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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT			00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528														
GILLS 13			WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC			033149														
EL PRODUCTO			WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056														
EVANS I LTD			WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222														
STATE 71			WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE 71			WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,			100367														
MAY, JOHN			WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 5130 - 5550						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER								
MBX OPERATING LLC				101199														
EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2		RRCID -> 171488		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12989 - 13410						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051														
MOOERS "B"				WELL #:		5		RRCID -> 205796		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 1624		PERF. 719 - 1624				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
RATLIFF STATE				WELL #:		7		RRCID -> 205836		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 1024		PERF. 840 - 1024				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CIMAREX ENERGY CO.				153438														
JOBE 70-20				WELL #:		1H		RRCID -> 283661		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11356 - 15014				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:		1H		RRCID -> 288413		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7432		PERF. N/A				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:		4H		RRCID -> 289598		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 7408		PERF. N/A				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID -> 192319	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758	- 13550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10668	- 10770
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2025										
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5123	- 6419
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4392	- 4443
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 4460	- 4499
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 3896	-	4310	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID -> 215453	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID -> 220546	COMPL. DATE 03/19/2006	TOTAL DEPTH 3606	PERF. 2912	-	2952	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID -> 223176	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4042	-	4192	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID -> 224132	COMPL. DATE 02/04/2006	TOTAL DEPTH 13000	PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID -> 247091	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 5623	PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID -> 256353	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 6565	-	6575	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING						
OXY USA INC.				630591												
ELSNORE 70				WELL #: 7001		RRCID -> 283911		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15473 - 16212				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958												
ROBBINS -A-				WELL #: 1		RRCID -> 192987		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 13660		PERF.11970 - 11990				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
TREES "20"				WELL #: 2		RRCID -> 162989		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166		PERF.12180 - 12246				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HODGE, J. HOWARD				WELL #: 7H		RRCID -> 204881		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988		PERF.11123 - 11988				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ESCALERA BLK A-47				WELL #: 1		RRCID -> 254495		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 16051		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861												
MORTON 23				WELL #: 3		RRCID -> 188909		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 15748		PERF.11225 - 11245				
11	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	3264	2			N	-0-					140
12	3596 X	2029	-0-	-1567	-0-	2022	2	7	9	N	6					146
01	3596 X	2622	-0-	-974	-0-	2622	2			N	-0-					146
02	3248 X	1	-0-	-3247	-0-	1	2			N	-0-					146
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					146
04	3270 X	696	-0-	-2574	-0-	696	2			N	-0-					146

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC//CONT.// 527861														
MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF. 11120 - 11192														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-			212
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-			212
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-			212
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
*04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			212
A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713														
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			-0-
ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
APV MCCAMEY LLC 028617														
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386														
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETX OPERATING LLC 102221														
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLSEN ENERGY INC. 621750														
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A														
11	1440 #	865	-0-	-575	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
01	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1767 #	1316	-0-	-451	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
04	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-
EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759														
11	439 R	439	-0-	-0-	-0-	425	2	14	9	N	13			110
12	465 #	98	-0-	-367	-0-	81	2	17	9	N	15			125
01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	600	2	10	9	N	9			134
02	596 R	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	N	11			145
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15			160
04	600 #	407	-0-	-193	-0-	388	2	19	9	N	17			177

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
PORTANA PROPERTIES LLC				101513								
HUNT -A-				WELL #: 3	RRCID -> 054361	COMPL. DATE 11/29/1972	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3050	- 3151			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 069441	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 103947	COMPL. DATE 01/01/1983	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3198	- 3410			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETX OPERATING LLC				102221		ONE WELL			CNTY: PECOS			
NEXTGEN				WELL #: 2	RRCID -> 155471	COMPL. DATE 07/24/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3336	- 3344			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200)				00292 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
PETX OPERATING LLC				102221								
BREWER				WELL #: 1 C	RRCID -> 058103	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 4120	PERF. N/A				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL (MCKEE, NW.)				00292 348	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676								
STATE-BALDWIN				WELL #: 1	RRCID -> 136698	COMPL. DATE 06/21/1983	TOTAL DEPTH 5696	PERF. 5213	- 5252			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
PETX OPERATING LLC		102221														
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 3208 - 3960						
RENAUD		WELL #: 5														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		028617														
CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554 - 3564						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
PORTANA PROPERTIES LLC		101513		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3046 - 3678						
TEXACO		WELL #: 1														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETX OPERATING LLC		102221		RRCID -> 067389		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
EBERHARD, W. C. T.		WELL #: 1														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-					125
*01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-					125
*02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	47 3	92 9			N	84					209
*03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	78 3	50 9			N	45					254
*04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	56 3	11 9			N	10	183 1				81
GERALDINE		WELL #: 1		RRCID -> 069898		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 1600		PERF. N/A						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)			//CONT.// 00292 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS							
PETX OPERATING LLC			//CONT.// 102221																
LESSENICH, L. C.			WELL #: 2			RRCID -> 088810			COMPL. DATE 07/04/1984			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*12	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	3			Y	-0-					-0-	
*01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3			Y	-0-					-0-	
*02	DLQ G-10	481	-0-	481	481	481		481	3			Y	-0-					-0-	
*03	DLQ G-10	797	-0-	797	1278	797		797	3			Y	-0-					-0-	
*04	DLQ G-10	567	-0-	567	1845	567		567	3			Y	-0-					-0-	
NEXTGEN			WELL #: 3			RRCID -> 275777			COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
*03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-		359	3			N	-0-					40	
*04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	-0-		298	3			N	-0-					40	
CITATION OIL & GAS CORP.			154235																
GLENN, D.K.			WELL #: 5			RRCID -> 149196			COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144																
GLENN, D. K. "A"			WELL #: 1			RRCID -> 068741			COMPL. DATE 09/18/1976			TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC			385564																
WILLIAMS, C.			WELL #: 1			RRCID -> 106173			COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VIDONIA OIL LLC			885568																
CROCKETT			WELL #: 3			RRCID -> 132646			COMPL. DATE 11/01/1989			TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT					105	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT					105	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT					105	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT					105	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT					105	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT					105	

ABELL (PERMIAN-GENERAL)														CNTY: PECOS	
VIDONIA OIL LLC															
TEXAS COTTON INDUSTRIES															
WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-		
AMOCO SILVERMAN															
WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84		
BURNETT															
WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26		
ABELL (PERMIAN 3800)														CNTY: PECOS	
ROCA PRODUCTION, INC.															
CRONK															
WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ABELL (SAN ANDRES GAS)														CNTY: PECOS	
SOIL ENERGY, INC.															
GROVE															
WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A															
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-			-0-		
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
ABELL (WADDELL)														CNTY: PECOS	
SOIL ENERGY, INC.															
SIMMONS															
WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462															
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712 3		N	-0-			-0-		
12	1209	N	160	-0-	-1049	-0-	160 3		N	-0-			-0-		
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			-0-		
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-		
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			-0-		
04	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821 3		N	-0-			-0-		

ABELL (WADDELL)				//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
SOIL ENERGY, INC.				//CONT.//		800520													
WAGNER				WELL #:		1	RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5730 - 5738						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	600 N	590	-0-	-10		-0-		522	3		68	9	N	62					170
12	1054 N	-0-	-0-	-1054		-0-							N	37	159	1			48
01	1116 N	69	-0-	-1047		-0-		68	3		1	9	N	1					49
02	624 N	624	-0-	-0-		-0-		602	3		22	9	N	20					69
03	1439 N	1439	-0-	-0-		-0-		1370	3		69	9	N	63					132
04	806 N	806	-0-	-0-		-0-		737	3		69	9	N	63					195
GERETY				WELL #:		1	RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5730						
11	180 N	157	-0-	-23		-0-		157	3				N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279		-0-							N	-0-					-0-
01	310 N	20	-0-	-290		-0-		20	3				N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-		-0-		181	3				N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-		-0-		411	3				N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-		-0-		265	3				N	-0-					-0-
ABELL (WADDELL SEG A)						00292 841	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE						
MOONLITE OIL & GAS COMPANY						578463													
TUCKER				WELL #:		1	RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					2
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					2
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					2
ABELL (3200)						00292 957	ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS						
PETX OPERATING LLC						102221													
WOFFORD, W. R.				WELL #:		1	RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080		PERF. N/A						
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
12	SI MULT	12	-0-	12		-0-		12	3				N	-0-					-0-
01	SI MULT	25	-0-	25		-0-		25	3				N	-0-					-0-
*02	SI MULT	33	-0-	33		33		33	3				N	-0-					-0-
03	SI MULT	180	-0-	180		213		180	3				N	-0-					-0-
*04	SI MULT	124	-0-	124		337		124	3				N	-0-					-0-
HOOK				WELL #:		1	RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3182 - 3194						
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-
ABELL, EAST (GRAYBURG)						00293 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS						
ROCA PRODUCTION, INC.						722193													
EATON				WELL #:		1A	RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 2010 - 2025						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

ABELL, EAST (MCKEE)		00293 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
SOIL ENERGY, INC.		800520								
GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
GRISHAM "27"		WELL #: 1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400		
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-	-0-
12	1922 N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3	N	-0-	-0-
01	1922 N	1680	-0-	-242	-0-	1680	3	N	-0-	-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	-0-	-0-
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-	-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-	-0-
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
ALLISON		WELL #: 2001U		RRCID -> 103078		COMPL. DATE 06/26/1981		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALLISON 2		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LONGFELLOW XX 1995		WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
M.E.P.&P.		WELL #: 1		RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)															//CONT.// 01814 500					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS														
LONGFELLOW ENERGY, LP															//CONT.// 508409					WELL #: 3201					RRCID -> 213554					COMPL. DATE 02/25/2005					TOTAL DEPTH 10100					PERF. 9076 - 9698				
LA ESCALERA "D"																																												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																				
11	12	01	02	03	04																		BALANCE																					
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04																																							
11	12	01	02	03	04									</																														

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.//	508409														
WEST RANCH				WELL #:	8014	RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3610	-	3750			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-				-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	68	2	N	-0-				-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	N	-0-				-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-				-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-				-0-

WEST STATE				WELL #:	403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4435	-	5784			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #:	2609	RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL	DEPTH	3210	PERF.	2246	-	2890			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALLISON				WELL #:	2116	RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	5779	PERF.	4676	-	5600			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE				WELL #:	2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	3398	-	4312			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #:	5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	2770	-	3190			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-				-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	N	-0-				-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-				-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	4	2	N	-0-				-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		2	1	4	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #:	2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL	DEPTH	3660	PERF.	2446	-	3187			
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-				7
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	157	2	N	-0-				7
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	607	2	N	-0-				7
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	175	2	N	-0-				7
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	14	2	N	-0-				7
04	600	N	22	-0-	-578	-0-	-0-	-0-		8	1	14	2	N	-0-				7

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)										//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP										//CONT.// 508409									
WEST RANCH										WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 2657 - 3348	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM	BALANCE
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				10	
12	13	N		13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-				10	
01	17	N		17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-				10	
02	25	N		25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	N	-0-				10	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				10	
04	30	N		-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-				10	
WEST RANCH										WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 4192 - 7056	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
WEST RANCH										WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443		PERF. 4071 - 4250	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
12	10	N		10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-				-0-	
01	24	N		24	-0-	-0-	-0-		1	1	23	2	N	-0-				-0-	
02	12	N		12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-				-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
04	30	N		-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-				-0-	
WEST RANCH										WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2306 - 2854	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
12	1	N		1	-0-	-0-	-0-		1	2		N		-0-				-0-	
01	1	N		1	-0-	-0-	-0-		1	2		N		-0-				-0-	
02	1	N		1	-0-	-0-	-0-		1	2		N		-0-				-0-	
*03	6	N		6	-0-	-0-	-0-		2	1	4	2	N	-0-				-0-	
*04	6	N		6	-0-	-0-	-0-		2	1	4	2	N	-0-				-0-	
WEST RANCH										WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 3474 - 4246	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
LONGFELLOW										WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5544 - 6380	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
12	13	N		13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-				-0-	
01	31	N		31	-0-	-0-	-0-		1	1	30	2	N	-0-				-0-	
02	3	N		3	-0-	-0-	-0-		3	2		N		-0-				-0-	
*03	5	N		5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-				-0-	
04	30	N		5	-0-	-25	-0-		2	1	3	2	N	-0-				-0-	
ALLISON										WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 3580 - 4280	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2312														
RRCID -> 241215														
COMPL. DATE 02/04/2008														
TOTAL DEPTH 4250														
PERF. 2808 - 3206														
CNTY: PECOS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-		-0-
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	2	N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	7	-0-	-1043	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2621														
RRCID -> 241259														
COMPL. DATE 06/08/2008														
TOTAL DEPTH 4782														
PERF. 2094 - 4622														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			8
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			8
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			8
LONGFELLOW STATE "A"														
WELL #: 905														
RRCID -> 241260														
COMPL. DATE 11/27/2017														
TOTAL DEPTH 5582														
PERF. 2898 - 5252														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2616														
RRCID -> 241347														
COMPL. DATE 01/10/2008														
TOTAL DEPTH 3775														
PERF. 2886 - 2904														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5048														
RRCID -> 242182														
COMPL. DATE 12/29/2007														
TOTAL DEPTH 4526														
PERF. 2480 - 3060														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2706N														
RRCID -> 243005														
COMPL. DATE 11/05/2007														
TOTAL DEPTH 7412														
PERF. 5128 - 6256														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-		-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5051														
RRCID -> 243602														
COMPL. DATE 11/15/2007														
TOTAL DEPTH 4660														
PERF. 3746 - 4340														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH										//CONT.// 01814 500 //CONT.// 508409 WELL #: 5065		ASSOCIATED RRCID -> 246387		CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2008				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
ALLISON					WELL #: 2008		RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3184 - 3272								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
LONGFELLOW SS 600					WELL #: 1803		RRCID -> 253493		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 3019 - 3636								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
ALLISON 4					WELL #: 302		RRCID -> 256557		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1592 - 1652								
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
WEST RANCH					WELL #: 5056		RRCID -> 256877		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3318 - 3602								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
WEST RANCH					WELL #: 6042		RRCID -> 280241		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409 - 4778								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		23 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		56 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1		21 2	N	-0-				-0-				
02		28 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1		54 2	N	-0-				-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1		26 2	N	-0-				-0-				
04		60 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION MONT BLANC				01942 500 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
WELL #:				1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12217	-	16523	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	35020 X	35020	-0-	-0-	-0-	14 507	1 9	34499	2	Y	461	340	1		214
12	110213 X	110213	-0-	-0-	-0-	12 429	1 9	109772	2	Y	390	531	1		73
01	102822 X	102822	-0-	-0-	-0-	9 349	1 9	102464	2	Y	317	312	1		78
02	84818 X	84818	-0-	-0-	-0-	8 419	1 9	84391	2	Y	381	333	1		126
03	86650 X	86650	-0-	-0-	-0-	13 494	1 9	86143	2	Y	449	460	1		115
04	80767 X	80767	-0-	-0-	-0-	11 197	1 9	80559	2	Y	179	233	1		61
BLACK HAWK STATE															
WELL #:				301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL	DEPTH	9524	PERF. 9724	-	14041	
11	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-	14	1		9
12	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8168	2	4	9	Y	4	9	1		4
01	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6615	2	4	9	Y	4	2	1		6
02	6384 X	5553	-0-	-831	-0-	5552	2	1	9	Y	1	5	1		2
03	8184 X	7508	-0-	-676	-0-	7501	2	7	9	Y	6				8
04	7920 X	5627	-0-	-2293	-0-	5627	2			Y	-0-	2	1		6
REDWOOD															
WELL #:				101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL	DEPTH	14009	PERF.14100	-	18272	
11	38970 X	24368	-0-	-14602	-0-	24368	2			Y	-0-				-0-
12	57022 X	57022	-0-	-0-	-0-	57022	2			Y	-0-				-0-
01	57383 X	57383	-0-	-0-	-0-	57370	2	13	4	Y	-0-				-0-
02	50882 X	50882	-0-	-0-	-0-	50882	2			Y	-0-				-0-
03	57009 X	40492	-0-	-16517	-0-	40485	2	7	4	Y	-0-				-0-
04	55530 X	45529	-0-	-10001	-0-	45027	2	502	4	Y	-0-				-0-
CYPRESS STATE															
WELL #:				101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL	DEPTH	11545	PERF.14168	-	18456	
11	9000 X	3548	-0-	-5452	-0-	1 358	1 9	3189	2	Y	325	292	1		61
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-	61	1		-0-
01	4123 X	2939	-0-	-1184	-0-	9 250	1 9	2680	2	Y	227	177	1		50
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	10935	2	Y	2	52	1		-0-
03	43103 X	43103	-0-	-0-	-0-	1	1	43102	2	Y	-0-				-0-
04	52456 X	52456	-0-	-0-	-0-	52456	2			Y	-0-				-0-
ASPEN STATE															
WELL #:				101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	14042	PERF.14731	-	19315	
11	45090 X	21766	-0-	-23324	-0-	228	1	21538	2	N	-0-				-0-
12	46593 X	43608	-0-	-2985	-0-	142	1	43466	2	N	-0-				-0-
01	41478 X	29922	-0-	-11556	-0-	128 15	1 9	29779	2	N	14				14
02	37464 X	37016	-0-	-448	-0-	143	1	36873	2	N	-0-	8	1		6
03	43617 X	24620	-0-	-18997	-0-	128 4	1 4	24488	2	N	-0-	6	1		-0-
04	42210 X	26477	-0-	-15733	-0-	119 11	1 4	26347	2	N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
CYPRESS STATE														
WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
11	50430 X	34172	-0-	-16258	-0-	1	1	34142	2	Y	26	21	1	5
12	50220 X	44944	-0-	-5276	-0-	29	9	44902	2	42	9	35	1	8
01	50220 X	48868	-0-	-1352	-0-	12	1	48845	2	Y	10	16	1	2
02	46672 X	46672	-0-	-0-	-0-	11	9	46659	2	Y	11	11	1	2
03	49919 X	49919	-0-	-0-	-0-	12	9	49918	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	65215 X	65215	-0-	-0-	-0-	1	1	65215	2	Y	-0-			-0-
REDWOOD WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664														
11	27150 X	9096	-0-	-18054	-0-	9096	2			Y	-0-			-0-
12	60858 X	60858	-0-	-0-	-0-	60858	2			Y	-0-			-0-
01	81835 X	81835	-0-	-0-	-0-	81817	2	18	4	Y	-0-			-0-
02	63849 X	63849	-0-	-0-	-0-	63849	2			Y	-0-			-0-
03	60853 X	41847	-0-	-19006	-0-	41839	2	8	4	Y	-0-			-0-
04	79200 X	28385	-0-	-50815	-0-	28072	2	313	4	Y	-0-			-0-
MOHICAN UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194														
11	32430 X	1528	-0-	-30902	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
12	51232 X	51232	-0-	-0-	-0-	51232	2			Y	-0-			-0-
01	54808 X	54808	-0-	-0-	-0-	54808	2			Y	-0-			-0-
02	44649 X	44649	-0-	-0-	-0-	44649	2			Y	-0-			-0-
03	51243 X	44641	-0-	-6602	-0-	44641	2			Y	-0-			-0-
04	53040 X	28890	-0-	-24150	-0-	28890	2			Y	-0-			-0-
MONT BLANC WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEISSMIES WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012														
11	11040 X	2270	-0-	-8770	-0-	13	1	2257	2	Y	-0-			6
12	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	11319	2	8	9	Y	7	9	1	4
01	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	12601	2	45	9	Y	41	20	1	25
02	10108 X	9318	-0-	-790	-0-	3	1	9227	2	Y	80	55	1	50
03	11315 X	11163	-0-	-152	-0-	88	9	10956	2	Y	177			227
04	12240 X	10677	-0-	-1563	-0-	12	1	149	9	Y	135	113	1	249
HUCKLEBERRY WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271														
11	24540 X	1237	-0-	-23303	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
12	23374 X	19203	-0-	-4171	-0-	19138	2	65	9	N	59			59
01	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	24257	2	88	9	N	80			139
02	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	13040	2	14	9	N	13	37	1	115
03	19189 X	3382	-0-	-15807	-0-	3382	2			N	-0-	75	1	40
04	23550 X	2457	-0-	-21093	-0-	2457	2			N	-0-			40

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
BIRCH UNIT															
WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	33360 X	8358	-0-	-25002	-0-	438	1	7920	2	Y	-0-				-0-
12	27110 X	27110	-0-	-0-	-0-	276	1	26834	2	Y	-0-				-0-
01	46181 X	46181	-0-	-0-	-0-	190	1	45991	2	Y	-0-				-0-
02	49870 X	49870	-0-	-0-	-0-	263	1	49607	2	Y	-0-				-0-
03	47319 X	47319	-0-	-0-	-0-	609	1	46710	2	Y	-0-				-0-
04	46209 X	46209	-0-	-0-	-0-	1443	1	44765	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
CHINOOK															
WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006															
11	12240 X	9831	-0-	-2409	-0-	9821	2	10	9	Y	9	4	1		23
12	26634 X	26634	-0-	-0-	-0-	1	1	26613	2	Y	18	23	1		18
						20	9								
01	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	1	1	31457	2	Y	10	17	1		11
						11	9								
02	16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	1	1	16461	2	Y	1	9	1		3
						1	9								
03	26629 X	11544	-0-	-15085	-0-	11543	2	1	9	Y	1	2	1		2
04	30450 X	10864	-0-	-19586	-0-	10842	2	18	4	Y	4	1	1		5
						4	9								
CHEYENNE															
WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979															
11	8280 X	2087	-0-	-6193	-0-	2081	3	6	9	Y	5				75
12	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	1	1	12312	3	Y	31				106
						34	9								
01	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	10027	3	36	9	Y	33	14	1		125
02	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			Y	-0-				125
03	12338 X	8220	-0-	-4118	-0-	1	1	8218	3	Y	1				126
						1	9								
04	11940 X	8186	-0-	-3754	-0-	8182	3	4	9	Y	4				130
BLACK HAWK STATE															
WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034															
11	14820 X	2533	-0-	-12287	-0-	2516	2	17	9	Y	15	20	1		28
12	14260 X	2506	-0-	-11754	-0-	2504	2	2	9	Y	2	20	1		10
01	14260 X	537	-0-	-13723	-0-	516	2	21	9	Y	19	9	1		20
02	10472 X	1477	-0-	-8995	-0-	1467	2	10	9	Y	9	16	1		13
03	6882 X	2032	-0-	-4850	-0-	2029	2	3	9	Y	3				16
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			Y	-0-	12	1		4
REDWOOD															
WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269															
11	15060 X	5043	-0-	-10017	-0-	5043	2			Y	-0-				-0-
12	45137 X	45137	-0-	-0-	-0-	45137	2			Y	-0-				-0-
01	43121 X	43121	-0-	-0-	-0-	43111	2	10	4	Y	-0-				-0-
02	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	30941	2			Y	-0-				-0-
03	45136 X	21769	-0-	-23367	-0-	21765	2	4	4	Y	-0-				-0-
04	43680 X	25041	-0-	-18639	-0-	24765	2	276	4	Y	-0-				-0-
CEDAR STATE UNIT															
WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838															
11	26730 X	9793	-0-	-16937	-0-	1	1	9792	2	Y	-0-				-0-
12	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	1	1	18836	2	Y	-0-				-0-
01	24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	1	1	24554	2	Y	-0-				-0-
02	9128 X	2066	-0-	-7062	-0-	1	1	2065	2	Y	-0-				-0-
03	18848 X	2329	-0-	-16519	-0-	1	1	2328	2	Y	-0-				-0-
04	23760 X	417	-0-	-23343	-0-	1	1	416	2	Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
DOGWOOD STATE														
WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	82590 X	16699	-0-	-65891	-0-	16679	2	20	9	Y	18		86	
12	64981 X	64981	-0-	-0-	-0-	64895	2	86	9	Y	78	25 1	139	
01	114420 X	114420	-0-	-0-	-0-	114377	2	42	4	Y	1		140	
						1	9							
02	93505 X	93505	-0-	-0-	-0-	93505	2			Y	-0-	73 1	67	
03	64976 X	47541	-0-	-17435	-0-	47524	2	17	4	Y	-0-	67 1	-0-	
04	110730 X	15761	-0-	-94969	-0-	15760	2	1	4	Y	-0-		-0-	
CEDAR STATE UNIT WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122														
11	20130 X	303	-0-	-19827	-0-	1	1	302	2	Y	-0-		-0-	
12	17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	1	1	17377	2	Y	-0-		-0-	
01	28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	1	1	28720	2	Y	-0-		-0-	
02	29139 X	29139	-0-	-0-	-0-	3	1	29136	2	Y	-0-		-0-	
03	17391 X	17154	-0-	-237	-0-	1	1	17153	2	Y	-0-		-0-	
04	27780 X	12968	-0-	-14812	-0-	1	1	12967	2	Y	-0-		-0-	
DOGWOOD STATE WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847														
11	31950 X	31557	-0-	-393	-0-	31557	2			Y	-0-		-0-	
12	33015 X	25352	-0-	-7663	-0-	25352	2			Y	-0-		-0-	
01	43524 X	35642	-0-	-7882	-0-	35628	2	13	4	Y	1		1	
						1	9							
02	59734 X	59734	-0-	-0-	-0-	59734	2			Y	-0-		1	
03	52383 X	52383	-0-	-0-	-0-	52364	2	19	4	Y	-0-	1 1	-0-	
04	34500 X	30813	-0-	-3687	-0-	30812	2	1	4	Y	-0-		-0-	
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 19143														
11	24480 X	7961	-0-	-16519	-0-	15	1	7946	2	Y	-0-		-0-	
12	25296 X	18283	-0-	-7013	-0-	25	1	18258	2	Y	-0-		-0-	
01	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	1	1	20448	2	Y	-0-		-0-	
02	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	11	1	23884	2	Y	-0-		-0-	
03	22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	133	1	22450	2	Y	-0-		-0-	
04	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	92	1	22593	2	Y	-0-		-0-	
CEDAR STATE UNIT WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 19772														
11	DLQ G-10	12921	-0-	12921	51184	1	1	12920	2	Y	-0-		-0-	
12	69992 X	18808	-0-	-51184	-0-	1	1	18807	2	Y	-0-		-0-	
01	53808 X	53808	-0-	-0-	-0-	1	1	53807	2	Y	-0-		-0-	
02	54744 X	54744	-0-	-0-	-0-	6	1	54738	2	Y	-0-		-0-	
03	38293 X	38293	-0-	-0-	-0-	1	1	38292	2	Y	-0-		-0-	
04	52080 X	8299	-0-	-43781	-0-	1	1	8298	2	Y	-0-		-0-	
MONT BLANC WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730														
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
WEISSMIES		WELL #:		301BH		RRCID -> 285004		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-			9
12	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	9 1		-0-
01	8928 X	2859	-0-	-6069	-0-	2859	2			Y	-0-			-0-
02	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	6	1	19874	2	Y	-0-			-0-
03	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	21	1	16338	2	Y	-0-			-0-
04	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			Y	-0-			-0-
DOGWOOD STATE				WELL #:		202AH		RRCID -> 285008		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161		
11	23730 X	7910	-0-	-15820	-0-	7910	2			Y	-0-			-0-
12	52127 X	52127	-0-	-0-	-0-	52127	2			Y	-0-			-0-
01	64584 X	64584	-0-	-0-	-0-	64559	2	24	4	Y	1			1
						1	9							
02	52563 X	52563	-0-	-0-	-0-	52563	2			Y	-0-			1
03	52142 X	32925	-0-	-19217	-0-	32913	2	12	4	Y	-0-	1 1		-0-
04	62490 X	30133	-0-	-32357	-0-	30132	2	1	4	Y	-0-			-0-
BIRCH UNIT				WELL #:		102AH		RRCID -> 285010		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118		
11	27000 X	458	-0-	-26542	-0-	24	1	434	2	Y	-0-			-0-
12	27900 X	19015	-0-	-8885	-0-	193	1	18822	2	Y	-0-			-0-
01	43415 X	43415	-0-	-0-	-0-	179	1	43236	2	Y	-0-			-0-
02	40581 X	40581	-0-	-0-	-0-	214	1	40367	2	Y	-0-			-0-
03	40345 X	40345	-0-	-0-	-0-	519	1	39826	2	Y	-0-			-0-
04	42000 X	36174	-0-	-5826	-0-	1130	1	35043	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
DOGWOOD STATE				WELL #:		201AH		RRCID -> 285013		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056		
11	40860 X	19850	-0-	-21010	-0-	19850	2			Y	-0-			2
12	43192 X	43192	-0-	-0-	-0-	43192	2			Y	-0-	2 1		-0-
01	50777 X	50777	-0-	-0-	-0-	50758	2	19	4	Y	-0-			-0-
02	40090 X	40090	-0-	-0-	-0-	40090	2			Y	-0-			-0-
03	43183 X	26650	-0-	-16533	-0-	26640	2	10	4	Y	-0-			-0-
04	49140 X	31870	-0-	-17270	-0-	31869	2	1	4	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		101CH		RRCID -> 285014		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705		
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	1	1	6423	2	Y	-0-			78
12	17042 X	17042	-0-	-0-	-0-	17042	2			Y	-0-			78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3694	2	22	9	Y	20	13 1		85
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-	7 1		78
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
MONT BLANC				WELL #:		103CH		RRCID -> 285031		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386		
11	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	1	1	2522	2	Y	-0-			-0-
12	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	4	1	32132	2	Y	-0-			-0-
01	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	3	1	39707	2	Y	-0-			-0-
02	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	3	1	31513	2	Y	-0-			-0-
03	34722 X	34722	-0-	-0-	-0-	3	1	34711	2	Y	7	5 1		2
						8	9							
04	23859 X	23859	-0-	-0-	-0-	5	1	23854	2	Y	-0-	2 1		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12202						
								PERF.12184 - 16910						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	5 1	12760	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	60559	X	60559	-0-	-0-	-0-	8 1	60551	2	Y	-0-			-0-
01	79538	X	79538	-0-	-0-	-0-	6 1	79482	2	Y	45	34 1		11
							50 9							
02	83592	X	83592	-0-	-0-	-0-	7 1	83475	2	Y	100	78 1		33
							110 9							
03	84190	X	84190	-0-	-0-	-0-	7 1	84142	2	Y	37	61 1		9
							41 9							
04	59344	X	59344	-0-	-0-	-0-	6 1	59312	2	Y	24	25 1		8
							26 9							
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11247 - 14881				
11	25800	X	7248	-0-	-18552	-0-	43 1	7203	2	Y	2			27
							2 9							
12	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	30392	2	97 9	Y	88	67 1		48
01	47982	X	47982	-0-	-0-	-0-	47905	2	77 9	Y	70	76 1		42
02	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	9 1	28353	2	Y	39	57 1		24
							43 9							
03	30504	X	18227	-0-	-12277	-0-	20 1	18186	2	Y	19			43
							21 9							
04	46440	X	8214	-0-	-38226	-0-	8204	2	10 9	Y	9	31 1		21
DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881		PERF.14196 - 19006				
11	60600	X	43222	-0-	-17378	-0-	43222	2		Y	-0-			-0-
12	62620	X	53732	-0-	-8888	-0-	53732	2		Y	-0-			-0-
01	67044	X	67044	-0-	-0-	-0-	67020	2	24 4	Y	-0-			-0-
02	57222	X	57222	-0-	-0-	-0-	57222	2		Y	-0-			-0-
03	53723	X	35476	-0-	-18247	-0-	35463	2	13 4	Y	-0-			-0-
04	64890	X	32403	-0-	-32487	-0-	32402	2	1 4	Y	-0-			-0-
CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10400 - 15238				
11	14400	X	10	-0-	-14390	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 1			8
12	14880	X	14779	-0-	-101	-0-	1 1	14724	2	Y	49	9 1		48
							54 9							
01	10385	X	9800	-0-	-585	-0-	1 1	9775	2	Y	22	47 1		23
							24 9							
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	1 1	10660	2	Y	8	19 1		12
							9 9							
03	14787	X	12478	-0-	-2309	-0-	12472	2	6 9	Y	5	8 1		9
04	14310	X	10904	-0-	-3406	-0-	10894	2	7 4	Y	3	7 1		5
							3 9							
REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 14055		PERF.14561 - 18827				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)												CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION																	
SPRUCE STATE UNIT																	
WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	49590 X	3001	-0-	-46589	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-	
12	39548 X	39548	-0-	-0-	-0-	39548	2			Y	-0-					-0-	
01	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	46285	2	55	4	Y	-0-					-0-	
02	62558 X	62558	-0-	-0-	-0-	62558	2			Y	-0-					-0-	
03	50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	50423	2	110	4	Y	-0-					-0-	
04	44850 X	25668	-0-	-19182	-0-	25639	2	29	4	Y	-0-					-0-	
FURY												WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PALM UNIT												WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212					
11	19530 X	478	-0-	-19052	-0-	1	1	477	2	Y	-0-					-0-	
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	2	Y	-0-					-0-	
01	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	60	1	12533	2	Y	-0-					-0-	
02	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	1	1	37706	2	Y	-0-					-0-	
03	35935 X	35935	-0-	-0-	-0-	35935	2			Y	-0-					-0-	
04	33413 X	33413	-0-	-0-	-0-	33413	2			Y	-0-					-0-	
NAVAJO												WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PALM UNIT												WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614					
11	30030 X	16783	-0-	-13247	-0-	3	1	16780	2	Y	-0-					-0-	
12	42274 X	42274	-0-	-0-	-0-	96	1	42178	2	Y	-0-					-0-	
01	45428 X	45428	-0-	-0-	-0-	102	1	45326	2	Y	-0-					-0-	
02	35797 X	35797	-0-	-0-	-0-	1	1	35796	2	Y	-0-					-0-	
03	42284 X	36675	-0-	-5609	-0-	36675	2			Y	-0-					-0-	
04	43950 X	35262	-0-	-8688	-0-	35262	2			Y	-0-					-0-	
DOGWOOD STATE												WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232					
11	31230 X	17542	-0-	-13688	-0-	17542	2			Y	-0-					-0-	
12	40816 X	40816	-0-	-0-	-0-	40816	2			Y	-0-					-0-	
01	48327 X	48327	-0-	-0-	-0-	48309	2	18	4	Y	-0-					-0-	
02	41088 X	41088	-0-	-0-	-0-	41088	2			Y	-0-					-0-	
03	40827 X	27218	-0-	-13609	-0-	27208	2	10	4	Y	-0-					-0-	
04	46770 X	35098	-0-	-11672	-0-	35097	2	1	4	Y	-0-					-0-	
PINE STATE												WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427					
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
WEISSMIES		WELL #:		101BH		RRCID -> 285226		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	91				254
12	9982 X	1617	-0-	-8365	-0-	1489	2	128	9	Y	116	307	1		63
01	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	17162	2	102	9	Y	93	99	1		57
02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	6	1	5650	2	Y	59	79	1		37
						65	9								
03	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	38	1	13879	2	Y	29				66
						32	9								
04	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14770	2	19	9	Y	17	47	1		36

JUNIPER STATE				WELL #:		101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK STATE UNIT				WELL #:		101AH		RRCID -> 285230		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817			
11	53310 X	30030	-0-	-23280	-0-	30030	2			Y	-0-				-0-
12	66773 X	66773	-0-	-0-	-0-	66773	2			Y	-0-				-0-
01	53828 X	53828	-0-	-0-	-0-	53828	2			Y	-0-				-0-
02	48180 X	48180	-0-	-0-	-0-	48180	2			Y	-0-				-0-
03	66774 X	32929	-0-	-33845	-0-	32909	2	20	4	Y	-0-				-0-
04	64620 X	24679	-0-	-39941	-0-	24678	2	1	4	Y	-0-				-0-

CEDAR STATE UNIT				WELL #:		103AH		RRCID -> 285270		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490			
11	DLQ G-10	7501	-0-	7501	9737	1	1	7500	2	Y	-0-				-0-
12	32797 X	23060	-0-	-9737	-0-	1	1	23059	2	Y	-0-				-0-
01	33272 X	33272	-0-	-0-	-0-	1	1	33271	2	Y	-0-				-0-
02	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	4	1	32422	2	Y	-0-				-0-
03	23064 X	20412	-0-	-2652	-0-	1	1	20411	2	Y	-0-				-0-
04	32190 X	4439	-0-	-27751	-0-	1	1	4438	2	Y	-0-				-0-

PALM UNIT				WELL #:		101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941			
11	27870 X	311	-0-	-27559	-0-	1	1	310	2	Y	-0-				-0-
12	28799 X	14778	-0-	-14021	-0-	34	1	14744	2	Y	-0-				-0-
01	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	27	1	12243	2	Y	-0-				-0-
02	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	1	1	27014	2	Y	-0-				-0-
03	33760 X	33760	-0-	-0-	-0-	33760	2			Y	-0-				-0-
04	28603 X	28603	-0-	-0-	-0-	28603	2			Y	-0-				-0-

CHEYENNE				WELL #:		101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108			
11	15630 X	13451	-0-	-2179	-0-	1	1	13435	3	Y	14				487
						15	9								
12	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	1	1	11477	3	Y	11				498
						12	9								
01	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11595	3	43	9	Y	39	185	1		352
02	12544 X	11207	-0-	-1337	-0-	11207	3			Y	-0-				352
03	13888 X	13249	-0-	-639	-0-	1	1	13220	3	Y	25				377
						28	9								
04	13440 X	13397	-0-	-43	-0-	13379	3	18	9	Y	16				393

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119	
								PERF.11670 - 16512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
11	4650 X	33	-0-	-4617	-0-	2 1	31 2	Y	-0-
12	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	21 1	14839 2	Y	49
						54 9			31 1
01	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	27 1	10544 2	Y	24
						26 9			34 1
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	15 1	1657 2	Y	7
						8 9			12 1
03	14911 X	2235	-0-	-12676	-0-	13 1	2220 2	Y	2
						2 9			4 1
04	14430 X	1733	-0-	-12697	-0-	12 1	1713 2	Y	7
						8 9			4 1
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931	
								PERF. 8146 - 11144	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 14354	
								PERF.14231 - 19272	
11	5070 X	3061	-0-	-2009	-0-	16 1	3045 2	Y	-0-
12	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	25 1	5208 2	Y	-0-
01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	1 1	9180 2	Y	-0-
02	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	9 1	12065 2	Y	-0-
03	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	86 1	8270 2	Y	-0-
04	8880 X	8786	-0-	-94	-0-	60 1	8726 2	Y	-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285570		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11744	
								PERF.12195 - 16936	
11	31301 X	31301	-0-	-0-	-0-	129 1	31011 2	Y	146
						161 9			126 1
12	164612 X	164612	-0-	-0-	-0-	187 1	163931 2	Y	449
						494 9			383 1
01	215540 X	215540	-0-	-0-	-0-	206 1	215090 2	Y	222
						244 9			288 1
02	180686 X	180686	-0-	-0-	-0-	203 1	180208 2	Y	250
						275 9			231 1
03	194524 X	194524	-0-	-0-	-0-	206 1	194149 2	Y	154
						169 9			169 1
04	151335 X	151335	-0-	-0-	-0-	187 1	151007 2	Y	128
						141 9			141 1
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285592		COMPL. DATE 02/08/2018		TOTAL DEPTH 11994	
								PERF.12200 - 17329	
11	49800 X	1662	-0-	-48138	-0-	1662 2		Y	-0-
12	35732 X	35732	-0-	-0-	-0-	35732 2		Y	-0-
01	80221 X	80221	-0-	-0-	-0-	80221 2		Y	-0-
02	63952 X	63952	-0-	-0-	-0-	63952 2		Y	-0-
03	65037 X	65037	-0-	-0-	-0-	65037 2		Y	-0-
04	77640 X	36725	-0-	-40915	-0-	36725 2		Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION MONT BLANC				//CONT.// 01942 500 027200 WELL #: 201AH				NON-ASSOCIATED RRCID -> 285645				CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2016				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRCH UNIT						WELL #:	103BH	RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11118	-	18977		
11	27720	X	21	-0-	-27699	-0-	1	1	20	2	Y	-0-							-0-
12	28644	X	165	-0-	-28479	-0-	2	1	163	2	Y	-0-							-0-
01	36265	X	36265	-0-	-0-	-0-	150	1	36115	2	Y	-0-							-0-
02	43328	X	43328	-0-	-0-	-0-	229	1	43099	2	Y	-0-							-0-
03	43198	X	43198	-0-	-0-	-0-	556	1	42642	2	Y	-0-							-0-
04	41108	X	41108	-0-	-0-	-0-	1284	1	39823	2	Y	-0-							-0-
							1	4											

BLACKFOOT STATE UNIT						WELL #:	110CH	RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	12492	-	17131		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

BLACKFOOT STATE UNIT						WELL #:	114CH	RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.	12419	-	17120		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

MT. HUNTER						WELL #:	102CH	RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10428	-	15250		
11	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	1	1	21521	2	Y	63	74	1					150
							69	9											
12	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	1	1	18920	2	Y	88	101	1					137
							97	9											
01	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	19298	2	132	9	Y	120	127	1					130
02	21280	X	17688	-0-	-3592	-0-	17623	2	65	9	Y	59							189
03	23560	X	18303	-0-	-5257	-0-	1	1	18224	2	Y	71	131	1					129
							78	9											
04	21600	X	17639	-0-	-3961	-0-	1	1	17603	2	Y	32	99	1					62
							35	9											

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID -> 285714		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 10264		
								PERF.10429 - 15101		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6540 X	2546	-0-	-3994	-0-	1 1 45 9	2500 2	Y	41 119 1	126
12	6758 X	2625	-0-	-4133	-0-	1 1 65 9	2559 2	Y	59 94 1	91
01	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	44 84 1	5
02	9100 X	-0-	-0-	-9100	-0-			Y	64 84 1	115
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			Y	49 56 1	108
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	81 88 1	101

DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID -> 285768		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9539 - 14140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285770		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 9757		PERF.10110 - 15375
11	21990 X	-0-	-0-	-21990	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	31790 X	31790	-0-	-0-	-0-	1 1 186 9	31603 2	Y	169 69 1	100
01	403 X	333	-0-	-70	-0-	324 2	9 9	Y	8 91 1	17
02	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	12817 2	53 9	Y	48 20 1	45
03	31775 X	1086	-0-	-30689	-0-	1 1 1 9	1084 2	Y	1 35 1	11
04	30750 X	1370	-0-	-29380	-0-	1 1	1369 2	Y	-0- 11 1	-0-

ALTA		WELL #: 201AH		RRCID -> 285772		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9922		PERF.10374 - 14258
11	4860 X	2590	-0-	-2270	-0-	3 1 2 9	2585 2	Y	2 10 1	5
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7 1 30 9	7419 2	Y	27 24 1	8
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	64 58 1	14
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			Y	35 19 1	30
03	7471 X	3405	-0-	-4066	-0-	2 1 40 9	3363 2	Y	36 43 1	23
04	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7705 2	37 9	Y	34 42 1	15

KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10200 - 13591
11	24210 X	13035	-0-	-11175	-0-	14 1 15 9	13006 2	Y	14 33 1	16
12	15035 X	13232	-0-	-1803	-0-	12 1 14 9	13206 2	Y	13 2 1	27
01	14601 X	2655	-0-	-11946	-0-	5 1 4 9	2646 2	Y	4 27 1	4
02	12180 X	2915	-0-	-9265	-0-	3 1 87 9	2825 2	Y	79 15 1	83
03	13485 X	4399	-0-	-9086	-0-	4 1 108 9	4287 2	Y	98 15 1	166
04	13050 X	10693	-0-	-2357	-0-	7 1 99 9	10587 2	Y	90 116 1	140

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
MONT BLANC			WELL #:		202AH	RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	11413	PERF.11530 - 14802	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELBERT STATE UNIT					WELL #:	105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL	DEPTH	9771	PERF.10073 - 15078
11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-				Y	-0-			14
12	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	1 1	16282	2	Y	4	14 1		4
							4 9							
01	14322	X	10091	-0-	-4231	-0-	10087 2	4 9	Y	4	4 1			4
02	12936	X	12879	-0-	-57	-0-	12850 2	29 9	Y	26	6 1			24
03	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	1 1	17796	2	Y	26	19 1		31
							29 9							
04	15780	X	12316	-0-	-3464	-0-	1 1	12289	2	Y	24	25 1		30
							26 9							

BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #:	117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.12480 - 17141
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #:	108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	11987	PERF.12521 - 17143
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #:	113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL	DEPTH	11873	PERF.12388 - 17039
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT					WELL #:	106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL	DEPTH	11748	PERF.12100 - 16903
11	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	105 1	25433	2	Y	418	247 1		171
							460 9							
12	70660	X	70660	-0-	-0-	-0-	63 1	70374	2	Y	203	317 1		57
							223 9							
01	118704	X	118704	-0-	-0-	-0-	89 1	117944	2	Y	610	501 1		166
							671 9							
02	127568	X	127568	-0-	-0-	-0-	99 1	127347	2	Y	111	242 1		35
							122 9							
03	133613	X	133613	-0-	-0-	-0-	97 1	133345	2	Y	155	126 1		64
							171 9							
04	127688	X	127688	-0-	-0-	-0-	96 1	127332	2	Y	236	206 1		94
							260 9							

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
BLACK HAWK STATE			WELL #: 201AH			RRCID -> 286695			COMPL. DATE 02/26/2017			TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	20070 X	11923	-0-	-8147	-0-	11788	2	135	9	Y	123	160	1			223
12	20739 X	12373	-0-	-8366	-0-	12179	2	194	9	Y	176	159	1			240
01	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	16117	2	162	9	Y	147	179	1			208
02	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15396	2	158	9	Y	144	174	1			178
03	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	17009	2	169	9	Y	154					332
04	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	18231	2	124	9	Y	113	175	1			270
CHINOOK				WELL #: 102BH			RRCID -> 286697			COMPL. DATE 10/03/2017			TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291			
11	18600 X	12667	-0-	-5933	-0-	12667	2			Y	-0-					-0-
12	19220 X	14940	-0-	-4280	-0-	1	1	14939	2	Y	-0-					-0-
01	19096 X	10706	-0-	-8390	-0-	1	1	10705	2	Y	-0-					-0-
02	17248 X	12062	-0-	-5186	-0-	1	1	12061	2	Y	-0-					-0-
03	19096 X	15018	-0-	-4078	-0-	15018	2			Y	-0-					-0-
04	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14624	2	11	4	Y	-0-					-0-
CHINOOK				WELL #: 105AH			RRCID -> 286698			COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106			
11	13020 X	374	-0-	-12646	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	1	1	19729	2	Y	-0-					-0-
01	15872 X	14501	-0-	-1371	-0-	1	1	14500	2	Y	-0-					-0-
02	14336 X	13461	-0-	-875	-0-	1	1	13460	2	Y	-0-					-0-
03	19716 X	14105	-0-	-5611	-0-	14105	2			Y	-0-					-0-
04	19080 X	11898	-0-	-7182	-0-	11889	2	9	4	Y	-0-					-0-
CHINOOK				WELL #: 104AH			RRCID -> 286699			COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963			
11	16200 X	3475	-0-	-12725	-0-	3474	2	1	9	Y	1	5	1			7
12	23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	1	1	23196	2	Y	39	8	1			38
						43	9									
01	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	1	1	18293	2	Y	47	37	1			48
						52	9									
02	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	1	1	15984	2	Y	15	39	1			24
						17	9									
03	23250 X	16012	-0-	-7238	-0-	16002	2	10	9	Y	9	16	1			17
04	22500 X	13692	-0-	-8808	-0-	13674	2	8	4	Y	9	12	1			14
						10	9									
FOX STATE UNIT				WELL #: 104AH			RRCID -> 286700			COMPL. DATE 06/26/2018			TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471			
11	32640 X	9	-0-	-32631	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	41947 X	41947	-0-	-0-	-0-	43	1	41904	2	Y	-0-					-0-
01	37496 X	37496	-0-	-0-	-0-	48	1	37448	2	Y	-0-					-0-
02	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	22	1	15800	2	Y	73	39	1			34
						80	9									
03	41943 X	16726	-0-	-25217	-0-	19	1	16402	2	Y	277	167	1			144
						305	9									
04	40590 X	16059	-0-	-24531	-0-	19	1	15908	2	Y	120	195	1			69
						132	9									

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MONT BLANC															
WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	6 1	14131 2	Y	89	100	1		41		
12	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	98 9	11 1	98355 2	Y	280	268	1	53		
01	108765 X	108765	-0-	-0-	-0-	308 9	9 1	108549 2	Y	188	195	1	46		
02	96022 X	96022	-0-	-0-	-0-	207 9	8 1	95781 2	Y	212	188	1	70		
03	102392 X	102392	-0-	-0-	-0-	233 9	10 1	102166 2	Y	196	216	1	50		
04	78075 X	78075	-0-	-0-	-0-	216 9	8 1	77915 2	Y	138	141	1	47		
						152 9									
MONT BLANC															
WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	52625 X	52625	-0-	-0-	-0-	8 1	52617 2	Y	-0-				-0-		
01	65598 X	65598	-0-	-0-	-0-	8 1	65590 2	Y	-0-				-0-		
02	51783 X	51783	-0-	-0-	-0-	4 1	51779 2	Y	-0-				-0-		
03	59187 X	59187	-0-	-0-	-0-	5 1	59182 2	Y	-0-				-0-		
04	39870 X	39870	-0-	-0-	-0-	4 1	39866 2	Y	-0-				-0-		
MONT BLANC															
WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035															
11	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	7 1	17228 2	Y	-0-				-0-		
12	83072 X	83072	-0-	-0-	-0-	9 1	83063 2	Y	-0-				-0-		
01	84107 X	84107	-0-	-0-	-0-	7 1	84100 2	Y	-0-				-0-		
02	68883 X	68883	-0-	-0-	-0-	6 1	68877 2	Y	-0-				-0-		
03	83915 X	83915	-0-	-0-	-0-	8 1	83907 2	Y	-0-				-0-		
04	62383 X	62383	-0-	-0-	-0-	6 1	62377 2	Y	-0-				-0-		
MONT BLANC															
WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
MONT BLANC															
WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950															
11	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	10 1	12551 2	Y	83	88	1		38		
12	97217 X	97217	-0-	-0-	-0-	91 9	14 1	96974 2	Y	208	207	1	39		
01	117029 X	117029	-0-	-0-	-0-	229 9	14 1	116836 2	Y	163	162	1	40		
02	101544 X	101544	-0-	-0-	-0-	179 9	16 1	101253 2	Y	250	207	1	83		
03	105902 X	105902	-0-	-0-	-0-	275 9	10 1	105651 2	Y	219	246	1	56		
04	83443 X	83443	-0-	-0-	-0-	241 9	14 1	83294 2	Y	123	137	1	42		
						135 9									

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION															
MONT BLANC															
WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MONT BLANC															
WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC															
WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262															
11	40796 X	40796	-0-	-0-	-0-	17	1	40615	2	Y	149	167	1		69
						164	9								
12	119374 X	119374	-0-	-0-	-0-	13	1	119018	2	Y	312	322	1		59
						343	9								
01	121363 X	121363	-0-	-0-	-0-	10	1	121108	2	Y	223	227	1		55
						245	9								
02	107007 X	107007	-0-	-0-	-0-	9	1	106632	2	Y	333	278	1		110
						366	9								
03	111724 X	111724	-0-	-0-	-0-	11	1	111467	2	Y	224	277	1		57
						246	9								
04	94586 X	94586	-0-	-0-	-0-	10	1	94224	2	Y	320	268	1		109
						352	9								
PINE STATE															
WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344															
11	72960 X	4254	-0-	-68706	-0-	35	1	4219	2	N	-0-				-0-
12	35123 X	18593	-0-	-16530	-0-	146	1	18447	2	N	-0-				-0-
01	75649 X	75649	-0-	-0-	-0-	250	1	75399	2	N	-0-				-0-
02	72713 X	72713	-0-	-0-	-0-	233	1	72480	2	N	-0-				-0-
03	56845 X	56845	-0-	-0-	-0-	123	1	56722	2	N	-0-				-0-
04	73200 X	63290	-0-	-9910	-0-	131	1	63159	2	N	-0-				-0-
PINE STATE															
WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386															
11	50670 X	438	-0-	-50232	-0-	4	1	434	2	N	-0-				-0-
12	7099 X	1324	-0-	-5775	-0-	10	1	1314	2	N	-0-				-0-
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	9	1	2584	2	N	-0-				-0-
02	476 X	198	-0-	-278	-0-	1	1	197	2	N	-0-				-0-
03	67284 X	67284	-0-	-0-	-0-	146	1	67138	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	68283	-0-	65283	65283	141	1	68142	2	N	-0-				-0-
MONT BLANC															
WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200															
11	69270 X	13352	-0-	-55918	-0-	6	1	13346	2	Y	-0-				-0-
12	89383 X	89383	-0-	-0-	-0-	10	1	89373	2	Y	-0-				-0-
01	97149 X	97149	-0-	-0-	-0-	9	1	97140	2	Y	-0-				-0-
02	78311 X	78311	-0-	-0-	-0-	8	1	78303	2	Y	-0-				-0-
03	89373 X	86895	-0-	-2478	-0-	13	1	86882	2	Y	-0-				-0-
04	94020 X	72064	-0-	-21956	-0-	9	1	72055	2	Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9599	
								PERF. 9702 - 14546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	12690 X	2957	-0-	-9733	-0-	2949	2	8	9
12	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	1	1	20989	2
						42	9		
01	22326 X	22326	-0-	-0-	-0-	1	1	22253	2
						72	9		
02	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	1	1	12975	2
						61	9		
03	21018 X	14244	-0-	-6774	-0-	14220	2	24	9
04	21600 X	13281	-0-	-8319	-0-	13256	2	6	4
						19	9		
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 9732	
								PERF.10050 - 15173	
11	6750 X	4046	-0-	-2704	-0-	1	1	4038	2
						7	9		
12	22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	1	1	22596	2
						46	9		
01	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	17896	2	67	9
02	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15405	2	96	9
03	22661 X	18457	-0-	-4204	-0-	1	1	18378	2
						78	9		
04	21930 X	18792	-0-	-3138	-0-	1	1	18728	2
						63	9		
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 14152	
								PERF.14266 - 20674	
11	34470 X	4454	-0-	-30016	-0-	4454	2		Y
12	31061 X	31061	-0-	-0-	-0-	31061	2		Y
01	35017 X	35017	-0-	-0-	-0-	34975	2	42	4
02	32815 X	32815	-0-	-0-	-0-	32815	2		Y
03	31062 X	25010	-0-	-6052	-0-	24955	2	55	4
04	33900 X	25864	-0-	-8036	-0-	25835	2	29	4
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID -> 286741		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 9004	
								PERF. 9470 - 12508	
11	15900 X	3935	-0-	-11965	-0-	3	1	3902	2
						30	9		
12	24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	13	1	24241	2
						136	9		
01	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	11	1	32468	2
						190	9		
02	28041 X	28041	-0-	-0-	-0-	6	1	27967	2
						68	9		
03	29465 X	29465	-0-	-0-	-0-	6	1	29415	2
						44	9		
04	31620 X	20336	-0-	-11284	-0-	6	1	20297	2
						33	9		
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286742		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11374	
								PERF.11612 - 16399	
11	51330 X	17023	-0-	-34307	-0-	16840	2	183	9
12	44853 X	44853	-0-	-0-	-0-	44553	2	300	9
01	40362 X	40362	-0-	-0-	-0-	40087	2	275	9
						33960	2	270	9
02	34230 X	34230	-0-	-0-	-0-	36729	2	222	9
03	44857 X	36951	-0-	-7906	-0-	34898	2	188	9
04	43410 X	35086	-0-	-8324	-0-				

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
OAK STATE UNIT														
WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	39120 X	11000	-0-	-28120	-0-	11000	2		Y	-0-			-0-	
12	60490 X	60490	-0-	-0-	-0-	60490	2		Y	-0-			-0-	
01	83579 X	83579	-0-	-0-	-0-	83579	2		Y	-0-			-0-	
02	73605 X	73605	-0-	-0-	-0-	73605	2		Y	-0-			-0-	
03	60481 X	50729	-0-	-9752	-0-	50698	2	31	4	Y	-0-		-0-	
04	80880 X	64493	-0-	-16387	-0-	64492	2	1	4	Y	-0-		-0-	
ALTA													WELL #: 103BH RRCID -> 286744 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434	
11	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	12	1	8279	2	Y	25	4	1	28
12	5332 X	1390	-0-	-3942	-0-	28	9							
01	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	2	1	1366	2	Y	20	42	1	6
02	4844 X	1984	-0-	-2860	-0-	22	9							
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	4	1	7020	2	Y	39	36	1	9
04	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	43	9							
						11	1	1954	2	Y	17	11	1	15
						19	9							
						3	1	7006	2	Y	-0-	15	1	-0-
						8813	2	12	9	Y	11	6	1	5
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 109AH RRCID -> 286745 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952	
11	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	88	1	21279	2	Y	66	80	1	27
12	156862 X	156862	-0-	-0-	-0-	73	9							
01	154924 X	154924	-0-	-0-	-0-	165	1	156518	2	Y	163	144	1	46
02	139087 X	139087	-0-	-0-	-0-	179	9							
03	151043 X	151043	-0-	-0-	-0-	148	1	154646	2	Y	118	132	1	32
04	131742 X	131742	-0-	-0-	-0-	130	9							
						101	1	138857	2	Y	117	112	1	37
						129	9							
						108	1	150850	2	Y	77	82	1	32
						85	9							
						146	1	131488	2	Y	98	91	1	39
						108	9							
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885	
11	31284 X	31284	-0-	-0-	-0-	129	1	31155	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	104739 X	104739	-0-	-0-	-0-	104	1	104628	2	Y	6	4	1	2
01	112788 X	112788	-0-	-0-	-0-	7	9							
02	96305 X	96305	-0-	-0-	-0-	106	1	112535	2	Y	134	99	1	37
03	98499 X	98499	-0-	-0-	-0-	147	9							
04	103381 X	103381	-0-	-0-	-0-	100	1	95919	2	Y	260	215	1	82
						286	9							
						129	1	98161	2	Y	190	193	1	79
						209	9							
						109	1	103061	2	Y	192	194	1	77
						211	9							

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
FOX STATE UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 286755 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
11	19290 X	346	-0-	-18944	-0-	19	1	316	2	Y	10	16	1	4
12	23312 X	6738	-0-	-16574	-0-	11	9	6703	2	Y	26	20	1	10
01	23715 X	12972	-0-	-10743	-0-	29	9	12956	2	Y	3	12	1	1
02	13384 X	11998	-0-	-1386	-0-	13	1	11986	2	Y	1	2	1	-0-
03	14818 X	13142	-0-	-1676	-0-	3	9	13132	2	Y	-0-			-0-
04	12540 X	11926	-0-	-614	-0-	11	1	11916	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
						10	1							
						10	1							
SPRUCE STATE UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278														
11	55920 X	4330	-0-	-51590	-0-	4330	2			Y	-0-			-0-
12	47801 X	47801	-0-	-0-	-0-	47801	2			Y	-0-			-0-
01	75760 X	75760	-0-	-0-	-0-	75669	2	91	4	Y	-0-			-0-
02	74404 X	74404	-0-	-0-	-0-	74404	2			Y	-0-			-0-
03	55849 X	55849	-0-	-0-	-0-	55727	2	122	4	Y	-0-			-0-
04	73320 X	41939	-0-	-31381	-0-	41892	2	47	4	Y	-0-			-0-
PINE STATE														
WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELBERT STATE UNIT														
WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494														
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-			11
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	2	12	1	1
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8	1	1	8
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1	8	1	1
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1	1	1263	2	Y	-0-			1
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	672	2	Y	11	1	1	11
						12	9							
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FURY														
WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990														
11	47040 X	1985	-0-	-45055	-0-	1984	2	1	9	N	1			573
12	46681 X	46681	-0-	-0-	-0-	46663	2	18	9	N	16			589
01	45225 X	45225	-0-	-0-	-0-	45216	2	9	9	N	8			597
02	42325 X	42325	-0-	-0-	-0-	42315	2	10	9	N	9			606
03	46686 X	45265	-0-	-1421	-0-	45262	2	3	9	N	3			609
04	45180 X	39814	-0-	-5366	-0-	39810	2	4	9	N	4			613

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION															
MOHICAN UNIT															
WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	39900 X	1798	-0-	-38102	-0-	1798 2				Y	-0-				-0-
12	57283 X	57283	-0-	-0-	-0-	57283 2				Y	-0-				-0-
01	63922 X	63922	-0-	-0-	-0-	63922 2				Y	-0-				-0-
02	52913 X	52913	-0-	-0-	-0-	52913 2				Y	-0-				-0-
03	57288 X	54739	-0-	-2549	-0-	54739 2				Y	-0-				-0-
04	61860 X	46477	-0-	-15383	-0-	46477 2				Y	-0-				-0-
FOX STATE UNIT													WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444		
11	31050 X	12	-0-	-31038	-0-	1 1	11 2			Y	-0-				-0-
12	52321 X	52321	-0-	-0-	-0-	53 1	52268 2			Y	-0-				-0-
01	48052 X	48052	-0-	-0-	-0-	60 1	47992 2			Y	-0-				-0-
02	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	32 1	25970 2			Y	-0-				-0-
03	51615 X	29536	-0-	-22079	-0-	29 1	29507 2			Y	-0-				-0-
04	49950 X	28656	-0-	-21294	-0-	26 1	28630 2			Y	-0-				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ASH UNIT													WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406		
11	40740 X	251	-0-	-40489	-0-	251 2				Y	-0-				-0-
12	34007 X	764	-0-	-33243	-0-	1 1	763 2			Y	-0-				-0-
01	34007 X	88	-0-	-33919	-0-	88 1				Y	-0-				-0-
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	72 1	1516 2			Y	-0-				-0-
03	881 X	881	-0-	-0-	-0-	11 1	870 2			Y	-0-				-0-
04	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	18 1	1024 2			Y	-0-				-0-
DAKOTA													WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUMBEE													WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003		
11	29160 X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-	1 1			-0-
12	15810 X	7047	-0-	-8763	-0-	7047 2				Y	-0-				-0-
01	15810 X	10404	-0-	-5406	-0-	10372 2	32 9			Y	29	19 1			10
02	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	26211 2	29 9			Y	26	24 1			12
03	32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	32869 2				Y	-0-	12 1			-0-
04	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	28561 2				Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286843		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	18180 X	7703	-0-	-10477	-0-	1 1	7700 2	Y	23
12	18786 X	6796	-0-	-11990	-0-	2 9	6794 2	Y	1
01	14880 X	12271	-0-	-2609	-0-	1 1	12271 2	Y	-0-
02	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	1 1	13585 2	Y	27
03	17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	1 1	17906 2	Y	14
04	11880 X	7916	-0-	-3964	-0-	10 9	7903 2	Y	13
						12 9			

ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286857		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116	
11	81300 X	574	-0-	-80726	-0-	574 2		Y	-0-
12	59830 X	1942	-0-	-57888	-0-	1 1	1941 2	Y	-0-
01	59830 X	1159	-0-	-58671	-0-	181 1	978 2	Y	-0-
02	7504 X	3014	-0-	-4490	-0-	167 1	2847 2	Y	-0-
03	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	23 1	1710 2	Y	-0-
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	22 1	3218 2	Y	-0-

ALTA		WELL #: 101AH		RRCID -> 286860		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339	
11	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-			Y	-0-
12	18135 X	11139	-0-	-6996	-0-	13 1	11126 2	Y	-0-
01	18135 X	13255	-0-	-4880	-0-	8 1	13247 2	Y	-0-
02	20636 X	8041	-0-	-12595	-0-	25 1	8016 2	Y	-0-
03	11129 X	4930	-0-	-6199	-0-	6 1	4924 2	Y	-0-
04	12840 X	3411	-0-	-9429	-0-	3411 2		Y	-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID -> 286878		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FOX STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 286922		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

REDWOOD		WELL #: 103BH		RRCID -> 286956		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527	
11	53310 X	26748	-0-	-26562	-0-	26748 2		Y	-0-
12	52819 X	52819	-0-	-0-	-0-	52819 2		Y	-0-
01	64170 X	64170	-0-	-0-	-0-	64156 2	14 4	Y	-0-
02	57574 X	57574	-0-	-0-	-0-	57574 2		Y	-0-
03	52824 X	40693	-0-	-12131	-0-	40686 2	7 4	Y	-0-
04	62100 X	30450	-0-	-31650	-0-	30114 2	336 4	Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																
IROQUOIS STATE UNIT																
WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

REDWOOD													WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537			
11	48600 X	25119	-0-	-23481	-0-	25119	2				Y	-0-				-0-
12	48351 X	48351	-0-	-0-	-0-	48351	2				Y	-0-				-0-
01	63506 X	63506	-0-	-0-	-0-	63492	2	14	4		Y	-0-				-0-
02	56553 X	56553	-0-	-0-	-0-	56553	2				Y	-0-				-0-
03	48360 X	35262	-0-	-13098	-0-	35256	2	6	4		Y	-0-				-0-
04	61470 X	31544	-0-	-29926	-0-	31195	2	349	4		Y	-0-				-0-

MESQUITE STATE UNIT													WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684			
11	57004 X	57004	-0-	-0-	-0-	106	1	56898	2		Y	-0-				-0-
12	56359 X	56359	-0-	-0-	-0-	76	1	56283	2		Y	-0-				-0-
01	56549 X	56549	-0-	-0-	-0-	4	1	56545	2		Y	-0-				-0-
02	53212 X	53212	-0-	-0-	-0-	25	1	53187	2		Y	-0-				-0-
03	58900 X	39182	-0-	-19718	-0-	230	1	38952	2		Y	-0-				-0-
04	57000 X	43122	-0-	-13878	-0-	137	1	42985	2		Y	-0-				-0-

REDWOOD													WELL #: 105BH RRCID -> 286987 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13878 PERF.14097 - 18707			
11	40290 X	17911	-0-	-22379	-0-	17911	2				Y	-0-				-0-
12	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	24571	2				Y	-0-				-0-
01	84869 X	84869	-0-	-0-	-0-	84850	2	19	4		Y	-0-				-0-
02	73331 X	73331	-0-	-0-	-0-	73331	2				Y	-0-				-0-
03	49674 X	49674	-0-	-0-	-0-	49665	2	9	4		Y	-0-				-0-
04	82140 X	11335	-0-	-70805	-0-	11210	2	125	4		Y	-0-				-0-

REDWOOD													WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605			
11	71220 X	18494	-0-	-52726	-0-	18494	2				Y	-0-				-0-
12	68275 X	68275	-0-	-0-	-0-	68275	2				Y	-0-				-0-
01	100422 X	100422	-0-	-0-	-0-	100400	2	22	4		Y	-0-				-0-
02	88734 X	88734	-0-	-0-	-0-	88734	2				Y	-0-				-0-
03	68262 X	58904	-0-	-9358	-0-	58893	2	11	4		Y	-0-				-0-
04	97170 X	52291	-0-	-44879	-0-	51715	2	576	4		Y	-0-				-0-

IROQUOIS STATE UNIT													WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575			
11	47580 X	20185	-0-	-27395	-0-	20058	2	127	9		Y	115	134	1		145
12	51052 X	51052	-0-	-0-	-0-	50645	2	407	9		Y	370	186	1		329
01	38733 X	38733	-0-	-0-	-0-	38417	2	316	9		Y	287	309	1		307
02	36423 X	36423	-0-	-0-	-0-	36113	2	310	9		Y	282	307	1		282
03	51057 X	41470	-0-	-9587	-0-	41160	2	310	9		Y	282	380	1		184
04	49410 X	36342	-0-	-13068	-0-	36100	2	242	9		Y	220	133	1		271

IROQUOIS STATE UNIT													WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162			
11	54390 X	10711	-0-	-43679	-0-	10711	2				Y	-0-				-0-
12	82640 X	82640	-0-	-0-	-0-	82640	2				Y	-0-				-0-
01	99085 X	99085	-0-	-0-	-0-	99085	2				Y	-0-				-0-
02	81434 X	81434	-0-	-0-	-0-	81434	2				Y	-0-				-0-
03	83339 X	83339	-0-	-0-	-0-	83339	2				Y	-0-				-0-
04	95880 X	62036	-0-	-33844	-0-	62036	2				Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
OAK STATE UNIT														
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 027200														
WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	29580 X	7742	-0-	-21838	-0-	7742	2			Y	-0-			-0-
12	62602 X	62602	-0-	-0-	-0-	62602	2			Y	-0-			-0-
01	99397 X	99397	-0-	-0-	-0-	99397	2			Y	-0-			-0-
02	74859 X	74859	-0-	-0-	-0-	74859	2			Y	-0-			-0-
03	62589 X	53641	-0-	-8948	-0-	53609	2	32	4	Y	-0-			-0-
04	96180 X	51544	-0-	-44636	-0-	51543	2	1	4	Y	-0-			-0-
OAK STATE UNIT														
WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677														
11	44580 X	8829	-0-	-35751	-0-	8829	2			Y	-0-			-0-
12	34240 X	34240	-0-	-0-	-0-	34240	2			Y	-0-			-0-
01	80021 X	80021	-0-	-0-	-0-	80021	2			Y	-0-			-0-
02	83637 X	83637	-0-	-0-	-0-	83637	2			Y	-0-			-0-
03	58890 X	58890	-0-	-0-	-0-	58855	2	35	4	Y	-0-			-0-
04	77430 X	62886	-0-	-14544	-0-	62885	2	1	4	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954														
11	25650 X	1198	-0-	-24452	-0-	59	1	1010	2	Y	117	75	1	46
						129	9							
12	38491 X	38491	-0-	-0-	-0-	36	1	38332	2	Y	112	117	1	41
						123	9							
01	47446 X	47446	-0-	-0-	-0-	51	1	47369	2	Y	24	57	1	8
						26	9							
02	35172 X	35172	-0-	-0-	-0-	33	1	35132	2	Y	6	11	1	3
						7	9							
03	48399 X	48399	-0-	-0-	-0-	36	1	48363	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	45930 X	36233	-0-	-9697	-0-	31	1	36202	2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572														
11	37950 X	494	-0-	-37456	-0-	27	1	467	2	Y	-0-			-0-
12	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21	1	21838	2	Y	-0-			-0-
01	21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	24	1	21254	2	Y	-0-			-0-
02	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	25	1	26763	2	Y	-0-			-0-
03	29504 X	29504	-0-	-0-	-0-	24	1	29480	2	Y	-0-			-0-
04	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	20	1	24541	2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823														
11	28800 X	443	-0-	-28357	-0-	25	1	418	2	Y	-0-			-0-
12	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	13	1	12355	2	Y	-0-			-0-
01	7192 X	6810	-0-	-382	-0-	12	1	6772	2	Y	24	16	1	8
						26	9							
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
03	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-			-0-
04	11970 X	283	-0-	-11687	-0-	3	1	280	2	Y	-0-			-0-
FOX STATE UNIT														
WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971														
11	28890 X	269	-0-	-28621	-0-	15	1	254	2	Y	-0-			-0-
12	11594 X	10135	-0-	-1459	-0-	10	1	10125	2	Y	-0-			-0-
01	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	11	1	7465	2	Y	-0-			-0-
02	32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	32	1	32723	2	Y	-0-			-0-
03	24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	22	1	24678	2	Y	-0-			-0-
04	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	22	1	22530	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION																	
CHOCTAW STATE																	
WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	21930 X	101	-0-	-21829	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-	
12	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	37	1	23434	2	Y	-0-					-0-	
01	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	42	1	29606	2	Y	-0-					-0-	
02	17136 X	15523	-0-	-1613	-0-	20	1	15503	2	Y	-0-					-0-	
03	23467 X	13601	-0-	-9866	-0-	20	1	13581	2	Y	-0-					-0-	
04	28680 X	11160	-0-	-17520	-0-	22	1	11138	2	Y	-0-					-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT																	
WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865																	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT																	
WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251																	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ASPEN STATE																	
WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982																	
11	18540 X	1714	-0-	-16826	-0-	18	1	1696	2	N	-0-					-0-	
12	28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	94	1	28767	2	N	-0-					-0-	
01	35641 X	35641	-0-	-0-	-0-	153	1	35488	2	N	-0-					-0-	
02	32984 X	32984	-0-	-0-	-0-	128	1	32856	2	N	-0-					-0-	
03	28861 X	26244	-0-	-2617	-0-	136	1	26104	2	N	-0-					-0-	
						4	4										
04	34500 X	17977	-0-	-16523	-0-	87	1	17882	2	N	-0-					-0-	
						8	4										
CHOCTAW STATE																	
WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618																	
11	12300 X	450	-0-	-11850	-0-	25	1	425	2	Y	-0-					-0-	
12	14322 X	9907	-0-	-4415	-0-	19	1	9888	2	Y	-0-					-0-	
01	19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	47	1	19447	2	Y	-0-					-0-	
02	12936 X	6009	-0-	-6927	-0-	27	1	5982	2	Y	-0-					-0-	
03	11532 X	5164	-0-	-6368	-0-	29	1	5135	2	Y	-0-					-0-	
04	18870 X	5649	-0-	-13221	-0-	28	1	5621	2	Y	-0-					-0-	
FOX STATE UNIT																	
WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967																	
11	27180 X	1393	-0-	-25787	-0-	77	1	1316	2	Y	-0-	4	1			-0-	
12	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	17	1	17936	2	Y	-0-					-0-	
01	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	25	1	24465	2	Y	18	12	1			6	
						20	9										
02	28127 X	28127	-0-	-0-	-0-	25	1	28102	2	Y	-0-	6	1			-0-	
03	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	15	1	21328	2	Y	-0-					-0-	
04	23730 X	18731	-0-	-4999	-0-	16	1	18715	2	Y	-0-					-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
CHOCTAW STATE			WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	30900 X	301	-0-	-30599	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			-0-
12	10323 X	7607	-0-	-2716	-0-	24	1	7583	2	Y	-0-			-0-
01	10323 X	5060	-0-	-5263	-0-	47	1	5013	2	Y	-0-			-0-
02	22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	54	1	22191	2	Y	-0-			-0-
03	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	50	1	27132	2	Y	-0-			-0-
04	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	51	1	25345	2	Y	-0-			-0-
HYPERION			WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10174 - 14157			
11	29910 X	23034	-0-	-6876	-0-	138	1	22894	2	Y	2	63	1	85
						2	9							
12	40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	401	1	39983	2	Y	92	84	1	93
						101	9							
01	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	167	1	32505	2	Y	229	72	1	250
						252	9							
02	24108 X	17373	-0-	-6735	-0-	253	1	16997	2	Y	112	85	1	277
						123	9							
03	37417 X	17606	-0-	-19811	-0-	511	1	17014	2	Y	74	136	1	215
						81	9							
04	36210 X	14164	-0-	-22046	-0-	281	1	13773	2	Y	100	161	1	154
						110	9							
CREE STATE UNIT			WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.10080 - 15944			
11	23700 X	4638	-0-	-19062	-0-	184	1	4454	2	Y	-0-			28
12	27190 X	27190	-0-	-0-	-0-	103	1	27087	2	Y	-0-			28
01	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	89	1	28629	2	Y	1	21	1	8
						1	9							
02	29305 X	29305	-0-	-0-	-0-	124	1	29181	2	Y	-0-			8
03	29315 X	29315	-0-	-0-	-0-	144	1	29168	2	Y	3			11
						3	9							
04	27780 X	25475	-0-	-2305	-0-	80	1	25395	2	Y	-0-			11
ELBERT STATE UNIT			WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10196 - 13937			
11	11670 X	3387	-0-	-8283	-0-	1	1	3340	2	Y	42			107
						46	9							
12	29191 X	29191	-0-	-0-	-0-	1	1	29076	2	Y	104	143	1	68
						114	9							
01	17608 X	14542	-0-	-3066	-0-	14457	2	85	9	Y	77	62	1	83
02	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	17842	2	77	9	Y	70	88	1	65
03	29202 X	16685	-0-	-12517	-0-	1	1	16606	2	Y	71	51	1	85
						78	9							
04	28260 X	15630	-0-	-12630	-0-	1	1	15572	2	Y	52	69	1	68
						57	9							
HYPERION			WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9123 - 13630			
11	13710 X	5920	-0-	-7790	-0-	54	1	5835	2	Y	28	80	1	145
						31	9							
12	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	84	1	16386	2	Y	268	136	1	277
						295	9							
01	14167 X	10158	-0-	-4009	-0-	369	1	9733	2	Y	51	215	1	113
						56	9							
02	10024 X	4776	-0-	-5248	-0-	130	1	4602	2	Y	40	76	1	77
						44	9							
03	16771 X	6378	-0-	-10393	-0-	114	1	6172	2	Y	84	31	1	130
						92	9							
04	16230 X	7236	-0-	-8994	-0-	245	1	6873	2	Y	107	70	1	167
						118	9							

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
LONGS PEAK STATE UNIT				WELL #:	101AH	RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10380 - 14884	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-					6	83	1		31
12	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	16805	2	94	9	85	31	1		85
01	15314 X	14298	-0-	-1016	-0-	14173	2	125	9	114	120	1		79
02	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13204	2	94	9	85	76	1		88
03	16895 X	13189	-0-	-3706	-0-	13115	2	74	9	67	56	1		99
04	16350 X	6750	-0-	-9600	-0-	6719	2	31	9	28	53	1		74
LUMBEE														
				WELL #:	101AH	RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL	DEPTH	11864	PERF.12332 - 18919	
11	38160 X	32951	-0-	-5209	-0-	32951	2			Y	-0-			-0-
12	39432 X	26652	-0-	-12780	-0-	26652	2			Y	-0-			-0-
01	40083 X	40083	-0-	-0-	-0-	40083	2			Y	-0-			-0-
02	37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	37519	2			Y	-0-			-0-
03	47085 X	47085	-0-	-0-	-0-	47085	2			Y	-0-			-0-
04	43255 X	43255	-0-	-0-	-0-	43255	2			Y	-0-			-0-
CHINOOK														
				WELL #:	203AH	RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL	DEPTH	9762	PERF. 9557 - 14298	
11	20700 X	2292	-0-	-18408	-0-	2285	2	7	9	Y	6	5	1	28
12	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	1	1	20380	2	Y	42	28	1	42
						46	9							
01	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	1	1	17513	2	Y	30	41	1	31
						33	9							
02	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	1	1	16495	2	Y	13	25	1	19
						14	9							
03	20429 X	19321	-0-	-1108	-0-	19307	2	14	9	Y	13	12	1	20
04	19770 X	17910	-0-	-1860	-0-	17891	2	7	4	Y	11	13	1	18
						12	9							
ASPEN STATE														
				WELL #:	201BR	RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL	DEPTH	13855	PERF.14019 - 18648	
11	20970 X	9429	-0-	-11541	-0-	99	1	9330	2	N	-0-			-0-
12	35233 X	35233	-0-	-0-	-0-	115	1	35118	2	N	-0-			-0-
01	36853 X	36853	-0-	-0-	-0-	158	1	36695	2	N	-0-			-0-
02	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-	123	1	31769	2	N	-0-			-0-
03	35247 X	25442	-0-	-9805	-0-	132	1	25306	2	N	-0-			-0-
						4	4							
04	35670 X	26127	-0-	-9543	-0-	129	1	25978	2	N	7			7
						12	4	8	9					
MONT BLANC														
				WELL #:	204AH	RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL	DEPTH	11312	PERF.11473 - 16316	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC														
				WELL #:	208AH	RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL	DEPTH	11470	PERF.11411 - 16450	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200																	
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *		DISPOSITIONS		* *		C	COND	* *		DISPOSITIONS		* *		EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
ALTA				WELL #: 114AH RRCID -> 287764 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943																	
11	35460 X	8626	-0-	-26834	-0-	8603	2	23	9	Y	21	15	1							32	
12	36456 X	17882	-0-	-18574	-0-	1	1	17680	2	Y	183	160	1							55	
						201	9														
01	34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	4	1	34097	2	Y	125	153	1							27	
						138	9														
02	35671 X	35671	-0-	-0-	-0-	3	1	35537	2	Y	119	45	1							101	
						131	9														
03	37229 X	37229	-0-	-0-	-0-	1	1	37015	2	Y	194	173	1							122	
						213	9														
04	33120 X	29640	-0-	-3480	-0-	1	1	29519	2	Y	109	183	1							48	
						120	9														
ALTA				WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842																	
11	13830 X	5057	-0-	-8773	-0-	5018	2	39	9	Y	35	80	1							90	
12	14291 X	6205	-0-	-8086	-0-	1	1	6087	2	Y	106	164	1							32	
						117	9														
01	14291 X	8868	-0-	-5423	-0-	2	1	8642	2	Y	204	192	1							44	
						224	9														
02	13916 X	9875	-0-	-4041	-0-	2	1	9724	2	Y	135	64	1							115	
						149	9														
03	15407 X	8848	-0-	-6559	-0-	1	1	8757	2	Y	82	145	1							52	
						90	9														
04	8580 X	7515	-0-	-1065	-0-	1	1	7390	2	Y	113	115	1							50	
						124	9														
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 211AH RRCID -> 287840 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260																	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #: 203BH RRCID -> 287841 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401																	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
ALTA				WELL #: 104AH RRCID -> 287847 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-	

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
ALTA														
WELL #: 105BH RRCID -> 287848 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ALTA														
WELL #: 106AH RRCID -> 287849 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ALTA														
WELL #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ALTA														
WELL #: 112AH RRCID -> 287851 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 210AH RRCID -> 287857 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 11439 - 16260														
11	50070	X	16099	-0-	-33971	-0-	66	1	16033	2	Y		-0-	-0-
12	39553	X	39553	-0-	-0-	-0-	35	1	39518	2	Y		-0-	-0-
01	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	26	1	33316	2	Y		-0-	-0-
02	29148	X	26272	-0-	-2876	-0-	21	1	26251	2	Y		-0-	-0-
03	39556	X	25222	-0-	-14334	-0-	19	1	25203	2	Y		-0-	-0-
04	38280	X	26169	-0-	-12111	-0-	21	1	26148	2	Y		-0-	-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 11600 - 16055														
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
ALTA														
WELL #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
ALTA		WELL #: 108AH		RRCID -> 287908		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10550	
								PERF.10540 - 17340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	4650 X	2938	-0-	-1712	-0-	2915	2	23	9
12	4805 X	3914	-0-	-891	-0-	1	1	3823	2
						90	9		
01	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	4	1	5591	2
						43	9		
02	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	4	1	14463	2
						61	9		
03	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	1	1	11685	2
						59	9		
04	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	1	1	9466	2
						69	9		
ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513	
								PERF.10554 - 17356	
11	17610 X	1887	-0-	-15723	-0-	1862	2	25	9
12	11408 X	2706	-0-	-8702	-0-	1	1	2676	2
						29	9		
01	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	3	1	9668	2
						54	9		
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-				
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	1	1	4060	2
						129	9		
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-				
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349	
								PERF. 9049 - 14570	
11	3000 N	22945	-0-	19945	19945	22945	2		N
12	3100 N	40805	-0-	37705	57650	40805	2		N
01	3100 N	33395	-0-	30295	87945	33392	2	3	N
02	114812 X	26867	-0-	-87945	-0-	26867	2		N
03	40796 X	27384	-0-	-13412	-0-	27331	2	53	9
04	39480 X	26286	-0-	-13194	-0-	26228	2	58	9
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816	
								PERF.12012 - 16994	
11	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	1	1	37011	2
						95	9		
12	141477 X	141477	-0-	-0-	-0-	141306	2	171	9
01	161579 X	161579	-0-	-0-	-0-	161423	2	156	9
02	146216 X	146216	-0-	-0-	-0-	146110	2	106	9
03	153900 X	153900	-0-	-0-	-0-	153817	2	83	9
04	92170 X	92170	-0-	-0-	-0-	92105	2	65	9
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838	
								PERF.12087 - 16903	
11	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	1	1	15935	2
						111	9		
12	110702 X	110702	-0-	-0-	-0-	110403	2	299	9
01	117513 X	117513	-0-	-0-	-0-	117173	2	340	9
02	95189 X	95189	-0-	-0-	-0-	95036	2	153	9
03	107433 X	107433	-0-	-0-	-0-	107253	2	180	9
04	80932 X	80932	-0-	-0-	-0-	80800	2	132	9
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149	
								PERF.11397 - 16213	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ALPINE HIGH (CONS)														CNTY: REEVES													
APACHE CORPORATION																											
BLACKFOOT STATE UNIT																											
WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282																											
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0			PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
BLACKFOOT STATE UNIT																											
WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290																											
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
BLACKFOOT STATE UNIT																											
WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908																											
11	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-		1	1	19339	2	Y		49	60	1			23								
								54	9																		
12	116246	X	116246	-0-	-0-	-0-		116090	2	156	9	Y		142	138	1			27								
01	114517	X	114517	-0-	-0-	-0-		114379	2	138	9	Y		125	121	1			31								
02	102881	X	102881	-0-	-0-	-0-		102751	2	130	9	Y		118	110	1			39								
03	109878	X	109878	-0-	-0-	-0-		109606	2	272	9	Y		247	223	1			63								
04	83794	X	83794	-0-	-0-	-0-		83719	2	75	9	Y		68	108	1			23								
HUCKLEBERRY																											
WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167																											
11	30600	X	335	-0-	-30265	-0-		335	2			N		-0-					275								
12	38237	X	38237	-0-	-0-	-0-		38109	2	128	9	N		116	189	1			202								
01	35165	X	35165	-0-	-0-	-0-		35038	2	127	9	N		115					317								
02	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-		27337	2	149	9	N		135	158	1			294								
03	38223	X	31567	-0-	-6656	-0-		31506	2	61	9	N		55	120	1			229								
04	36990	X	29111	-0-	-7879	-0-		29069	2	42	9	N		38					267								
BLACKFOOT STATE UNIT																											
WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234																											
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
01	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
BLACKFOOT STATE UNIT																											
WELL #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409																											
11	39960	X	19345	-0-	-20615	-0-		1	1	19237	2	Y		97	103	1			45								
								107	9																		
12	48168	X	48168	-0-	-0-	-0-		47925	2	243	9	Y		221	224	1			42								
01	57505	X	57505	-0-	-0-	-0-		57339	2	166	9	Y		151	156	1			37								
02	52322	X	52322	-0-	-0-	-0-		52096	2	226	9	Y		205	174	1			68								
03	59284	X	59284	-0-	-0-	-0-		59096	2	188	9	Y		171	195	1			44								
04	55650	X	47182	-0-	-8468	-0-		47047	2	135	9	Y		123	125	1			42								

ALPINE HIGH (CONS)													CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION														
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALTA													WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345	
11	4560	X	1417	-0-	-3143	-0-	1395	2	22	9	Y	20		20
12	6727	X	810	-0-	-5917	-0-	1	1	801	2	Y	7	25 1	2
							8	9						
01	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1	1	8242	2	Y	56	46 1	12
							62	9						
02	6076	X	806	-0-	-5270	-0-	1	1	787	2	Y	16	15 1	13
							18	9						
03	4433	X	645	-0-	-3788	-0-	1	1	644	2	Y	-0-	13 1	-0-
04	8040	X	322	-0-	-7718	-0-	1	1	242	2	Y	72	40 1	32
							79	9						

BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 212BH RRCID -> 287963 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

IROQUOIS STATE UNIT													WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713	
11	44310	X	15570	-0-	-28740	-0-	15442	2	128	9	Y	116	129 1	145
12	47672	X	47672	-0-	-0-	-0-	47246	2	426	9	Y	387	188 1	344
01	44652	X	44652	-0-	-0-	-0-	44307	2	345	9	Y	314	323 1	335
02	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	39905	2	331	9	Y	301	335 1	301
03	47678	X	44424	-0-	-3254	-0-	44103	2	321	9	Y	292	403 1	190
04	46140	X	39185	-0-	-6955	-0-	38951	2	234	9	Y	213	138 1	265

ALPINE HIGH (CONS)											//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION											//CONT.// 027200									
IROQUOIS STATE UNIT											WELL #: 203BH		RRCID -> 288007		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 11746		PERF.11952 - 16830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE				
11	34320 X	17728	-0-	-16592	-0-	17612	2	116	9	Y	105	53	1				117			
12	38982 X	38982	-0-	-0-	-0-	38830	2	152	9	Y	138	132	1				123			
01	35997 X	35997	-0-	-0-	-0-	35839	2	158	9	Y	144	115	1				152			
02	29068 X	29068	-0-	-0-	-0-	28956	2	112	9	Y	102	152	1				102			
03	38967 X	31450	-0-	-7517	-0-	31364	2	86	9	Y	78	129	1				51			
04	37710 X	23932	-0-	-13778	-0-	23833	2	99	9	Y	90	37	1				104			
MOHICAN UNIT											WELL #: 204AH		RRCID -> 288043		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11322		PERF.11451 - 16552	
11	58890 X	33593	-0-	-25297	-0-	66	1	33352	2	Y	159	146	1				65			
						175	9													
12	58963 X	58963	-0-	-0-	-0-	40	1	58558	2	Y	332	304	1				93			
						365	9													
01	47753 X	47753	-0-	-0-	-0-	29	1	47511	2	Y	194	234	1				53			
						213	9													
02	53053 X	53053	-0-	-0-	-0-	35	1	52692	2	Y	296	256	1				93			
						326	9													
03	60216 X	60216	-0-	-0-	-0-	42	1	59922	2	Y	229	227	1				95			
						252	9													
04	57060 X	45445	-0-	-11615	-0-	35	1	45181	2	Y	208	220	1				83			
						229	9													
MOHICAN UNIT											WELL #: 104AH		RRCID -> 288044		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 12037		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
MOHICAN UNIT											WELL #: 203BH		RRCID -> 288045		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 11444		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
MOHICAN UNIT											WELL #: 202AH		RRCID -> 288046		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 11320		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
CHEROKEE STATE											WELL #: 203AH		RRCID -> 288049		COMPL. DATE 05/28/2019		TOTAL DEPTH 11161		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
CREE STATE UNIT				WELL #: 102AH RRCID -> 288077 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-					Y	-0-				166
12	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	4				170
01	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	8	80	1		98
02	12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-					Y	-0-				98
03	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	12				110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				111
CREE STATE UNIT				WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009											
11	1320 X	193	-0-	-1127	-0-	6	1	187	2	Y	-0-				39
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				39
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	56	1	1987	2	Y	-0-	39	1		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-
03	3100 N	8422	-0-	5322	5322	61	1	8361	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	20429	-0-	17429	22751	84	1	20345	2	Y	-0-				-0-
CREE STATE UNIT				WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007											
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	2	Y	-0-				3
12	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	104	1	13034	2	Y	-0-				3
01	64155 X	64155	-0-	-0-	-0-	233	1	63922	2	Y	-0-	3	1		-0-
02	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	198	1	48214	2	Y	-0-				-0-
03	47575 X	47575	-0-	-0-	-0-	99	1	47476	2	Y	-0-				-0-
04	62100 X	42058	-0-	-20042	-0-	107	1	41951	2	Y	-0-				-0-
CHINOOK				WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652											
11	7620 X	1002	-0-	-6618	-0-	987	2	15	9	Y	14	37	1		143
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	1	1	8063	2	Y	100	145	1		98
						110	9								
01	7316 X	4402	-0-	-2914	-0-	1	1	4272	2	Y	117	95	1		120
						129	9								
02	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	1	1	7237	2	Y	156	97	1		179
						172	9								
03	8184 X	8073	-0-	-111	-0-	7906	2	167	9	Y	152	98	1		233
04	7920 X	7306	-0-	-614	-0-	7115	2	4	4	Y	170	152	1		251
						187	9								
CHINOOK				WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364											
11	9810 X	779	-0-	-9031	-0-	761	2	18	9	Y	16	38	1		116
12	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	1	1	11014	2	Y	119	119	1		116
						131	9								
01	8401 X	7569	-0-	-832	-0-	1	1	7392	2	Y	160	112	1		164
						176	9								
02	7588 X	6997	-0-	-591	-0-	1	1	6822	2	Y	158	133	1		189
						174	9								
03	11160 X	7832	-0-	-3328	-0-	7680	2	152	9	Y	138	108	1		219
04	10800 X	7585	-0-	-3215	-0-	7494	2	3	4	Y	80	146	1		153
						88	9								
PINE STATE				WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036											
11	49661 X	49661	-0-	-0-	-0-	413	1	49248	2	N	-0-				-0-
12	42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	330	1	41753	2	N	-0-				-0-
01	53994 X	53994	-0-	-0-	-0-	179	1	53815	2	N	-0-				-0-
02	55748 X	50756	-0-	-4992	-0-	163	1	50593	2	N	-0-				-0-
03	61721 X	46931	-0-	-14790	-0-	101	1	46830	2	N	-0-				-0-
04	52260 X	43496	-0-	-8764	-0-	90	1	43406	2	N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
CHEROKEE STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL	DEPTH	11228	PERF.11382 - 16199	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	44610 X	13537	-0-	-31073	-0-	13352	2	185	9	Y	168	99 1	69
12	57673 X	57673	-0-	-0-	-0-	57274	2	399	9	Y	363	330 1	102
01	49213 X	49213	-0-	-0-	-0-	49209	2	4	9	Y	4	105 1	1
02	42861 X	42861	-0-	-0-	-0-	6	1	42697	2	Y	144	100 1	45
						158	9						
03	57660 X	47160	-0-	-10500	-0-	23	1	46689	2	Y	407	283 1	169
						448	9						
04	55800 X	43227	-0-	-12573	-0-	23	1	42802	2	Y	365	388 1	146
						402	9						

CHEROKEE STATE				WELL #:	202BH	RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL	DEPTH	11317	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEROKEE STATE				WELL #:	103AH	RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11832	PERF.12429 - 16817
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEROKEE STATE				WELL #:	104AH	RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.11867 - 16863
11	33720 X	3720	-0-	-30000	-0-	3720	2		Y	-0-			-0-
12	48741 X	48741	-0-	-0-	-0-	48741	2		Y	-0-			-0-
01	43037 X	43037	-0-	-0-	-0-	43037	2		Y	-0-			-0-
02	31123 X	31123	-0-	-0-	-0-	5	1	31118	2	Y	-0-		-0-
03	48732 X	30266	-0-	-18466	-0-	19	1	30247	2	Y	-0-		-0-
04	47160 X	27296	-0-	-19864	-0-	17	1	27279	2	Y	-0-		-0-

CHEROKEE STATE				WELL #:	204BH	RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	11294	PERF.11548 - 16273
11	35280 X	30893	-0-	-4387	-0-	30794	2	99	9	Y	90	84 1	37
12	38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	38006	2	363	9	Y	330	274 1	93
01	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	36396	2	141	9	Y	128	186 1	35
02	42476 X	34283	-0-	-8193	-0-	5	1	34084	2	Y	176	156 1	55
						194	9						
03	47027 X	35349	-0-	-11678	-0-	17	1	35185	2	Y	134	134 1	55
						147	9						
04	37140 X	31803	-0-	-5337	-0-	17	1	31666	2	Y	109	121 1	43
						120	9						

CHEROKEE STATE				WELL #:	101AH	RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL	DEPTH	11851	PERF.12090 - 16869
11	35310 X	7111	-0-	-28199	-0-	7111	2		Y	-0-			-0-
12	35351 X	35351	-0-	-0-	-0-	35351	2		Y	-0-			-0-
01	34435 X	34435	-0-	-0-	-0-	34435	2		Y	-0-			-0-
02	28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	5	1	28428	2	Y	-0-		-0-
03	35340 X	30130	-0-	-5210	-0-	19	1	30111	2	Y	-0-		-0-
04	34200 X	26622	-0-	-7578	-0-	16	1	26606	2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200												
MONT BLANC			WELL #:		209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL	DEPTH	11623	PERF.11570	-	16671		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONT BLANC			WELL #:		211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	11504	PERF.11704	-	16370		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONT BLANC			WELL #:		212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	11652	PERF.11631	-	16576		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONT BLANC			WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.11608	-	16460		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MONT BLANC			WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL	DEPTH	11349	PERF.11584	-	16161		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL	DEPTH	11621	PERF.11897	-	16659		
11	42780	X	32336	-0-	-10444	-0-	32244	2	92 9	Y	84	81 1					103
12	43021	X	43021	-0-	-0-	-0-	42956	2	65 9	Y	59	110 1					52
01	50163	X	50163	-0-	-0-	-0-	50157	2	6 9	Y	5	49 1					8
02	44313	X	44313	-0-	-0-	-0-	44290	2	23 9	Y	21	9 1					20
03	47484	X	47484	-0-	-0-	-0-	47296	2	188 9	Y	171	80 1					111
04	48540	X	35505	-0-	-13035	-0-	35505	2		Y	-0-	81 1					30
MOHICAN UNIT			WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL	DEPTH	11439	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ALPINE HIGH (CONS) APACHE CORPORATION CHEROKEE STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:		01942 500 027200 205AH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288587		CAPACITY COMPL. DATE 10/05/2019				CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	32520	X	8701	-0-	-23819	-0-			8690	2	11	9	Y	10	18	1			4
12	33695	X	33695	-0-	-0-	-0-			33493	2	202	9	Y	184	136	1			52
01	29636	X	18736	-0-	-10900	-0-			18649	2	87	9	Y	79	109	1			22
02	26768	X	18238	-0-	-8530	-0-			4	1	18151	2	Y	75	73	1			24
									83	9									
03	33697	X	19710	-0-	-13987	-0-			16	1	19639	2	Y	50	53	1			21
									55	9									
04	32610	X	22056	-0-	-10554	-0-			15	1	22000	2	Y	37	43	1			15
									41	9									
SPRUCE STATE UNIT						WELL #:	103BH	RRCID -> 288595	COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273						
11	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-			16503	2			Y	-0-					-0-
12	13392	X	9116	-0-	-4276	-0-			9116	2			Y	-0-					-0-
01	43245	X	24798	-0-	-18447	-0-			24768	2	30	4	Y	-0-					-0-
02	113717	X	113717	-0-	-0-	-0-			113717	2			Y	-0-					-0-
03	107477	X	76405	-0-	-31072	-0-			76238	2	167	4	Y	-0-					-0-
04	24000	X	18186	-0-	-5814	-0-			18166	2	20	4	Y	-0-					-0-
SPRUCE STATE UNIT						WELL #:	202AH	RRCID -> 288689	COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367						
11	40890	X	4727	-0-	-36163	-0-			4727	2			Y	-0-					-0-
12	54199	X	54199	-0-	-0-	-0-			54199	2			Y	-0-					-0-
01	63260	X	63260	-0-	-0-	-0-			63184	2	76	4	Y	-0-					-0-
02	60689	X	60689	-0-	-0-	-0-			60689	2			Y	-0-					-0-
03	54188	X	38314	-0-	-15874	-0-			38230	2	84	4	Y	-0-					-0-
04	61230	X	31154	-0-	-30076	-0-			31119	2	35	4	Y	-0-					-0-
REDWOOD						WELL #:	104BH	RRCID -> 288690	COMPL. DATE 07/20/2018				TOTAL DEPTH 1927 PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HYPERION						WELL #:	102AH	RRCID -> 288693	COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735						
11	22470	X	7772	-0-	-14698	-0-			151	1	7515	2	Y	96	43	1			190
									106	9									
12	6293	X	2040	-0-	-4253	-0-			249	1	1697	2	Y	85	159	1			116
									94	9									
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-			198	1	6236	2	Y	39	96	1			59
									43	9									
02	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-			214	1	18768	2	Y	104	31	1			132
									114	9									
03	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-			104	1	19504	2	Y	115	24	1			223
									127	9									
04	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-			191	1	19489	2	Y	93	140	1			176
									102	9									
LONGS PEAK STATE UNIT						WELL #:	103AH	RRCID -> 288699	COMPL. DATE 07/13/2019				TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475						
11	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-			24533	2	150	9	Y	136	105	1			176
12	29410	X	29410	-0-	-0-	-0-			29209	2	201	9	Y	183	159	1			200
01	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-			25890	2	180	9	Y	164	251	1			113
02	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-			22850	2	194	9	Y	176	109	1			180
03	29419	X	24405	-0-	-5014	-0-			24192	2	213	9	Y	194	113	1			261
04	28470	X	22915	-0-	-5555	-0-			22897	2	18	9	Y	16	126	1			151

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200										
LUMBEE			WELL #:		205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.11650 - 17072		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		37830 X	16291	-0-	-21539	-0-	16183	2	108	9	Y	98	39		
12		33170 X	32247	-0-	-923	-0-	32247	2			Y	-0-	-0-		
01		32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	31817	2	252	9	Y	229	77		
02		34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	34569	2	194	9	Y	176	82		
03		43786 X	43786	-0-	-0-	-0-	43659	2	127	9	Y	115	60		
04		38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	38299	2	127	9	Y	115	66		

CHEROKEE STATE			WELL #:		102AH	RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.12071 - 16887		
11		31020 X	2777	-0-	-28243	-0-	2777	2			Y	-0-	-0-		
12		48455 X	48455	-0-	-0-	-0-	48455	2			Y	-0-	-0-		
01		51151 X	51151	-0-	-0-	-0-	51151	2			Y	-0-	-0-		
02		41739 X	41739	-0-	-0-	-0-	6	1	41733	2	Y	-0-	-0-		
03		48453 X	43898	-0-	-4555	-0-	22	1	43876	2	Y	-0-	-0-		
04		49500 X	36607	-0-	-12893	-0-	20	1	36587	2	Y	-0-	-0-		

LUMBEE			WELL #:		104AH	RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12365 - 18614		
11		32310 X	2563	-0-	-29747	-0-	2563	2			Y	-0-	-0-		
12		53628 X	53628	-0-	-0-	-0-	53628	2			Y	-0-	-0-		
01		36115 X	33936	-0-	-2179	-0-	33936	2			Y	-0-	-0-		
02		39578 X	39578	-0-	-0-	-0-	39578	2			Y	-0-	-0-		
03		45656 X	45656	-0-	-0-	-0-	45656	2			Y	-0-	-0-		
04		35071 X	35071	-0-	-0-	-0-	35071	2			Y	-0-	-0-		

LUMBEE			WELL #:		103AH	RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.12090 - 18616		
11		25620 X	797	-0-	-24823	-0-	794	2	3	9	Y	3	1		
12		42832 X	42832	-0-	-0-	-0-	42655	2	177	9	Y	161	60		
01		49117 X	49117	-0-	-0-	-0-	49077	2	40	9	Y	36	12		
02		25861 X	25861	-0-	-0-	-0-	25861	2			Y	-0-	-0-		
03		35678 X	35678	-0-	-0-	-0-	35678	2			Y	-0-	-0-		
04		39100 X	39100	-0-	-0-	-0-	39100	2			Y	-0-	-0-		

LUMBEE			WELL #:		102AH	RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.12141 - 18864		
11		33330 X	79	-0-	-33251	-0-	79	2			Y	-0-	-0-		
12		67653 X	67653	-0-	-0-	-0-	67646	2	7	9	Y	6	2		
01		56101 X	56101	-0-	-0-	-0-	55992	2	109	9	Y	99	33		
02		32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	32561	2	43	9	Y	39	18		
03		65100 X	47306	-0-	-17794	-0-	47306	2			Y	-0-	-0-		
04		63000 X	42503	-0-	-20497	-0-	42503	2			Y	-0-	-0-		

LUMBEE			WELL #:		106AH	RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12042 - 18418		
11		11580 X	8983	-0-	-2597	-0-	8941	2	42	9	Y	38	15		
12		47200 X	47200	-0-	-0-	-0-	46818	2	382	9	Y	347	129		
01		35453 X	35453	-0-	-0-	-0-	35365	2	88	9	Y	80	27		
02		29242 X	29242	-0-	-0-	-0-	29230	2	12	9	Y	11	5		
03		47213 X	30001	-0-	-17212	-0-	30001	2			Y	-0-	-0-		
04		45690 X	29699	-0-	-15991	-0-	29699	2			Y	-0-	-0-		

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
BONSAI STATE UNIT			WELL #: 201AH		RRCID -> 290292		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 10441		PERF.10109 - 19321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	89460 X	48109	-0-	-41351	-0-	5 1	48038 2	Y	60	101 1	23	
12	92442 X	75694	-0-	-16748	-0-	66 9	75525 2	Y	126	108 1	41	
01	92225 X	79475	-0-	-12750	-0-	30 1	79332 2	Y	129	116 1	54	
02	83300 X	69205	-0-	-14095	-0-	139 9	69074 2	Y	118	109 1	63	
03	92225 X	42267	-0-	-49958	-0-	1 1	42236 2	Y	27	40 1	50	
04	76920 X	-0-	-0-	-76920	-0-	142 9		Y	-0-		50	
						130 9						
						1 1						
						30 9						

LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #: 104AH		RRCID -> 290293		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 9854		PERF.10126 - 17618	
11	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-		-0-	
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	5		5	
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	958 2	13 9	Y	12	9 1	8	
02	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1147 2	24 9	Y	22	8 1	22	
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	508 2	13 9	Y	12	14 1	20	
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2237 2	23 9	Y	21	12 1	29	

WINTOON			WELL #: 102AH		RRCID -> 290295		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 12120		PERF.12301 - 16840	
11	62490 X	3932	-0-	-58558	-0-	3932 2		Y	-0-		-0-	
12	64573 X	64167	-0-	-406	-0-	64167 2		Y	-0-		-0-	
01	58887 X	58887	-0-	-0-	-0-	58887 2		Y	-0-		-0-	
02	59624 X	59624	-0-	-0-	-0-	59624 2		Y	-0-		-0-	
03	64170 X	63871	-0-	-299	-0-	63871 2		Y	-0-		-0-	
04	62100 X	50262	-0-	-11838	-0-	50262 2		Y	-0-		-0-	

WINTOON			WELL #: 201AH		RRCID -> 290305		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11541 - 16177	
11	49350 X	12923	-0-	-36427	-0-	12919 2	4 9	Y	4	109 1	2	
12	59475 X	59475	-0-	-0-	-0-	58807 2	668 9	Y	607	495 1	114	
01	58437 X	58437	-0-	-0-	-0-	57690 2	747 9	Y	679	626 1	167	
02	51452 X	51452	-0-	-0-	-0-	51390 2	62 9	Y	56	204 1	19	
03	59489 X	57824	-0-	-1665	-0-	57242 2	582 9	Y	529	413 1	135	
04	57570 X	47569	-0-	-10001	-0-	47128 2	441 9	Y	401	399 1	137	

LUMBEE			WELL #: 202AH		RRCID -> 290320		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 11258		PERF.11444 - 17880	
11	33420 X	4971	-0-	-28449	-0-	4915 2	56 9	Y	51	39 1	20	
12	25327 X	4038	-0-	-21289	-0-	3942 2	96 9	Y	87	75 1	32	
01	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249 2		Y	-0-	32 1	-0-	
02	30877 X	30877	-0-	-0-	-0-	30848 2	29 9	Y	26	14 1	12	
03	36219 X	36219	-0-	-0-	-0-	36099 2	120 9	Y	109	65 1	56	
04	34018 X	34018	-0-	-0-	-0-	33866 2	152 9	Y	138	115 1	79	

WINTOON			WELL #: 203AH		RRCID -> 290327		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 11384		PERF.11557 - 16324	
11	48330 X	4854	-0-	-43476	-0-	4824 2	30 9	Y	27	66 1	12	
12	56380 X	56380	-0-	-0-	-0-	56104 2	276 9	Y	251	216 1	47	
01	45426 X	45426	-0-	-0-	-0-	45241 2	185 9	Y	168	174 1	41	
02	39556 X	39556	-0-	-0-	-0-	39360 2	196 9	Y	178	160 1	59	
03	56389 X	45289	-0-	-11100	-0-	45096 2	193 9	Y	175	189 1	45	
04	54570 X	39832	-0-	-14738	-0-	39678 2	154 9	Y	140	137 1	48	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
LUMBEE		WELL #:		204AH	RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11630 - 17586
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		32040 X	4740	-0-	-27300	-0-	4740 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		66634 X	66634	-0-	-0-	-0-	66267 2	Y	334	210 1		124
01		56404 X	56404	-0-	-0-	-0-	56140 2	Y	240	283 1		81
02		35522 X	35522	-0-	-0-	-0-	35437 2	Y	77	122 1		36
03		66619 X	41905	-0-	-24714	-0-	41905 2	Y	-0-	36 1		-0-
04		64470 X	39039	-0-	-25431	-0-	39039 2	Y	-0-			-0-
LUMBEE		WELL #:		105AH	RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.12183 - 18569
11		31080 X	7631	-0-	-23449	-0-	7631 2	Y	-0-			-0-
12		50110 X	50110	-0-	-0-	-0-	49980 2	Y	118	74 1		44
01		51618 X	51618	-0-	-0-	-0-	51570 2	Y	44	73 1		15
02		36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	36137 2	Y	21	26 1		10
03		47422 X	47422	-0-	-0-	-0-	47422 2	Y	-0-	10 1		-0-
04		43464 X	43464	-0-	-0-	-0-	43464 2	Y	-0-			-0-
WINTOON		WELL #:		101AH	RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.12294 - 17007
11		56790 X	25609	-0-	-31181	-0-	25609 2	Y	-0-			-0-
12		77461 X	77461	-0-	-0-	-0-	77461 2	Y	-0-			-0-
01		76439 X	76439	-0-	-0-	-0-	76439 2	Y	-0-			-0-
02		64421 X	64421	-0-	-0-	-0-	64421 2	Y	-0-			-0-
03		77469 X	71134	-0-	-6335	-0-	71134 2	Y	-0-			-0-
04		74970 X	56950	-0-	-18020	-0-	56950 2	Y	-0-			-0-
LUMBEE		WELL #:		203AH	RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11469 - 17969
11		33660 X	18134	-0-	-15526	-0-	17996 2	Y	125	124 1		50
12		34782 X	18338	-0-	-16444	-0-	18338 2	Y	-0-	50 1		-0-
01		37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	37223 2	Y	-0-			-0-
02		33467 X	33467	-0-	-0-	-0-	33372 2	Y	86	46 1		40
03		41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	41680 2	Y	168	121 1		87
04		37705 X	37705	-0-	-0-	-0-	37518 2	Y	170	160 1		97
RETAMA STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.10970 - 16389
11		49260 X	26746	-0-	-22514	-0-	247 1	26499 2	-0-			-0-
12		46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	265 1	46600 2	-0-			-0-
01		47176 X	47176	-0-	-0-	-0-	357 1	46819 2	-0-			-0-
02		40984 X	40984	-0-	-0-	-0-	268 1	40716 2	-0-			-0-
03		46872 X	43635	-0-	-3237	-0-	261 1	43374 2	-0-			-0-
04		45660 X	39501	-0-	-6159	-0-	368 1	39133 2	-0-			-0-
WINTOON		WELL #:		202BH	RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11503	PERF.11565 - 16319
11		48750 X	4661	-0-	-44089	-0-	4638 2	23 9	21	92 1		10
12		60409 X	60409	-0-	-0-	-0-	60254 2	155 9	141	124 1		27
01		38706 X	38706	-0-	-0-	-0-	38550 2	156 9	142	134 1		35
02		33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	33273 2	127 9	115	112 1		38
03		60419 X	37626	-0-	-22793	-0-	37501 2	125 9	114	123 1		29
04		58470 X	33350	-0-	-25120	-0-	33252 2	98 9	89	88 1		30
WILLOW STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.10771 - 20638
11		157980 X	55805	-0-	-102175	-0-	55805 3		-0-	4 1		-0-
12		159196 X	159196	-0-	-0-	-0-	159196 3		-0-			-0-
01		219896 X	219896	-0-	-0-	-0-	219896 3		-0-			-0-
02		211420 X	211420	-0-	-0-	-0-	211418 3	2 9	2			2
03		226926 X	226926	-0-	-0-	-0-	226926 3		-0-			2
04		212832 X	212832	-0-	-0-	-0-	212832 3		-0-			2

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID -> 291300		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 11315	
								PERF.11490 - 15424	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	65430 X	29087	-0-	-36343	-0-	57 1	28866 2	N	149
						164 9			143 1
12	46163 X	46163	-0-	-0-	-0-	31 1	45823 2	N	281
						309 9			263 1
01	49202 X	49202	-0-	-0-	-0-	30 1	48938 2	N	213
						234 9			234 1
02	42096 X	42096	-0-	-0-	-0-	28 1	41774 2	N	267
						294 9			241 1
03	46159 X	45452	-0-	-707	-0-	31 1	45195 2	N	205
						226 9			204 1
04	47610 X	38510	-0-	-9100	-0-	30 1	38317 2	N	148
						163 9			174 1
MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 291364		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.12161 - 15094	
11	53340 X	2246	-0-	-51094	-0-	4 1	2242 2	Y	-0-
12	62827 X	62827	-0-	-0-	-0-	43 1	62784 2	Y	-0-
01	79025 X	79025	-0-	-0-	-0-	48 1	78977 2	Y	-0-
02	59119 X	59119	-0-	-0-	-0-	40 1	59079 2	Y	-0-
03	62837 X	59022	-0-	-3815	-0-	41 1	58981 2	Y	-0-
04	76470 X	49513	-0-	-26957	-0-	38 1	49475 2	Y	-0-
MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID -> 291379		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 12045	
								PERF.12209 - 16150	
11	57930 X	2768	-0-	-55162	-0-	5 1	2763 2	Y	-0-
12	71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	49 1	71238 2	Y	-0-
01	90096 X	90096	-0-	-0-	-0-	55 1	89884 2	Y	143
						157 9			104 1
02	70252 X	70252	-0-	-0-	-0-	47 1	70192 2	Y	12
						13 9			47 1
03	71300 X	70560	-0-	-740	-0-	49 1	70511 2	Y	-0-
04	87180 X	59435	-0-	-27745	-0-	46 1	59389 2	Y	-0-
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 291384		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 11362	
								PERF.10878 - 20747	
11	165030 X	52500	-0-	-112530	-0-	52136 3	364 9	N	331
12	196797 X	196797	-0-	-0-	-0-	196596 3	201 9	N	381 1
01	338906 X	338906	-0-	-0-	-0-	338770 3	136 9	N	183 195 1
02	310323 X	310323	-0-	-0-	-0-	310271 3	52 9	N	124
03	321325 X	321325	-0-	-0-	-0-	321323 3	2 9	N	47 192 1
04	290100 X	288413	-0-	-1687	-0-	288413 3		N	2 269 271
MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID -> 291583		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 11309	
								PERF.11630 - 14319	
11	48780 X	23802	-0-	-24978	-0-	47 1	23634 2	Y	110
						121 9			116 1
12	41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	28 1	40905 2	Y	224
						246 9			206 1
01	38440 X	37857	-0-	-583	-0-	23 1	37700 2	Y	122
						134 9			152 1
02	36444 X	36444	-0-	-0-	-0-	24 1	36207 2	Y	194
						213 9			166 1
03	41630 X	41630	-0-	-0-	-0-	29 1	41413 2	Y	171
						188 9			161 1
04	40449 X	40449	-0-	-0-	-0-	31 1	40285 2	Y	121
						133 9			144 1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOHICAN UNIT		WELL #:		207BH		RRCID -> 291648		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
SYCAMORE UNIT SWD												
		WELL #:		1		RRCID -> 291649		COMPL. DATE 03/21/2024		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
NORTH BONSAI STATE UNIT												
		WELL #:		102AR		RRCID -> 296071		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 1459 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
NORTH BONSAI STATE UNIT												
		WELL #:		103AH		RRCID -> 296099		COMPL. DATE 09/14/2022		TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
NORTH BONSAI STATE UNIT												
		WELL #:		203AH		RRCID -> 296141		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 1388 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
SOUTH WILLOW STATE UNIT												
		WELL #:		103AH		RRCID -> 296194		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 9367 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
NORTH BONSAI STATE UNIT												
		WELL #:		202AH		RRCID -> 296274		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10197 - 19711		
11	172440 X	98552	-0-	-73888	-0-	97659	2	893 9	Y	812	823 1	309
12	269481 X	269481	-0-	-0-	-0-	268862	2	619 9	Y	563	688 1	184
01	349852 X	349852	-0-	-0-	-0-	349491	2	361 9	Y	328	374 1	138
02	298561 X	298561	-0-	-0-	-0-	298145	2	416 9	Y	378	314 1	202
03	269483 X	186741	-0-	-82742	-0-	186669	2	72 9	Y	65	130 1	137
04	306210 X	-0-	-0-	-306210	-0-				Y	-0-		137

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
SOUTH WILLOW STATE UNIT			WELL #:		104AH	RRCID -> 296311		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 9359		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT			WELL #:		101AH	RRCID -> 296366		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 11127		PERF. 10751 - 20586		
11		114870 X	103475	-0-	-11395	-0-	5 1	103434	2	Y	33	30 1		13
12		333925 X	333925	-0-	-0-	-0-	36 9	333727	2	Y	153	116 1		50
01		501340 X	501340	-0-	-0-	-0-	168 9	501252	2	Y	79	96 1		33
02		466409 X	466409	-0-	-0-	-0-	87 9	466332	2	Y	69	65 1		37
03		333932 X	273995	-0-	-59937	-0-	76 9	273990	2	Y	4	24 1		17
04		369900 X	-0-	-0-	-369900	-0-	1 1			Y	-0-			17

ELM STATE UNIT			WELL #:		102AH	RRCID -> 297797		COMPL. DATE 06/02/2023		TOTAL DEPTH 10657		PERF. N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)			02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
MAJESTIC OIL & GAS HOLDING CO.			102333											
LANGFORD ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4226 - 4353		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGFORD ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361		PERF. 4310 - 4355		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

LAYNE SWD, LLC			491460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CLARK SWD			WELL #:		2W	RRCID -> 295765		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4600 - 7000		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
BAKER OPERATING, INC.		046623							
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948	
11	750	N	477	-0-	-273	-0-	477 3	N	-0-
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	548 3	N	-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434 3	N	-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530 3	N	-0-
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	366 3	N	-0-

MAVERICK PERMIAN LLC		100319		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749	
EMBAR		WELL #: 62							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010	
11	DLQ	G-10	736	-0-	736	2750	736 2	Y	-0-
12	2888	N	138	-0-	-2750	-0-	138 2	Y	-0-
01	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859 2	Y	-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	Y	-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	Y	-0-
04	840	N	602	-0-	-238	-0-	602 2	Y	-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC		100319							
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

ANDECTOR (MCKEE) CONOCOPHILLIPS COMPANY LIMPIA		//CONT.//		02596 400 172232	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
		WELL #:		2	RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANDECTOR (YATES) AGHORN OPERATING, INC. TXL -B-				02596 900 008716	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
		WELL #:		8	RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC COLE				430368													
		WELL #:		1	RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
APCO (CLEAR FORK) EARNST PRODUCING CORPORATION PAUL "A"				03264 333 238708	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
		WELL #:		1	RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708						
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		490300	RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255	
AERO				1						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
O & O OPERATORS, LLC.		WELL #:		617028	RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A	
GREGG "B"				2						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
APOLLO (ATOKA)		WELL #:		03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
FELMONT				1	RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312	
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3	N	-0-	146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	146
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	6	152
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
WINK AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

APOLLO (ATOKA)				//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//		003125											
WINK AIRPORT				WELL #:		2	RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038		PERF.12946 - 13020				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		240 X	-0-	-0-		-240		-0-					Y	-0-			90
12		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			90
01		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			90
02		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			90
03		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			90
04		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			90
RESTORE OPERATING LLC						101994											
UNIVERSITY 21-35				WELL #:		1	RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11433 - 11868				
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC						942623											
UNIVERSITY E/2 15				WELL #:		151	RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973		PERF.12888 - 12984				
11		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
03		3100 N	7645	-0-		4545		4545	7645	3			N	-0-			-0-
04		3000 N	10903	-0-		7903		12448	10903	3			N	-0-			-0-
APOLLO (FUSSELMAN)						03293 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.						432283											
UNIV. BLK. 21 GU SWD				WELL #:		1	RRCID -> 060002		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A				
11		0 K	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
APOLLO, EAST (WOLFCAMP)						03294 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
RESTORE OPERATING LLC						101994											
UNIVERSITY 21-35				WELL #:		1	RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11434 - 13418				
11		863 N	863	-0-		-0-		-0-	833	3	30	9	N	27			54
12		1574 N	1574	-0-		-0-		-0-	1530	3	44	9	N	40			94
01		1008 N	1008	-0-		-0-		-0-	984	3	24	9	N	22			116
02		608 N	608	-0-		-0-		-0-	595	3	13	9	N	12			128
03		1007 N	1007	-0-		-0-		-0-	984	3	23	9	N	21			149
04		1297 N	1297	-0-		-0-		-0-	1275	3	22	9	N	20			169
JETTA OPERATING COMPANY, INC.						432283											
UNIVERSITY BLK. 21				WELL #:		231	RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683		PERF.11638 - 11800				
11		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			62
12		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			62
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			62
02		14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			62
03		14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			62
04		H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			62

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283					
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		261	RRCID -> 195190	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL DEPTH 16586	PERF.11666	- 11960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				120

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		262	RRCID -> 195193	COMPL. DATE 02/08/2005	TOTAL DEPTH 19000	PERF.11618	- 11852
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				79

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		264	RRCID -> 219151	COMPL. DATE 10/28/2004	TOTAL DEPTH 14192	PERF.11650	- 11912
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2650 3	342 9	N	424
12	2883 X	2625	-0-	-258	-0-	2308 3	317 9	N	248
01	2883 X	2534	-0-	-349	-0-	2224 3	310 9	N	149
02	2800 X	1831	-0-	-969	-0-	1609 3	222 9	N	164
03	3100 X	973	-0-	-2127	-0-	786 3	187 9	N	334
04	3000 X	2582	-0-	-418	-0-	2249 3	333 9	N	268

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		265	RRCID -> 219389	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11463	- 11970
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				78
02	14B2 EXT	242	-0-	242	242	103 3	139 9	N	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242			N	127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242			N	113

ARAPAHO (STRAWN) OXY USA INC. MEDICINE MAN														
03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
630591 WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	22291 2	460 9	Y	418	545 1				526
*06	20820 X	19656	-0-	-1164	-0-	19158 2	51 4	Y	406	366 1				566
						447 9								
*07	21514 X	19131	-0-	-2383	-0-	18680 2	53 4	Y	362	367 1				561
						398 9								
*08	22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	22429 2	53 4	Y	316	368 1				509
						348 9								
*09	22050 X	18566	-0-	-3484	-0-	18260 2	22 4	Y	258	339 1				428
						284 9								
10	22754 X	5469	-0-	-17285	-0-	5192 2	23 4	Y	231	369 1				290
						254 9								
11	22050 X	2513	-0-	-19537	-0-	2359 2	22 4	Y	120					410
						132 9								
12	22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-			Y	-0-					410
01	22785 X	26	-0-	-22759	-0-	23 4	3 9	Y	3					413
*02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21 4		Y	-0-					413
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-					413
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	5					418
GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534														
*05	43317 X	43317	-0-	-0-	-0-	42403 2	914 9	Y	831	903 1				841
*06	31950 X	7094	-0-	-24856	-0-	6841 2	81 4	Y	156	368 1				629
						172 9								
*07	35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	34737 2	84 4	Y	839	719 1				749
						923 9								
*08	36266 X	36266	-0-	-0-	-0-	35314 2	84 4	Y	789	544 1				994
						868 9								
*09	34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	34171 2	81 4	Y	637	545 1				1086
						701 9								
10	39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	38562 2	34 4	Y	394	909 1				571
						433 9								
11	33300 X	32799	-0-	-501	-0-	32185 2	33 4	Y	528	184 1				915
						581 9								
12	34410 X	33377	-0-	-1033	-0-	32677 2	700 9	Y	636	919 1				632
01	35681 X	35681	-0-	-0-	-0-	34840 2	34 4	Y	734	682 1				684
						807 9								
*02	DLQ G-10	31182	-0-	31182	31182	30474 2	31 4	Y	615	199 1				1100
						677 9								
*03	DLQ G-10	18749	-0-	18749	49931	18143 2	606 9	Y	551	909 1				742
*04	DLQ G-10	32880	-0-	32880	82811	31733 2	1147 9	Y	1043	899 1				886
ARCLAW (SEVEN RIVERS) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. ARCO STATE														
03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
490300 WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)				03520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
EXTEX OPERATING COMPANY				257062														
SEALY & SMITH "33-B"				WELL #: 1		RRCID -> 285920		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH		9050 PERF. 8619 - 8771						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	145 R	145	-0-	-0-	-0-			36 3	109 9	Y	Y	99	174 1				155	
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-			31 3	229 9	Y	Y	208	172 1				191	
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-			27 3	164 9	Y	Y	149					340	
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-			17 3	105 9	Y	Y	95	180 1				255	
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-			22 3	176 9	Y	Y	160	174 1				241	
*04	200 R	200	-0-	-0-	-0-			24 3	176 9	Y	Y	160	174 1				227	
SEALY & SMITH "33-C"				WELL #: 1		RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH		9055 PERF. 8936 - 8986						
11	718 R	718	-0-	-0-	-0-			308 1	410 3	N	N	-0-					-0-	
12	713 #	667	-0-	-46	-0-			308 1	359 3	N	N	-0-					-0-	
01	713 #	605	-0-	-108	-0-			298 1	307 3	N	N	-0-					-0-	
02	644 #	494	-0-	-150	-0-			298 1	196 3	N	N	-0-					-0-	
03	713 #	551	-0-	-162	-0-			298 1	253 3	N	N	-0-					-0-	
*04	690 #	569	-0-	-121	-0-			298 1	271 3	N	N	-0-					-0-	
ATHENS (DEVONIAN)				04223 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
COYOTE OIL & GAS, INC.				186310														
MARATHON STATE "NT"				WELL #: 1		RRCID -> 063066		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4008 PERF. 3727 - 3836						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT					-0-	
ATHEY (CHERRY CANYON)				04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635														
NEELY 75				WELL #: 3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH		6000 PERF. 5086 - 5120						
11	30 N	18	-0-	-12	-0-			8 3	10 9	Y	Y	9	12 1				4	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-			6 3	8 9	Y	Y	7	10 1				1	
01	11 N	6	-0-	-5	-0-			6 3		Y	Y	-0-					1	
02	28 N	4	-0-	-24	-0-			3 3	1 9	Y	Y	1					2	
03	12 N	8	-0-	-4	-0-			6 3	2 9	Y	Y	2					4	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-			5 3	1 9	Y	Y	1					5	
NEELY 75				WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH		6004 PERF. 4993 - 5084						
11	1740 X	675	-0-	-1065	-0-			666 3	9 9	Y	Y	8	15 1				10	
12	1333 X	507	-0-	-826	-0-			501 3	6 9	Y	Y	5	12 1				3	
01	1333 X	525	-0-	-808	-0-			524 3	1 9	Y	Y	1					4	
02	924 X	265	-0-	-659	-0-			265 3		Y	Y	-0-					4	
03	682 X	499	-0-	-183	-0-			493 3	6 9	Y	Y	5					9	
04	690 X	466	-0-	-224	-0-			465 3	1 9	Y	Y	1					10	
NEELY 75				WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH		5753 PERF. 5009 - 5096						
11	360 N	214	-0-	-146	-0-			183 3	31 9	Y	Y	28	48 1				30	
12	310 N	157	-0-	-153	-0-			138 3	19 9	Y	Y	17	38 1				9	
01	217 N	146	-0-	-71	-0-			144 3	2 9	Y	Y	2					11	
02	196 N	74	-0-	-122	-0-			73 3	1 9	Y	Y	1					12	
03	155 N	153	-0-	-2	-0-			136 3	17 9	Y	Y	15					27	
04	150 N	131	-0-	-19	-0-			128 3	3 9	Y	Y	3					30	

ATHEY (CHERRY CANYON)				//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				//CONT.//		593635													
NEELY 75				WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF. 5046 - 5100						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	90 N	67	-0-	-23	-0-			33 3	34 9	Y			31	49 1				27	
12	62 N	47	-0-	-15	-0-			25 3	22 9	Y			20	39 1				8	
01	62 N	27	-0-	-35	-0-			26 3	1 9	Y			1					9	
02	56 N	14	-0-	-42	-0-			13 3	1 9	Y			1					10	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-			25 3	13 9	Y			12					22	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-			23 3	3 9	Y			3					25	

NEELY 75				WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4891 - 5004						
11	570 N	306	-0-	-264	-0-			285 3	21 9	Y			19	32 1				20	
12	434 N	228	-0-	-206	-0-			215 3	13 9	Y			12	26 1				6	
01	279 N	226	-0-	-53	-0-			225 3	1 9	Y			1					7	
02	280 N	114	-0-	-166	-0-			114 3		Y			-0-					7	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-			211 3	10 9	Y			9					16	
04	210 N	201	-0-	-9	-0-			199 3	2 9	Y			2					18	

WALSH & WATTS, INC.				895060															
STATE OF TEXAS				WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5094 - 5107						
11	3480 X	3409	-0-	-71	-0-			3409 2		N			-0-					28	
12	3534 X	990	-0-	-2544	-0-			990 2		N			-0-					28	
01	3534 X	2928	-0-	-606	-0-			2928 2		N			-0-					28	
02	3192 X	3172	-0-	-20	-0-			3172 2		N			-0-					28	
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-			4470 2		N			-0-					28	
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-			3677 2		N			-0-					28	

ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS							
RAYDEN				695567															
LELA-STATE PRICE				WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF. 11887 - 12114						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT					-0-	

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724															
ATHEY STATE				WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 11746 - 11796						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			NO RPT					-0-	

RAYDEN				695567															
LETHCO				WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A						
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-			672 3		N			-0-					153	
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-			716 3		N			-0-					153	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-			723 3		N			-0-					153	
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-			636 3		N			-0-					153	
03	713 N	662	-0-	-51	-0-			662 3		N			-0-					153	
04	690 N	636	-0-	-54	-0-			636 3		N			-0-					153	

ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
TEXAS -A-				WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11042 - 11547			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
12	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-		2806	2			N	-0-			-0-
01	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-		1790	2			N	-0-			-0-
02	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-		1363	2			N	-0-			-0-
03	775 #	520	-0-	-255	-0-		520	2			N	-0-			-0-
04	750 #	80	-0-	-670	-0-		80	2			N	-0-			-0-
REED, ELIZABETH				WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051		PERF.11578 - 11694			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264											
WOLFPUP				WELL #: 7851		RRCID -> 297264		COMPL. DATE 03/15/2024		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7130 - 9170			
11	60 #	30	-0-	-30	-0-		30	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	33	-0-	-29	-0-		33	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109		109	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	130	-0-	130	239		130	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	105	-0-	105	344		105	3			Y	-0-			-0-
RAYDEN				695567											
PRICE, LELA-STATE				WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294		PERF.11398 - 12114			
11	608 R	608	-0-	-0-	-0-		597	3	11	9	N	10			26
12	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-		1555	3	11	9	N	10			36
01	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-		1280	3	6	9	N	5			41
02	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-		1185	3			N	-0-			41
03	991 R	991	-0-	-0-	-0-		980	3	11	9	N	10			51
*04	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-		1115	3	6	9	N	5			56
AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.				800520											
AUTA "A"				WELL #: 1 C		RRCID -> 115098		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 4256 - 4467			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
COCKERHAM, JERRY				163940											
SABINE STATE "12"				WELL #: 2		RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			210

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) //CONT.// 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES															
TRP OPERATING LLC 872117															
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939															
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014															
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995															

OXYROCK OPERATING, LLC 102324															
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018															
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3559	3	68	9	N	62	199	1		153
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3947	3	144	9	N	131				284
01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3908	3	149	9	N	135	196	1		223
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-				223
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3947	3	62	9	N	56				279
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3705	3	125	9	N	114	189	1		204

LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC 102718															
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570															
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-	55	7		189
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-				189
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-				189
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-				189
03	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-				189
04	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-				189

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255															
RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515															
11	2370 X	1226	-0-	-1144	-0-	1205	3	21	9	N	19				98
12	2449 X	1806	-0-	-643	-0-	1799	3	7	9	N	6				104
01	2511 X	2186	-0-	-325	-0-	2179	3	7	9	N	6				110
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1817	3	186	9	N	169	168	1		111
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	3	6	9	N	5				116
04	2130 N	1740	-0-	-390	-0-	1740	3			N	-0-				116

BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510															
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	518	3	18	9	N	16				108
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	454	3	12	9	N	11				119
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1023	3	15	9	N	14				133
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1082	3	18	9	N	16				149
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	3	10	9	N	9				158
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	3	3	9	N	3				161

AZALEA (DEVONIAN)				//CONT.//	04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
COG OPERATING LLC					166150											
SHACKELFORD "34"				WELL #:	1	RRCID -> 168257	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.11539	- 16669						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024																
FLOYD "16"																
				WELL #:		RRCID -> 169307	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 16905	PERF.15260	- 16810						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021																
PETROPLEX ENERGY INC.					660886											
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #:	1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11718	- 11732						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																
TEXACO "E"				WELL #:	1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GOLLADAY																
				WELL #:	U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324	- 11406						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TC OIL AND GAS, LLC																
OSWALD					840303											
				WELL #:	1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376	- 11424						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

AZALEA (STRAWN)													04605 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
O'NEILL PROPERTIES, LTD.													623700										
HEIDELBERG, N. L.													WELL #:	1	RRCID ->	019472	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL	DEPTH	10411	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	1680 N	1258	-0-	-422	-0-		1255	3		3	9	N	3					167					
12	2015 N	1564	-0-	-451	-0-		1564	3				N	-0-					167					
01	1736 N	1231	-0-	-505	-0-		1222	3		9	9	N	8					175					
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1201	3		47	9	N	43					218					
03	1550 N	1059	-0-	-491	-0-		1059	3				N	-0-					218					
*04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314	3				N	-0-					218					
B BARNES (OJ-EF-BQ)													04669 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PRESIDIO					
HELIOS OPERATING, LLC													373725										
STATE HELIOS													WELL #:	5201	RRCID ->	298306	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL	DEPTH	8791	PERF.	6449 - 8154
11	12690	235	-0-	-12455	-0-		235	4				N	-0-					457					
12	13113	42	-0-	-13071	-0-		28	1		14	4	N	-0-					457					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					457					
02	1008 #	-0-	-0-	-1008	-0-							N	-0-					457					
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-							N	-0-					457					
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-					457					
BALMOREA (WOLFCAMP)													05346 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC													100852										
CLAYPOOL ESTATE 5-19													WELL #:	1	RRCID ->	256880	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL	DEPTH	16960	PERF.	11885 - 12361
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		73	2		19	9	N	17					246					
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		43	2		7	9	N	6					252					
01	93 N	76	-0-	-17	-0-		52	2		24	9	N	22					274					
02	84 N	44	-0-	-40	-0-		41	2		3	9	N	3					277					
03	62 N	32	-0-	-30	-0-		32	2				N	-0-					277					
04	60 N	13	-0-	-47	-0-		13	2				N	-0-					277					
BARBASAL (QUEEN)													05608 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
FINALY RESOURCES LLC													268323										
MCKENZIE STATE													WELL #:	1	RRCID ->	066441	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL	DEPTH	10165	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
BARBASAL (PENNSYLVANIAN)													05608 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
TRISTAR EXPLORATION, INC													871101										
PAGE-HANKS													WELL #:	1	RRCID ->	112014	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL	DEPTH	7975	PERF.	6943 - 7049
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					

BARSTOW (FUSSELMAN)		05889 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283						
WORSHAM 42		WELL #:	1D	RRCID -> 281510	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 17100	PERF. 8260 - 8398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852						
WORSHAM 42		WELL #:	2	RRCID -> 158929	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 17700	PERF.16241 - 16292	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			367
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			367
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			367
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			367
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			367
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			367
BEALL (DEVONIAN)		06441 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.		344412						
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 068422	COMPL. DATE 08/26/1976	TOTAL DEPTH 15940	PERF. N/A	
11	DLQ G-10	2205	-0-	2205	9053	30 1	2175 2	-0-
12	3000 N	2274	-0-	-726	8327	31 1	2243 2	-0-
01	3100 N	2302	-0-	-798	7529	31 1	2271 2	-0-
02	2800 N	2058	-0-	-742	6787	28 1	2030 2	-0-
03	3100 N	2289	-0-	-811	5976	31 1	2258 2	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5976		Y	NO RPT
XTO ENERGY INC.		945936						
HERD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 058783	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 15721	PERF. N/A	
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-
12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2	N	-0-
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2	N	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-
04	1470 X	285	-0-	-1185	-0-	285 2	N	-0-
BEALL (MONTOKA)		06441 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
RING ENERGY, INC.		712382						
HARDING FEE		WELL #:	2H	RRCID -> 189706	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13437 - 16985	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-
HARDING FEE		WELL #:	3H	RRCID -> 193482	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 13078	PERF.13758 - 17206	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BEALL (MONTROYA)			//CONT.//			06441 777		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.						945936													
HERD GAS UNIT			WELL #:			2H		RRCID -> 174952			COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 12787					
														PERF.13541 - 19160					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		60 N	2	-0-	-58	-0-			2	3			N	-0-					132
12		13 N	3	-0-	-10	-0-			3	3			N	-0-					132
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-			251	3			N	-0-					132
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-			168	3			N	-0-					132
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-			673	3			N	-0-					132
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-			471	3			N	-0-					132
EVANS, M. W.			WELL #:			2H		RRCID -> 181240			COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 13073			PERF.13231 - 16977		
11		540 N	90	-0-	-450	-0-			90	3			N	-0-					74
12		527 N	260	-0-	-267	-0-			260	3			N	-0-					74
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	3			N	-0-					74
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-			147	3			N	-0-					74
03		248 N	122	-0-	-126	-0-			122	3			N	-0-					74
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-			170	3			N	-0-					74
THORNTON, TATE 79			WELL #:			1H		RRCID -> 185255			COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 13233			PERF.13078 - 16755		
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-			531	3			N	-0-					101
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-			547	3			N	-0-					101
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-			538	3			N	-0-					101
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-			508	3			N	-0-					101
03		434 N	261	-0-	-173	-0-			261	3			N	-0-					101
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-					101
EVANS, MARY W.			WELL #:			3H		RRCID -> 187616			COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH N/A			PERF.13250 - 17390		
11		22773 X	2817	-0-	-19956	-0-			2816	3	1	4	Y	-0-					-0-
12		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-			3003	3	19	9	Y	17					17
01		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-			2623	3	13	4	Y	-0-					17
02		3164 X	2502	-0-	-662	-0-			2497	3	2	4	Y	3	8	1			12
									3	9									
03		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-			4681	3	1	9	Y	1					13
04		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-			6978	3	2	4	Y	2					15
									2	9									
THORNTON, JIM 80			WELL #:			1HL		RRCID -> 189157			COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 13600			PERF.13533 - 17100		
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-			478	3			N	-0-					119
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-			569	3			N	-0-					119
01		3100 N	3453	-0-	353	-0-	353		3453	3			N	-0-					119
02		470 N	117	-0-	-353	-0-			117	3			N	-0-					119
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-			215	3			N	-0-					119
04		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-			1947	3			N	-0-					119
MCBIRNEY UNIT 2			WELL #:			3H		RRCID -> 191725			COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH N/A			PERF.12676 - 16379		
11		3720 X	1342	-0-	-2378	-0-			1342	3			N	-0-					40
12		3844 X	1494	-0-	-2350	-0-			1494	3			N	-0-					40
01		3844 X	1195	-0-	-2649	-0-			1195	3			N	-0-					40
02		3472 X	908	-0-	-2564	-0-			908	3			N	-0-					40
03		3224 X	1514	-0-	-1710	-0-			1514	3			N	-0-					40
04		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-			1722	3			N	-0-					40

BEALL (MONTOKA)			//CONT.//		06441 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HERD GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	3090 X	3049	-0-	-41	-0-	3049 3		N	-0-				201	
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3		N	-0-				201	
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3		N	-0-				201	
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3		N	-0-				201	
03	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12858 3		N	-0-				201	
04	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420 3		N	-0-				201	

BEALL, EAST (MONTOKA)			06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430										
STATE OF TEXAS "17"			WELL #:		17	RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL	DEPTH	15350	PERF.12054 - 12175
11	2130 N	1699	-0-	-431	-0-	1688 3	11 9	N	10				567
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930 3	19 9	N	17				584
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1706 3	6 9	N	5				589
02	1596 N	1493	-0-	-103	-0-	1493 3		N	-0-				589
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1491 3	3 9	N	3				592
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1789 3	3 9	N	3				595

BELDING (YATES)			06853 333		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
TWIN OIL CO.			875023										
PERRY, PAULINE			WELL #:		1	RRCID ->	019613	COMPL. DATE	09/14/1960	TOTAL	DEPTH	2704	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

PUCKETT, DOW -B-			WELL #:		2	RRCID ->	019617	COMPL. DATE	06/11/1958	TOTAL	DEPTH	2671	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

BEVERLY (QUEEN)			07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
HARD ROCK O&G			355717										
IOWA REALTY TRUST "S"			WELL #:		1	RRCID ->	160469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	2044	PERF. 1790 - 2024
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT				-0-

BIG MESA (QUEEN)			07960 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300								
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"			WELL #: 2	RRCID -> 114963		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BIG SALUTE, N. (CANYON)			08027 444	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685								
JANN			WELL #: 1	RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						122
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						122
JANN "A"			WELL #: 2	RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						137
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						137
RAY, JENNIE			WELL #: 1	RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						138
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						138
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)			08044 530	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
VITAL ENERGY, INC.			100951								
GILLIHAN			WELL #: 3	RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						61
BROUGHTON-WISE			WELL #: 1	RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS)			08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409														
WEST RANCH 5			WELL #:		3-T	RRCID -> 167275	COMPL. DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 5036	-	5310						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BLOCK A-34 (YATES)			08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.			047200														
CREWS & MAST			WELL #:		1	RRCID -> 067509	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 3056	PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
CREWS & MAST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 068151	COMPL. DATE 08/18/1976	TOTAL DEPTH 3055	PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
CREWS & MAST			WELL #:		2	RRCID -> 068152	COMPL. DATE 08/12/1976	TOTAL DEPTH 3084	PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
CREWS & MAST "A"			WELL #:		1	RRCID -> 068274	COMPL. DATE 06/15/1976	TOTAL DEPTH 3069	PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
HALL, G. T.			WELL #:		1	RRCID -> 068451	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH 3110	PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.// 08958 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.// 047200																	
HALL, G. T. "A"			WELL #: 2			RRCID -> 069417			COMPL. DATE 11/28/1976			TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
HALL, G. T. "A"			WELL #: 1			RRCID -> 069451			COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
MATHEWS, FANNIE			WELL #: 1			RRCID -> 069501			COMPL. DATE 10/30/1976			TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
MAYO "A"			WELL #: 1			RRCID -> 075065			COMPL. DATE 01/08/1978			TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
MAYO "B"			WELL #: 1			RRCID -> 075066			COMPL. DATE 01/08/1978			TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
ELAM			WELL #: 1			RRCID -> 075067			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
MAYO			WELL #: 1			RRCID -> 075068			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

BLOCK A-34 (YATES)			//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.			//CONT.// 047200														
DEFORD-WHITE			WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2970 - 3017						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2990 - 3038						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
DEFORD-WHITE			WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2972 - 3017						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHITE UNIT			WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2982 - 3025						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAYO, C.			WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 3024 - 3069						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 12 (YATES)			09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222														
UNIVERSITY 12-F			WELL #: 3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 2829 - 3005						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
OLSEN ENERGY INC.				621750												
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:		2		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2750 - 2950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-				-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			Y	-0-				-0-
04	12 N	7	-0-	-5	-0-		7	2			Y	-0-				-0-
STATE OF TEXAS -V-		WELL #:		4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168		PERF. N/A				
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			Y	-0-				-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-		5	2			Y	-0-				-0-
WTG EXPLORATION		945220														
TEXU "R"		WELL #:		1		RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 2835 - 2947				
11	360 N	297	-0-	-63	-0-		297	3			N	-0-				-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-		63	3			N	-0-				-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	3			N	-0-				-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	3			N	-0-				-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	3			N	-0-				-0-
04	300 N	138	-0-	-162	-0-		138	3			N	-0-				-0-
BLOCK 16 (ATOKA)		09269 003		NON-ASSOCIATED		49B										
AMTEX ENERGY, INC.		020522														
LOWE, RALPH ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 160226		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 16900		PERF. 11631 - 11640				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	149	182	1		38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	147	184	1		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	188	179	1		10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	124				134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	157	181	1		110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	101	180	1		31
BLOCK 16 (DEVONIAN)		09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
-32- HALL		WELL #:		1		RRCID -> 051883		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 17392		PERF. 13246 - 13564				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
PYOTE GAS UNIT #5		WELL #:		1 A		RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)										//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION												027200							
COOPER "43"										WELL #:		2 U	RRCID -> 187293		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
COOPER 49										WELL #:		2UT	RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50
XTO ENERGY INC.										945936			RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A		
PYOTE GAS UNIT NO. 3										WELL #:		1							
11	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	-0-	4431	2				Y	-0-						34
12	4805 X	4516	-0-	-289	-0-	-0-	4516	2				Y	-0-						34
01	4805 X	4352	-0-	-453	-0-	-0-	4352	2				Y	-0-						34
02	4144 X	4108	-0-	-36	-0-	-0-	4108	2				Y	-0-						34
03	4588 X	4567	-0-	-21	-0-	-0-	4567	2				Y	-0-						34
04	4440 X	4385	-0-	-55	-0-	-0-	4385	2				Y	-0-						34
PYOTE GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1	RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A		
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2				Y	-0-						23
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	2				Y	-0-						23
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2				Y	-0-						23
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2				Y	-0-						23
03	2790 X	2340	-0-	-450	-0-	-0-	2340	2				Y	-0-						23
04	2910 X	2512	-0-	-398	-0-	-0-	2512	2				Y	-0-						23
PYOTE GAS UNIT NO. 2										WELL #:		1 U	RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7										WELL #:		1 U	RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)												CAPACITY				CNTY: WARD											
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 09269 284				NON-ASSOCIATED											
THORNTON, BLUFORD												//CONT.// 945936															
WELL #: 1 U												RRCID -> 047928				COMPL. DATE 02/14/1970				TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
WATSON, L. A. ET AL												WELL #: 1 U				RRCID -> 048904				COMPL. DATE 09/09/1970				TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
11	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	-0-			1971	3			Y	-0-					-0-								
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-			1929	3	19	9	Y	17					17								
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-			1903	3	8	4	Y	-0-					17								
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-			1853	3	1	4	Y	3	8	1			12								
									3	9																	
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	-0-			1837	3	1	9	Y	1					13								
04	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	-0-			1818	3	2	9	Y	2					15								
PYOTE GAS UNIT NO. 11												WELL #: 1				RRCID -> 050561				COMPL. DATE 11/20/1995				TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-			1695	2			N	-0-					-0-								
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-			986	2			N	-0-					-0-								
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-			1041	2			N	-0-					-0-								
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-			1717	2			N	-0-					-0-								
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-			1397	2			N	-0-					-0-								
HILL UNIT												WELL #: 1 U				RRCID -> 050619				COMPL. DATE 02/04/1971				TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
WATSON, L. A. ET AL B												WELL #: 1 U				RRCID -> 052064				COMPL. DATE 03/01/1972				TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
MCDONALD, MYRTLE ET AL												WELL #: 1 U				RRCID -> 053304				COMPL. DATE 08/16/1972				TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A			
11	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-			2408	3			Y	-0-					3								
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	-0-			6408	3	19	9	Y	17	2	1			18								
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	-0-			6068	3	26	4	Y	-0-					18								
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	-0-			5577	3	2	4	Y	3	8	1			13								
									3	9																	
03	6417 X	6169	-0-	-248	-0-	-0-			6169	3			Y	-0-					13								
04	6210 X	6160	-0-	-50	-0-	-0-			6156	3	1	4	Y	3					16								
									3	9																	

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	1776	-0-	1776	1776	1776	3							-0-
12	T. A.	4652	-0-	4652	6428	4633	3	19	9	Y				17
01	T. A.	3736	-0-	3736	10164	3722	3	14	4	Y				17
02	13416 X	3252	-0-	-10164	-0-	3248	3	1	4	Y		8	1	12
						3	9							
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	3	1	9	Y				13
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3643	3	1	4	Y				15
						2	9							
DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A														
11	27390 X	8601	-0-	-18789	-0-	8529	2	72	9	Y		65	200	73
12	29704 X	29704	-0-	-0-	-0-	29704	2			Y		-0-		73
01	28303 X	29758	-0-	-725	-0-	27578	2			Y		-0-		73
02	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	21958	2			Y		-0-		73
03	29698 X	26153	-0-	-3545	-0-	26153	2			Y		-0-		73
04	28740 X	25053	-0-	-3687	-0-	24918	2	135	9	Y		123	96	100
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A														
11	T. A.	790	-0-	790	790	790	2			Y		-0-		5
12	T. A.	236	-0-	236	1026	236	2			Y		-0-		5
01	T. A.	242	-0-	242	1268	242	2			Y		-0-		5
02	1518 N	250	-0-	-1268	-0-	250	2			Y		-0-		5
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y		-0-		5
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y		-0-		5
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
PYOTE GAS UNIT NO 2														
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441														
11	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y		-0-		64
12	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			Y		-0-		64
01	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			Y		-0-		64
02	7084 X	6652	-0-	-432	-0-	6652	2			Y		-0-		64
03	7843 X	7649	-0-	-194	-0-	7649	2			Y		-0-		64
04	7590 X	7130	-0-	-460	-0-	7130	2			Y		-0-		64
HILL UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563														
11	5580 X	3964	-0-	-1616	-0-	3797	3	167	9	Y		152	187	109
12	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	3			Y		-0-		109
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	3			Y		-0-		109
02	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			Y		-0-		109
03	11036 X	9853	-0-	-1183	-0-	9853	3			Y		-0-		109
04	10680 X	8567	-0-	-2113	-0-	8567	3			Y		-0-		109

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ETAL														
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3			Y		-0-		21
12	40002 X	40002	-0-	-0-	-0-	39981	3	2	4	Y		17	14 1	24
01	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	25640	3	132	4	Y		-0-		24
02	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17535	3	13	4	Y		3	11 1	16
03	39990 X	10902	-0-	-29088	-0-	10902	3			Y		-0-		16
04	38700 X	4354	-0-	-34346	-0-	4353	3	1	9	Y		1		17
WATSON, L A														
WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584														
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
WATSON, L. A. "B" ET AL														
WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
BLOCK 16 (ELLEN.)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HALL, G. T. 31														
WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252														
11	1260 X	195	-0-	-1065	-0-	195	3			N		-0-		140
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N		-0-		140
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N		-0-		140
02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N		-0-		140
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N		-0-		140
04	360 X	272	-0-	-88	-0-	272	3			N		-0-		143

BLOCK 16 (ELLEN.)													CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION														
COOPER -43-														
WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-		8127 3		1 9	Y	1			56
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	1			57
01	6231 X	3905	-0-	-2326	-0-		3905 3			Y	-0-			57
02	8288 X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	-0-			57
03	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-			57
04	8130 X	5779	-0-	-2351	-0-		5779 3			Y	-0-			57
COOPER 49														
WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.														
PYOTE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A														
11	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-		7139 2			Y	-0-			29
12	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-		7389 2			Y	-0-			29
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-		7249 2			Y	-0-			29
02	6468 X	6107	-0-	-361	-0-		6107 2			Y	-0-			29
03	7161 X	6687	-0-	-474	-0-		6687 2			Y	-0-			29
04	6930 X	6807	-0-	-123	-0-		6807 2			Y	-0-			29
THORNTON, BLUFORD														
WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
11	T. A.	980	-0-	980	980		980 3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	4954	-0-	4954	5934		4935 3	19	9	Y	17			17
01	T. A.	4840	-0-	4840	10774		4817 3	23	4	Y	-0-			17
02	16323 X	5549	-0-	-10774	-0-		5544 3	2	4	Y	3	8	1	12
							3 9							
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-		6390 3	1	9	Y	1			13
04	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-		6183 3	1	4	Y	2			15
							2 9							
PYOTE GAS UNIT NO. 12														
WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740														
11	7530 X	6666	-0-	-864	-0-		6666 2			N	-0-			168
12	8494 X	7064	-0-	-1430	-0-		7064 2			N	-0-			168
01	8494 X	6013	-0-	-2481	-0-		6013 2			N	-0-			168
02	7672 X	5858	-0-	-1814	-0-		5858 2			N	-0-			168
03	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-		8201 2			N	-0-			168
04	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-		7385 2			N	-0-			168

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8430 X	8311	-0-	-119	-0-	8310 3	1 4	Y	-0-	22
12	8711 X	8516	-0-	-195	-0-	8497 3	19 9	Y	17	24
01	8711 X	8318	-0-	-393	-0-	8285 3	33 4	Y	-0-	24
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7816 3	3 4	Y	3	16
						3 9				
03	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643 3		Y	-0-	16
04	8310 X	7323	-0-	-987	-0-	7319 3	1 4	Y	3	19
						3 9				

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2	RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF. 15795 - 16611	
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		Y	-0-	25
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		Y	-0-	25
01	3534 X	2986	-0-	-548	-0-	2986 2		Y	-0-	25
02	3780 X	2836	-0-	-944	-0-	2836 2		Y	-0-	25
03	3720 X	3384	-0-	-336	-0-	3384 2		Y	-0-	25
04	3600 X	3116	-0-	-484	-0-	3116 2		Y	-0-	25

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A	
11	4620 X	3554	-0-	-1066	-0-	3554 3		Y	-0-	-0-
12	4774 X	3464	-0-	-1310	-0-	3445 3	19 9	Y	17	17
01	4774 X	4104	-0-	-670	-0-	4092 3	12 4	Y	-0-	17
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4158 3	4 4	Y	3	12
						3 9				
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5292 3	1 9	Y	1	13
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5225 3	1 4	Y	2	15
						2 9				

DOBBINS, W. T.		WELL #:		1 L	RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF. 15554 - 16575	
11	12240 X	6280	-0-	-5960	-0-	6218 2	62 9	Y	56	63
12	10013 X	1080	-0-	-8933	-0-	1080 2		Y	-0-	63
01	26722 X	4199	-0-	-22523	-0-	4199 2		Y	-0-	63
02	24136 X	15384	-0-	-8752	-0-	15384 2		Y	-0-	63
03	26722 X	25827	-0-	-895	-0-	25827 2		Y	-0-	63
04	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	17055 2	134 9	Y	122	94

FORTSON GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A	
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 2		Y	-0-	299
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940 2		Y	-0-	299
01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 2		Y	-0-	299
02	5432 X	5405	-0-	-27	-0-	5405 2		Y	-0-	299
03	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2		Y	-0-	299
04	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 2		Y	-0-	299

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936					
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #:		1 L	RRCID -> 062048	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 16850	PERF.16317	- 16720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2	N	-0-	81
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-	81
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-	81
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-	81
03	899 N	897	-0-	-2	-0-	897 2	N	-0-	81
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	81
BLOCK 16 (MONTOKA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125					
HOWE STATE GAS UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 192270	COMPL. DATE 07/07/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12800	- 17750
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	73
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	73
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200					
COOPER 49		WELL #:		1	RRCID -> 152791	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.13255	- 16419
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	59
COOPER "43"		WELL #:		1-U	RRCID -> 173509	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 16590	PERF.13382	- 16460
11	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8219 3	1 9 Y	1	56
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-		Y	1	57
01	7254 X	4877	-0-	-2377	-0-	4877 3	Y	-0-	57
02	7672 X	-0-	-0-	-7672	-0-		Y	-0-	57
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-		Y	-0-	57
04	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-		Y	-0-	57
COOPER "43"		WELL #:		2 L	RRCID -> 180320	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 13719	PERF.13457	- 17090
11	10260 X	8720	-0-	-1540	-0-	8719 3	1 9 Y	1	56
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-		Y	1	57
01	9083 X	2998	-0-	-6085	-0-	2998 3	Y	-0-	57
02	8008 X	-0-	-0-	-8008	-0-		Y	-0-	57
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-		Y	-0-	57
04	8580 X	1330	-0-	-7250	-0-	1330 3	Y	-0-	57
COOPER 49		WELL #:		2LT	RRCID -> 183325	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 16994	PERF.13265	- 16994
11	6660 X	146	-0-	-6514	-0-	146 3	Y	-0-	48
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-		Y	-0-	48
01	6882 X	950	-0-	-5932	-0-	950 3	Y	-0-	48
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-		Y	-0-	48
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-		Y	-0-	48
04	930 X	365	-0-	-565	-0-	365 3	Y	-0-	48

BLOCK 16 (MONTOKA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
COOPER "43"		WELL #:		3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680 PERF.14009 - 18039				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			55
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1			56
01	3100 N	3683	-0-	583	583	3683	3			Y	-0-			56
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			56
BREITBURN OPERATING L.P.					090732									
PYOTE GAS UNIT 2					WELL #:	3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358 PERF.13800 - 17100		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
PATHOMACK 55					WELL #:	2H	RRCID ->	178783	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13699 PERF.13990 - 17222		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARISH 48 GAS UNIT					WELL #:	4801H	RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14952 - 18884		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC					684427									
WOOD UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980 PERF.14200 - 14222		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			-0-
SMC OIL & GAS, INC.					789634									
STALLINGS GAS UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14000 - 17183		
11	3420 X	1152	-0-	-2268	-0-	1152	3			N	-0-			69
12	3534 X	2925	-0-	-609	-0-	2925	3			N	-0-			69
01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-			69
02	2884 X	1996	-0-	-888	-0-	1996	3			N	-0-			69
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-			69
04	3420 X	2470	-0-	-950	-0-	2470	3			N	-0-			69

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-				-0-
12	499 X	496	-0-	-3	-0-	496	3			Y	-0-				-0-
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	4	Y	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3				3
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	395	3	1	9	Y	1				4
04	510 N	345	-0-	-165	-0-	342	3	3	9	Y	3				7
HILL UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		1
12	T. A.	407	-0-	407	407	407	3			Y	-0-				1
01	T. A.	2706	-0-	2706	3113	2706	3			Y	-0-				1
02	T. A.	1560	-0-	1560	4673	1560	3			Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4673					Y	-0-				1
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025															
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	3199	-0-	3199	3199	3197	3	2	4	Y	-0-				-0-
03	T. A.	2235	-0-	2235	5434	2235	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	1930	-0-	1930	7364	1927	3	3	9	Y	3				3
PATHOMACK 55															
WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431															
11	4260 X	79	-0-	-4181	-0-	79	3			Y	-0-				251
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	11	1		240
01	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	3			Y	-0-				240
02	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8877	3	3	9	Y	3	2	1		241
03	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	3			Y	-0-				241
04	600 X	2	-0-	-598	-0-	2	3			Y	-0-				241
WATSON, L. A.															
WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551															
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-				27
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5095	3	23	9	Y	21	19	1		29
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6110	3	15	4	Y	-0-				29
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	3	3	4	Y	4	14	1		19
						4	9								
03	5115 X	2755	-0-	-2360	-0-	2755	3			Y	-0-				19
04	5730 X	3267	-0-	-2463	-0-	3265	3	1	4	Y	1				20
						1	9								
MCDONALD, MYRTLE															
WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980															
11	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5299	3	1	4	Y	6				26
						7	9								
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5291	3	10	9	Y	9	18	1		17
01	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5731	3	19	4	Y	-0-				17
02	4956 X	4531	-0-	-425	-0-	4525	3	3	4	Y	3	8	1		12
						3	9								
03	5487 X	3700	-0-	-1787	-0-	3699	3	1	9	Y	1				13
04	5550 X	3045	-0-	-2505	-0-	3041	3	2	4	Y	2				15
						2	9								

BLOCK 16 (MONTROYA)														
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 2HL RRCID -> 178793														
COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
11	4500 X	3516	-0-	-984	-0-	3509	3	7	9	Y	6			49
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2385	3	19	9	Y	17	33	1	33
01	2201 X	2057	-0-	-144	-0-	2049	3	8	4	Y	-0-			33
02	3276 X	1577	-0-	-1699	-0-	1572	3	1	4	Y	4	16	1	21
						4	9							
03	3627 X	1269	-0-	-2358	-0-	1269	3			Y	-0-			21
04	3510 X	2473	-0-	-1037	-0-	2469	3	2	4	Y	2			23
						2	9							
PYOTE GAS UNIT 11														
WELL #: 3H RRCID -> 178813														
COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			18
12	3100 N	5108	-0-	2008	2008	5089	3	19	9	Y	17	12	1	23
01	3100 N	8037	-0-	4937	6945	8002	3	35	4	Y	-0-			23
02	2800 N	6693	-0-	3893	10838	6689	3	1	4	Y	3	11	1	15
						3	9							
03	17683 X	6845	-0-	-10838	-0-	6844	3	1	9	Y	1			16
04	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6065	3	1	4	Y	2			18
						2	9							
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 3H RRCID -> 180059														
COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129														
11	1500 N	595	-0-	-905	-0-	594	3	1	9	Y	1			4
12	899 N	593	-0-	-306	-0-	571	3	22	9	Y	20	3	1	21
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	457	3	1	4	Y	-0-			21
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	468	3	3	9	Y	3	10	1	14
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1			15
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2			17
BLUFORD THORNTON 82														
WELL #: 2H RRCID -> 180395														
COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876														
11	6330 X	6032	-0-	-298	-0-	6029	3	3	9	Y	3			30
12	6541 X	6216	-0-	-325	-0-	6208	3	8	9	Y	7	21	1	16
01	6541 X	5501	-0-	-1040	-0-	5471	3	30	4	Y	-0-			16
02	6020 X	5055	-0-	-965	-0-	5049	3	2	4	Y	4	8	1	12
						4	9							
03	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			Y	-0-			12
04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6524	3	1	4	Y	3			15
						3	9							
WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 3HL RRCID -> 180865														
COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
11	5460 X	49	-0-	-5411	-0-	49	3			Y	-0-			2
12	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	10692	3	1	4	Y	6	1	1	7
						7	9							
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3927	3	51	4	Y	-0-			7
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4554	3	4	4	Y	3	3	1	7
						3	9							
03	10695 X	1521	-0-	-9174	-0-	1521	3			Y	-0-			7
04	10350 X	2849	-0-	-7501	-0-	2846	3	1	4	Y	2			9
						2	9							
UNIVERSITY 29														
WELL #: 3H RRCID -> 183139														
COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189														
11	3630 X	3263	-0-	-367	-0-	3263	3			N	-0-			114
12	3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3396	3			N	-0-			114
01	3627 X	3293	-0-	-334	-0-	3293	3			N	-0-			114
02	3192 X	3156	-0-	-36	-0-	3156	3			N	-0-			114
03	3534 X	3342	-0-	-192	-0-	3342	3			N	-0-			114
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-			114

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
PYOTE GAS UNIT NO. 7															
WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6300 X	2005	-0-	-4295	-0-	2005 3								5	
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4422 3	18 9	Y						18	
01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5805 3	7 4	Y						18	
02	1876 X	463	-0-	-1413	-0-	457 3	2 4	Y						13	
						4 9									
03	4433 X	2831	-0-	-1602	-0-	2830 3	1 9	Y						14	
04	5610 X	319	-0-	-5291	-0-	319 3		Y						14	
LOWE, RALPH ESTATE 77															
WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276															
11	5550 X	2830	-0-	-2720	-0-	2830 3								4	
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2540 3	20 9	Y						19	
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3268 3	15 4	Y						19	
02	2632 X	1646	-0-	-986	-0-	1642 3	1 4	Y						13	
						3 9									
03	2914 X	2079	-0-	-835	-0-	2078 3	1 9	Y						14	
04	3180 X	841	-0-	-2339	-0-	841 3		Y						14	
WATSON, L. A.															
WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626															
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 3								4	
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3312 3	19 9	Y						18	
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3614 3	14 4	Y						18	
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2087 3	1 4	Y						13	
						4 9									
03	2201 X	2093	-0-	-108	-0-	2093 3		Y						13	
04	2130 X	879	-0-	-1251	-0-	876 3	1 4	Y						15	
						2 9									
PYOTE GAS UNIT 11															
WELL #: 4HL RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845															
11	990 N	440	-0-	-550	-0-	440 3								-0-	
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3								-0-	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171 3	6 4	Y						-0-	
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	189 3	2 4	Y						3	
						3 9									
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-									4	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673 3	1 9	Y						5	
WATSON, L. A. ET AL B															
WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826															
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-									13	
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 3								4	
01	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8228 3	46 4	Y						4	
02	T. A.	8404	-0-	8404	8404	8396 3	4 4	Y						6	
						4 9									
03	T. A.	2389	-0-	2389	10793	2389 3								6	
04	T. A.	4	-0-	4	10797	1 4	3 9	Y						9	

BLOCK 16 (MONTROYA)														CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.															
FORTSON GAS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	5310 X	1684	-0-	-3626	-0-	1684	3							3	
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6377	3	19	9	Y				18	
01	5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4740	3	20	4	Y				18	
02	4704 X	4605	-0-	-99	-0-	4599	3	2	4	Y				13	
						4	9								
03	6386 X	4580	-0-	-1806	-0-	4580	3			Y				13	
04	6180 X	3584	-0-	-2596	-0-	3582	3	1	4	Y				14	
						1	9								
PYOTE GAS UNIT 7															
WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625															
11	12930 X	7306	-0-	-5624	-0-	7304	3	2	9	Y				17	
12	28998 X	28998	-0-	-0-	-0-	28978	3	1	4	Y				22	
						19	9								
01	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	20075	3	123	4	Y				22	
02	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	10536	3	5	4	Y				15	
						4	9								
03	12710 X	6276	-0-	-6434	-0-	6275	3	1	9	Y				16	
04	12300 X	360	-0-	-11940	-0-	358	3	1	4	Y				17	
						1	9								
MCBIRNEY UNIT 2															
WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280															
11	T. A.	17	-0-	17	23	17	3			Y				13	
12	T. A.	7	-0-	7	30	7	3			Y				4	
01	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y			9 1	4	
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y			2 1	5	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y				6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				6	
CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N				-0-	
HILL UNIT															
WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				-0-	
PYOTE GAS UNIT NO. 13															
WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y				28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y				28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y				28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y				28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y				28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y				28	

BLOCK 17 (CHERRY CANYON)			09283 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD										
JAGGED PEAK ENERGY LLC			429574																
COX-UNIVERSITY			WELL #: 1		RRCID -> 284721		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 20546		PERF. 5720 - 8160								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)			09288 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD										
MCGEE DRILLING CORPORATION			549369																
SOFT TAIL			WELL #: 1		RRCID -> 175680		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 6288 - 6332								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	43	110	1						41	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78								119	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	96	114	1						101	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8								109	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61	111	1						59	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								59	
BLOCK 18 (CHERRY CANYON)			09302 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777																
UNIVERSITY 24-18 "A"			WELL #: 1		RRCID -> 212267		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 18200		PERF. 6040 - 6370								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
BLOCK 27 (MCKEE)			09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE										
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056																
WADDELL TR A			WELL #: 565		RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
WADDELL TR A			WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333		PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-	
WADDELL TR A			WELL #: 896		RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5857 - 5880								
11	840 N	9	-0-	-831	-0-	9	3		Y	-0-								-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-								-0-	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-								-0-	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-								-0-	
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-								-0-	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-								-0-	

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959						
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID -> 055076		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID -> 240475		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992	
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			-0-
02	504 N	443	-0-	-61	-0-	443	2			-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			-0-
BLOCK 27 (TUBB)				09344 517	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959						
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID -> 054914		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DURELLE		WELL #:		3	RRCID -> 202723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 31 (DEVONIAN)				09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959						
UNIVERSITY 38		WELL #:		1	RRCID -> 211842		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798	
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	60	2	1	4	-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	38	2	23	4	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	43	2	18	4	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
UNIVERSITY 35														
WELL #: 2														
RRCID -> 214565														
COMPL. DATE 07/20/1982														
TOTAL DEPTH 9080														
PERF. 8795 - 8954														
CNTY: CRANE														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	501	2	8	4	Y	63	60	1	14
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	373	2	226	4	Y	104	96	1	22
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	114	9	12	4	Y	92	100	1	14
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	645	2	99	9	Y	90	76	1	28
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	101	9	122	9	Y	111	95	1	44
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	643	2	178	4	Y	97	119	1	22
						690	2							
						426	2							
						107	9							
OXY USA INC.														
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: D 9														
RRCID -> 203826														
COMPL. DATE 02/13/2004														
TOTAL DEPTH 9050														
PERF. 8075 - 8892														
11	10560 X	9750	-0-	-810	-0-	9640	2	110	9	Y	100	103	0	6
12	10912 X	10457	-0-	-455	-0-	10314	2	143	9	Y	130	128	0	8
01	10571 X	8614	-0-	-1957	-0-	8495	2	119	9	Y	108	108	0	7
02	9548 X	8658	-0-	-890	-0-	8562	2	96	9	Y	87	88	0	8
03	10571 X	3938	-0-	-6633	-0-	3827	2	111	9	Y	101	102	0	6
04	10110 X	7530	-0-	-2580	-0-	7436	2	94	9	Y	85	85	0	6
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: L 6														
RRCID -> 203827														
COMPL. DATE 03/15/2004														
TOTAL DEPTH 9104														
PERF. 8132 - 8995														
11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3647	2	19	9	Y	17	17	0	1
12	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	3491	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
01	3782 X	3388	-0-	-394	-0-	3373	2	15	9	Y	14	13	0	1
02	3416 X	2176	-0-	-1240	-0-	2166	2	10	9	Y	9	9	0	1
03	3782 X	1463	-0-	-2319	-0-	1427	2	36	9	Y	33	32	0	2
04	3660 X	2903	-0-	-757	-0-	2868	2	35	9	Y	32	32	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: F 9														
RRCID -> 203839														
COMPL. DATE 05/03/2004														
TOTAL DEPTH 9010														
PERF. 8018 - 8816														
11	5100 X	4351	-0-	-749	-0-	4348	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	5270 X	4339	-0-	-931	-0-	4332	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
01	5270 X	4193	-0-	-1077	-0-	4186	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5089	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
03	5053 X	1639	-0-	-3414	-0-	1632	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
04	4350 X	3060	-0-	-1290	-0-	3057	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: F 8														
RRCID -> 218737														
COMPL. DATE 05/23/2006														
TOTAL DEPTH 9085														
PERF. 8017 - 8889														
11	12270 X	10667	-0-	-1603	-0-	10637	2	30	9	Y	27	26	0	2
12	12679 X	10845	-0-	-1834	-0-	10808	2	37	9	Y	34	34	0	2
01	12679 X	6932	-0-	-5747	-0-	6907	2	25	9	Y	23	23	0	2
02	10920 X	6047	-0-	-4873	-0-	6037	2	10	9	Y	9	10	0	1
03	12090 X	4021	-0-	-8069	-0-	3997	2	24	9	Y	22	22	0	1
04	10680 X	7691	-0-	-2989	-0-	7658	2	33	9	Y	30	29	0	2
BLOCK 31 UNIT														
WELL #: K 10														
RRCID -> 224150														
COMPL. DATE 10/31/2005														
TOTAL DEPTH 9090														
PERF. 8582 - 9005														
11	4350 X	4191	-0-	-159	-0-	4162	2	29	9	Y	26	25	0	2
12	4495 X	2494	-0-	-2001	-0-	2484	2	10	9	Y	9	10	0	1
01	4588 X	1313	-0-	-3275	-0-	1301	2	12	9	Y	11	11	0	1
02	4144 X	432	-0-	-3712	-0-	429	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
03	4588 X	401	-0-	-4187	-0-	395	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
04	4200 X	611	-0-	-3589	-0-	609	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT.// 09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.			//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 18			RRCID -> 226603			COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-		8807	2	42	9	Y	38	37	0			2
12	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-		8812	2	52	9	Y	47	46	0			3
01	8308 X	7719	-0-	-589	-0-		7674	2	45	9	Y	41	41	0			3
02	8260 X	7902	-0-	-358	-0-		7863	2	39	9	Y	35	35	0			3
03	9145 X	3429	-0-	-5716	-0-		3370	2	59	9	Y	54	54	0			3
04	8850 X	7458	-0-	-1392	-0-		7396	2	62	9	Y	56	55	0			4
BLOCK 31 UNIT			WELL #: X 2			RRCID -> 240433			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865					
11	36750 X	31912	-0-	-4838	-0-		31859	2	53	9	Y	48	54	0			3
12	37975 X	31599	-0-	-6376	-0-		31570	2	29	9	Y	26	27	0			2
01	35092 X	26826	-0-	-8266	-0-		26747	2	79	9	Y	72	68	0			6
02	29792 X	11544	-0-	-18248	-0-		11513	2	31	9	Y	28	32	0			2
03	32984 X	12902	-0-	-20082	-0-		12781	2	121	9	Y	110	106	0			6
04	31920 X	25155	-0-	-6765	-0-		25067	2	88	9	Y	80	80	0			6
BLOCK 31 UNIT			WELL #: F 2F			RRCID -> 258201			COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150					
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		2293	2	22	9	Y	20	20	0			68
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		2235	2	20	9	Y	18	18	0			68
01	1736 N	1484	-0-	-252	-0-		1470	2	14	9	Y	13	13	0			68
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		1842	2	13	9	Y	12	12	0			68
03	1736 N	942	-0-	-794	-0-		932	2	10	9	Y	9	10	0			67
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		1676	2	10	9	Y	9	9	0			67
BLOCK 31 UNIT			WELL #: A 16A			RRCID -> 279499			COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016					
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-		2520	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-		2939	2	19	9	Y	17	16	0			1
01	2604 X	1960	-0-	-644	-0-		1951	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	2352 X	1688	-0-	-664	-0-		1684	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
03	2945 X	1099	-0-	-1846	-0-		1074	2	25	9	Y	23	22	0			1
04	2850 X	2053	-0-	-797	-0-		2044	2	9	9	Y	8	8	0			1
BLOCK 31 UNIT			WELL #: C 4L			RRCID -> 279500			COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508					
11	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-		10358	2	61	9	Y	55	56	0			3
12	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-		10477	2	67	9	Y	61	60	0			4
01	10540 X	8547	-0-	-1993	-0-		8486	2	61	9	Y	55	55	0			2
02	9716 X	7863	-0-	-1853	-0-		7838	2	25	9	Y	23	25	0			4
03	10757 X	3669	-0-	-7088	-0-		3632	2	37	9	Y	34	34	0			2
04	10410 X	7033	-0-	-3377	-0-		6998	2	35	9	Y	32	32	0			2
BLOCK 31 UNIT			WELL #: E 8			RRCID -> 279501			COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717					
11	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-		16234	2	186	9	Y	169	168	0			10
12	17360 X	16109	-0-	-1251	-0-		15984	2	125	9	Y	114	117	0			7
01	17701 X	15333	-0-	-2368	-0-		15179	2	154	9	Y	140	136	0			11
02	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-		17280	2	140	9	Y	127	128	0			10
03	17701 X	5916	-0-	-11785	-0-		5743	2	173	9	Y	157	158	0			9
04	16410 X	10720	-0-	-5690	-0-		10629	2	91	9	Y	83	86	0			6
BLOCK 31 UNIT			WELL #: K 3K			RRCID -> 279503			COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039					
11	4626 X	3568	-0-	-1058	-0-		3538	2	30	9	Y	27	27	0			2
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-		2934	2	11	9	Y	10	11	0			1
01	3503 X	2345	-0-	-1158	-0-		2336	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	3164 X	1146	-0-	-2018	-0-		1143	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	3503 X	853	-0-	-2650	-0-		841	2	12	9	Y	11	10	0			1
04	3390 X	1590	-0-	-1800	-0-		1580	2	10	9	Y	9	9	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN)			OXY USA INC.			WELL #: M 1M			RRCID -> 279504			COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965			PERF. 8410 - 8780			CNTY: CRANE		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11	4140 X	4064	-0-	-76	-0-	4032	2	32	9	Y	29	28	0			2							
12	4371 X	3932	-0-	-439	-0-	3903	2	29	9	Y	26	26	0			2							
01	4371 X	3467	-0-	-904	-0-	3437	2	30	9	Y	27	27	0			2							
02	3948 X	1492	-0-	-2456	-0-	1480	2	12	9	Y	11	12	0			1							
03	4309 X	1606	-0-	-2703	-0-	1576	2	30	9	Y	27	26	0			2							
04	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4038	2	21	9	Y	19	20	0			1							
BLOCK 31 UNIT																							
WELL #: 0 5			RRCID -> 279531			COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8121 - 8843											
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1224	2	3	9	Y	3	3	0			-0-							
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	Y	3	3	0			-0-							
01	1240 N	713	-0-	-527	-0-	711	2	2	9	Y	2	2	0			-0-							
02	1148 N	680	-0-	-468	-0-	678	2	2	9	Y	2	2	0			-0-							
03	1147 N	326	-0-	-821	-0-	323	2	3	9	Y	3	3	0			-0-							
04	690 N	639	-0-	-51	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	0			-0-							
BLOCK 31 UNIT																							
WELL #: P 5K			RRCID -> 279532			COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 10340			PERF. 7918 - 8511											
11	32790 X	25478	-0-	-7312	-0-	25258	2	220	9	Y	200	199	0			12							
12	34844 X	24321	-0-	-10523	-0-	24095	2	226	9	Y	205	204	0			13							
01	34844 X	20922	-0-	-13922	-0-	20749	2	173	9	Y	157	158	0			12							
02	31472 X	23722	-0-	-7750	-0-	23595	2	127	9	Y	115	118	0			9							
03	27218 X	9649	-0-	-17569	-0-	9445	2	204	9	Y	185	183	0			11							
04	25470 X	18822	-0-	-6648	-0-	18657	2	165	9	Y	150	150	0			11							
BLOCK 31 UNIT																							
WELL #: P 7K			RRCID -> 279533			COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8402 - 8856											
11	26640 X	22039	-0-	-4601	-0-	21917	2	122	9	Y	111	111	0			7							
12	27528 X	24648	-0-	-2880	-0-	24499	2	149	9	Y	135	134	0			8							
01	27528 X	15674	-0-	-11854	-0-	15573	2	101	9	Y	92	93	0			7							
02	24752 X	23743	-0-	-1009	-0-	23621	2	122	9	Y	111	110	0			8							
03	26846 X	8835	-0-	-18011	-0-	8664	2	171	9	Y	155	154	0			9							
04	23850 X	17282	-0-	-6568	-0-	17192	2	90	9	Y	82	85	0			6							
BLOCK 31 UNIT																							
WELL #: H 9H			RRCID -> 279543			COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 9460			PERF. 8491 - 8843											
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	845	2	22	9	Y	20	20	0			1							
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	862	2	17	9	Y	15	15	0			1							
01	961 N	536	-0-	-425	-0-	523	2	13	9	Y	12	12	0			1							
02	812 N	696	-0-	-116	-0-	677	2	19	9	Y	17	17	0			1							
03	868 N	354	-0-	-514	-0-	330	2	24	9	Y	22	22	0			1							
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	433	2	7	9	Y	6	7	0			-0-							
BLOCK 31 UNIT																							
WELL #: A 15A			RRCID -> 279560			COMPL. DATE 10/25/1984			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8278 - 9033											
11	4470 X	4061	-0-	-409	-0-	4035	2	26	9	Y	24	24	0			1							
12	4619 X	3343	-0-	-1276	-0-	3318	2	25	9	Y	23	23	0			1							
01	4774 X	2283	-0-	-2491	-0-	2259	2	24	9	Y	22	21	0			2							
02	4312 X	1277	-0-	-3035	-0-	1265	2	12	9	Y	11	12	0			1							
03	4774 X	1046	-0-	-3728	-0-	1025	2	21	9	Y	19	19	0			1							
04	4050 X	1829	-0-	-2221	-0-	1818	2	11	9	Y	10	10	0			1							
BLOCK 31 UNIT																							
WELL #: P 4K			RRCID -> 279572			COMPL. DATE 11/20/1977			TOTAL DEPTH 8950			PERF. 8375 - 8646											
11	19200 X	14437	-0-	-4763	-0-	14389	2	48	9	Y	44	44	0			3							
12	19840 X	14384	-0-	-5456	-0-	14321	2	63	9	Y	57	56	0			4							
01	19840 X	12553	-0-	-7287	-0-	12506	2	47	9	Y	43	44	0			3							
02	14308 X	12373	-0-	-1935	-0-	12337	2	36	9	Y	33	34	0			2							
03	15841 X	5096	-0-	-10745	-0-	5053	2	43	9	Y	39	39	0			2							
04	14430 X	9986	-0-	-4444	-0-	9960	2	26	9	Y	24	24	0			2							

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE				
OXY USA INC.																		
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: P 16																		
RRCID -> 279626																		
COMPL. DATE 12/27/1983																		
TOTAL DEPTH 9120																		
PERF. 8107 - 9044																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3630 X	3570	-0-	-60	-0-			3557	2	13	9	Y	12	12	0			1
12	3813 X	3636	-0-	-177	-0-			3621	2	15	9	Y	14	14	0			1
01	3813 X	3382	-0-	-431	-0-			3367	2	15	9	Y	14	14	0			1
02	3444 X	3151	-0-	-293	-0-			3139	2	12	9	Y	11	11	0			1
03	3689 X	1469	-0-	-2220	-0-			1455	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	3570 X	2896	-0-	-674	-0-			2887	2	9	9	Y	8	8	0			1

BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: Z 4																		
RRCID -> 279627																		
COMPL. DATE 02/21/1975																		
TOTAL DEPTH 9050																		
PERF. 8584 - 8931																		
11	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-			5850	2	40	9	Y	36	35	0			2
12	6324 X	5778	-0-	-546	-0-			5735	2	43	9	Y	39	39	0			2
01	6758 X	4721	-0-	-2037	-0-			4691	2	30	9	Y	27	27	0			2
02	6104 X	3718	-0-	-2386	-0-			3699	2	19	9	Y	17	18	0			1
03	6758 X	1465	-0-	-5293	-0-			1439	2	26	9	Y	24	24	0			1
04	5880 X	1523	-0-	-4357	-0-			1512	2	11	9	Y	10	10	0			1

BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: 0 6																		
RRCID -> 279628																		
COMPL. DATE 01/05/1977																		
TOTAL DEPTH 9040																		
PERF. 8091 - 8846																		
11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-			4781	2	19	9	Y	17	17	0			1
12	4867 X	4821	-0-	-46	-0-			4800	2	21	9	Y	19	19	0			1
01	5239 X	4516	-0-	-723	-0-			4482	2	34	9	Y	31	30	0			2
02	4732 X	4599	-0-	-133	-0-			4575	2	24	9	Y	22	22	0			2
03	5239 X	1867	-0-	-3372	-0-			1834	2	33	9	Y	30	30	0			2
04	4800 X	3612	-0-	-1188	-0-			3595	2	17	9	Y	15	16	0			1

BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: P 14L																		
RRCID -> 279629																		
COMPL. DATE 01/10/1980																		
TOTAL DEPTH 9100																		
PERF. 8175 - 8830																		
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-			1194	2	23	9	Y	21	22	0			1
12	1271 N	1253	-0-	-18	-0-			1234	2	19	9	Y	17	17	0			1
01	1240 N	742	-0-	-498	-0-			729	2	13	9	Y	12	12	0			1
02	1148 N	421	-0-	-727	-0-			410	2	11	9	Y	10	10	0			1
03	1240 N	456	-0-	-784	-0-			424	2	32	9	Y	29	28	0			2
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-			878	2	23	9	Y	21	21	0			2

BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: P 7																		
RRCID -> 279748																		
COMPL. DATE 02/23/1974																		
TOTAL DEPTH 9040																		
PERF. 8230 - 8952																		
11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-			3943	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-			3784	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-			3092	2	8	9	Y	7	6	0			1
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-			4206	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	3782 X	1555	-0-	-2227	-0-			1542	2	13	9	Y	12	12	0			1
04	3660 X	2822	-0-	-838	-0-			2816	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: Q 13																		
RRCID -> 279798																		
COMPL. DATE 03/14/1985																		
TOTAL DEPTH 9350																		
PERF. 9001 - 9070																		
11	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-			14951	2	56	9	Y	51	51	0			3
12	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-			15261	2	56	9	Y	51	51	0			3
01	14818 X	12880	-0-	-1938	-0-			12837	2	43	9	Y	39	39	0			3
02	14000 X	11938	-0-	-2062	-0-			11913	2	25	9	Y	23	24	0			2
03	15500 X	5135	-0-	-10365	-0-			5101	2	34	9	Y	31	31	0			2
04	15000 X	10878	-0-	-4122	-0-			10850	2	28	9	Y	25	25	0			2

BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: Q 9																		
RRCID -> 279799																		
COMPL. DATE 06/28/1976																		
TOTAL DEPTH 9150																		
PERF. 8788 - 8950																		
11	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-			7396	2	107	9	Y	97	96	0			6
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-			7339	2	83	9	Y	75	76	0			5
01	8091 X	6288	-0-	-1803	-0-			6245	2	43	9	Y	39	41	0			3
02	7308 X	5443	-0-	-1865	-0-			5411	2	32	9	Y	29	30	0			2
03	8091 X	2734	-0-	-5357	-0-			2691	2	43	9	Y	39	39	0			2
04	7500 X	5715	-0-	-1785	-0-			5686	2	29	9	Y	26	26	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN)			//CONT./// 09358 450			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE						
OXY USA INC.			//CONT./// 630591															
BLOCK 31 UNIT			WELL #: S 6DT			RRCID -> 279800			COMPL. DATE 02/02/1981			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: 0 10			RRCID -> 279846			COMPL. DATE 11/12/1978			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021						
11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8228	2	20	9	Y	18	18	0				1	
12	9207 X	4340	-0-	-4867	-0-	4316	2	24	9	Y	22	22	0				1	
01	9207 X	3147	-0-	-6060	-0-	3122	2	25	9	Y	23	22	0				2	
02	8316 X	3895	-0-	-4421	-0-	3883	2	12	9	Y	11	12	0				1	
03	9114 X	2357	-0-	-6757	-0-	2339	2	18	9	Y	16	16	0				1	
04	8250 X	4554	-0-	-3696	-0-	4543	2	11	9	Y	10	10	0				1	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 11			RRCID -> 279854			COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994						
11	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	3005	2	7	9	Y	6	6	0				-0-	
12	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	3056	2	22	9	Y	20	19	0				1	
01	3503 X	2648	-0-	-855	-0-	2635	2	13	9	Y	12	12	0				1	
02	2968 X	2373	-0-	-595	-0-	2371	2	2	9	Y	2	3	0				-0-	
03	3100 X	1147	-0-	-1953	-0-	1144	2	3	9	Y	3	3	0				-0-	
04	3000 X	1836	-0-	-1164	-0-	1832	2	4	9	Y	4	4	0				-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 12			RRCID -> 282456			COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043						
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-						-0-	
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	74	2	7	9	Y	6	6	0				-0-	
01	186 N	59	-0-	-127	-0-	50	2	9	9	Y	8	7	0				1	
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	0				-0-	
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	0				-0-	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	0				-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: C 8R			RRCID -> 282506			COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950						
11	5610 X	5454	-0-	-156	-0-	5442	2	12	9	Y	11	11	0				1	
12	5797 X	5399	-0-	-398	-0-	5392	2	7	9	Y	6	7	0				-0-	
01	5921 X	3465	-0-	-2456	-0-	3463	2	2	9	Y	2	2	0				-0-	
02	5348 X	3450	-0-	-1898	-0-	3448	2	2	9	Y	2	2	0				-0-	
03	5921 X	1832	-0-	-4089	-0-	1828	2	4	9	Y	4	4	0				-0-	
04	5460 X	3536	-0-	-1924	-0-	3530	2	6	9	Y	5	5	0				-0-	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 14			RRCID -> 286779			COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276						
11	6510 X	5552	-0-	-958	-0-	5502	2	50	9	Y	45	44	0				3	
12	5890 X	5840	-0-	-50	-0-	5783	2	57	9	Y	52	52	0				3	
01	6107 X	4751	-0-	-1356	-0-	4697	2	54	9	Y	49	48	0				4	
02	5516 X	4818	-0-	-698	-0-	4768	2	50	9	Y	45	46	0				3	
03	6107 X	1778	-0-	-4329	-0-	1728	2	50	9	Y	45	45	0				3	
04	5640 X	3787	-0-	-1853	-0-	3750	2	37	9	Y	34	34	0				3	
BLOCK 31 UNIT			WELL #: Q 10			RRCID -> 287037			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084						
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	2	0				-0-	
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-						-0-	
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-						-0-	
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-						-0-	
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)													CNTY: CRANE		
OXY USA INC.															
BLOCK 31 UNIT															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	29700 X	18632	-0-	-11068	-0-	18584	2	48	9	Y	44	43	0	3	
12	30690 X	19346	-0-	-11344	-0-	19293	2	53	9	Y	48	48	0	3	
01	30318 X	12201	-0-	-18117	-0-	12168	2	33	9	Y	30	31	0	2	
02	23324 X	21720	-0-	-1604	-0-	21653	2	67	9	Y	61	58	0	5	
03	23405 X	8393	-0-	-15012	-0-	8342	2	51	9	Y	46	48	0	3	
04	18720 X	16813	-0-	-1907	-0-	16774	2	39	9	Y	35	35	0	3	
BLOCK 31 UNIT															
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	0	-0-	
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			Y	-0-			-0-	
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-			-0-	
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-			-0-	
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-			-0-	
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-			-0-	
BLOCK 31 UNIT															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BLOCK 31 UNIT															
11	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	3315	2	8	9	Y	7	8	0	-0-	
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3438	2	8	9	Y	7	7	0	-0-	
01	3503 X	3107	-0-	-396	-0-	3090	2	17	9	Y	15	14	0	1	
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3277	2	24	9	Y	22	21	0	2	
03	3503 X	1376	-0-	-2127	-0-	1352	2	24	9	Y	22	23	0	1	
04	3330 X	2993	-0-	-337	-0-	2978	2	15	9	Y	14	14	0	1	
BLOCK 31 UNIT															
11	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8900	2	76	9	Y	69	68	0	4	
12	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9288	2	85	9	Y	77	76	0	5	
01	9517 X	8108	-0-	-1409	-0-	8039	2	69	9	Y	63	63	0	5	
02	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10047	2	69	9	Y	63	63	0	5	
03	9517 X	3255	-0-	-6262	-0-	3186	2	69	9	Y	63	64	0	4	
04	9060 X	5987	-0-	-3073	-0-	5948	2	39	9	Y	35	36	0	3	
BLOCK 31 UNIT															
11	4500 X	4400	-0-	-100	-0-	4356	2	44	9	Y	40	41	0	2	
12	4712 X	4409	-0-	-303	-0-	4368	2	41	9	Y	37	37	0	2	
01	4712 X	3827	-0-	-885	-0-	3785	2	42	9	Y	38	37	0	3	
02	4256 X	2595	-0-	-1661	-0-	2576	2	19	9	Y	17	19	0	1	
03	4588 X	1556	-0-	-3032	-0-	1537	2	19	9	Y	17	17	0	1	
04	4410 X	3161	-0-	-1249	-0-	3148	2	13	9	Y	12	12	0	1	
BLOCK 31 UNIT															
11	13650 X	12914	-0-	-736	-0-	12893	2	21	9	Y	19	19	0	1	
12	14167 X	13609	-0-	-558	-0-	13578	2	31	9	Y	28	27	0	2	
01	14167 X	11639	-0-	-2528	-0-	11613	2	26	9	Y	24	24	0	2	
02	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	13504	2	34	9	Y	31	31	0	2	
03	13609 X	4754	-0-	-8855	-0-	4733	2	21	9	Y	19	20	0	1	
04	13170 X	9580	-0-	-3590	-0-	9561	2	19	9	Y	17	17	0	1	

BLOCK 31 (DEVONIAN)														CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: A 5																	
RRCID -> 295629																	
COMPL. DATE 02/17/2009																	
TOTAL DEPTH 9080																	
PERF. 7985 - 8020																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3325	2	43	9	Y	39	39	0			2	
12	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	3296	2	51	9	Y	46	45	0			3	
01	3565 X	2612	-0-	-953	-0-	2575	2	37	9	Y	34	34	0			3	
02	3220 X	3176	-0-	-44	-0-	3141	2	35	9	Y	32	33	0			2	
03	3565 X	1310	-0-	-2255	-0-	1278	2	32	9	Y	29	29	0			2	
04	3360 X	2448	-0-	-912	-0-	2425	2	23	9	Y	21	21	0			2	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: K 7																	
RRCID -> 295710																	
COMPL. DATE 03/29/1989																	
TOTAL DEPTH 9000																	
PERF. 8106 - 8936																	
11	5610 X	5230	-0-	-380	-0-	5193	2	37	9	Y	34	34	0			2	
12	5797 X	5387	-0-	-410	-0-	5354	2	33	9	Y	30	30	0			2	
01	5704 X	4529	-0-	-1175	-0-	4501	2	28	9	Y	25	25	0			2	
02	5152 X	1916	-0-	-3236	-0-	1905	2	11	9	Y	10	11	0			1	
03	5704 X	1865	-0-	-3839	-0-	1843	2	22	9	Y	20	20	0			1	
04	5220 X	3698	-0-	-1522	-0-	3683	2	15	9	Y	14	14	0			1	
BLOCK 31 (PENN. 7620)														CNTY: CRANE			
OXY USA INC.																	
BLOCK 31 UNIT																	
WELL #: 0 11																	
RRCID -> 257316																	
COMPL. DATE 04/20/2010																	
TOTAL DEPTH 9170																	
PERF. 7586 - 9095																	
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2110	2	34	9	Y	31	30	0			2	
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2164	2	70	9	Y	64	62	0			4	
01	1922 N	1060	-0-	-862	-0-	1031	2	29	9	Y	26	28	0			2	
02	1988 N	1054	-0-	-934	-0-	1031	2	23	9	Y	21	21	0			2	
03	2232 N	441	-0-	-1791	-0-	394	2	47	9	Y	43	42	0			3	
04	1020 N	785	-0-	-235	-0-	772	2	13	9	Y	12	14	0			1	
BLOCK 31 (QUEEN)														CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC																	
UNIVERSITY -35- A																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 165881																	
COMPL. DATE 09/09/1997																	
TOTAL DEPTH 9070																	
PERF. 2944 - 2962																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
UNIVERSITY 38 A																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 166462																	
COMPL. DATE 09/13/1997																	
TOTAL DEPTH 3030																	
PERF. 2904 - 2919																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
UNIVERSITY "47A"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 168030																	
COMPL. DATE 03/18/1998																	
TOTAL DEPTH 3100																	
PERF. 2920 - 2930																	
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-	6	1			-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	114	2	69	4	Y	-0-					-0-	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	4	Y	-0-					-0-	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-	
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	9	2	4	4	Y	-0-					-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)			//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//		276959										
UNIVERSITY "47"			WELL #:		1	RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL	DEPTH	3004	PERF. 2919 - 2929		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "47"			WELL #:		2	RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL	DEPTH	3000	PERF. 2904 - 2920		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	30	1	5
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	5	4	Y	31	29	1	7
							34	9							
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1	5
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	25	1	9
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	32	1	15
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	Y	32	40	1	7
							35	9							
UNIVERSITY "37A"			WELL #:		1	RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL	DEPTH	3050	PERF. 2910 - 2926		
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "47A"			WELL #:		1	RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL	DEPTH	3010	PERF. 2896 - 2912		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	30	1	5
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	5	4	Y	31	29	1	7
							34	9							
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1	5
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	25	1	9
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	Y	38	32	1	15
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	Y	32	40	1	7
							35	9							
UNIVERSITY 38 "A"			WELL #:		1	RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL	DEPTH	9060	PERF. 2955 - 2967		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OXY USA INC.			630591												
BLOCK 31 UNIT			WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL	DEPTH	3005	PERF. 2886 - 2903			
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252	
								PERF. 2903 - 2931	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD
0									
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-
12	31 N	27	-0-	-0-4	-0-	27 2		Y	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070	
								PERF. 2918 - 2935	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		Y	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030	
								PERF. 2881 - 2896	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025	
								PERF. 2914 - 2932	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030	
								PERF. 2920 - 2935	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030	
								PERF. 2908 - 2923	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		Y	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031	
								PERF. 2920 - 2935	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)				//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.				//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT				WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2945 - 2960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2925 - 2940		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2			Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2			Y	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2913 - 2928		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2909 - 2924		
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			Y	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			Y	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	2			Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 2992 - 3007		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-		23	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2			Y	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2			Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2946 - 2962		
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			Y	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			Y	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2			Y	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2			Y	-0-		-0-
BLOCK 31 UNIT				WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2994 - 3004		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110	
								PERF. 2960 - 2970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD
0									EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069	
								PERF. 2952 - 2962	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		Y	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075	
								PERF. 2935 - 8977	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350	
								PERF. 2966 - 2975	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055	
								PERF. 2942 - 2960	
11	1740 N	1286	-0-	-454	-0-	1285 2	1 9	Y	1 0
12	1426 N	1007	-0-	-419	-0-	1007 2		Y	-0-
01	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1332 2	2 9	Y	2 0
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203 2	3 9	Y	3 0
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995 2	1 9	Y	1 0
04	1290 N	883	-0-	-407	-0-	883 2		Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070	
								PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BLOCK 31 UNIT									
		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100	
								PERF. 2893 - 2991	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970								
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY		760218		WELL #: 4		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980								
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	140 N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 169547		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990								
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)										//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.//		760218											
UNIVERSITY -B-										WELL #:		8		RRCID -> 228212		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH		3204 PERF. 2912 -		3021	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE				
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-				-0-				
12		217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
01		217 N	200	-0-	-0-	-17	-0-	-0-		200	2			N	-0-				-0-				
02		84 N	43	-0-	-0-	-41	-0-	-0-		43	2			N	-0-				-0-				
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2			N	-0-				-0-				
04		180 N	74	-0-	-0-	-106	-0-	-0-		74	2			N	-0-				-0-				
UNIVERSITY						WELL #:		9		RRCID -> 228213		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH		3210 PERF. 2912 -		3021					
11		240 N	141	-0-	-0-	-99	-0-	-0-		141	2			N	-0-				-0-				
12		248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		363	2			N	-0-				-0-				
02		140 N	87	-0-	-0-	-53	-0-	-0-		87	2			N	-0-				-0-				
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		318	2			N	-0-				-0-				
04		300 N	167	-0-	-0-	-133	-0-	-0-		167	2			N	-0-				-0-				
BLOCK 31, EAST (ATOKA)										09359 250		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959													
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT										WELL #:		201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH		8970 PERF. 7856 -		7876	
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2	1	4	Y	-0-				-0-				
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2			Y	-0-				-0-				
01		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2	3	4	Y	-0-				-0-				
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		93	2			Y	-0-				-0-				
03	DLQ	G-10	105	-0-	-0-	105	-0-	105		105	2			Y	-0-				-0-				
04	DLQ	G-10	102	-0-	-0-	102	-0-	207		96	2	6	4	Y	-0-				-0-				
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT						WELL #:		A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH		9080 PERF. 7960 -		7980					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT						WELL #:		206		RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH		9085 PERF. 7914 -		7933					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				

BLOCK 32 (WOLFCAMP)				09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	4	RRCID ->	208635	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7084	- 8418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * *	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		10 1	138 2	Y		-0-		-0-
							2 4						
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-		8 1	103 2	Y		-0-		-0-
							3 4						
01	124 N	118	-0-	-6	-0-		8 1	106 2	Y		-0-		-0-
							4 4						
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-		7 1	104 2	Y		-0-		-0-
							6 4						
03	124 N	117	-0-	-7	-0-		8 1	108 2	Y		-0-		-0-
							1 4						
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		11 1	176 2	Y		-0-		-0-
							1 4						

GLASSCOCK "S" FEE				WELL #:	6	RRCID ->	218115	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 7538	- 7592
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-		23 1	331 2	Y		-0-		-0-
							5 4						
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-		19 1	247 2	Y		-0-		-0-
							7 4						
01	310 N	284	-0-	-26	-0-		19 1	256 2	Y		-0-		-0-
							9 4						
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-		18 1	251 2	Y		-0-		-0-
							15 4						
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-		19 1	259 2	Y		-0-		-0-
							3 4						
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-		25 1	423 2	Y		-0-		-0-
							1 4						

GLASSCOCK "S" FEE				WELL #:	12	RRCID ->	220066	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7474	- 7566
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

BLOCK 72 (PENN.)				09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415									
BURCHARD				WELL #:	1	RRCID ->	224840	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12157	- 12292
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162									
DENMAN STATE 26				WELL #:	1	RRCID ->	282641	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	14275	PERF.12644	- 12750
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3			N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 3			N	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	460 3	3 4		N	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 3			N	-0-		-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 3			N	-0-		-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)										10031 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ROBERTSON RESOURCES, INC.										718770											
NUTT										WELL #:		1		RRCID -> 161163		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6191 - 6227	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 3			Y	-0-						21		
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 3			Y	-0-						21		
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 3			Y	-0-						21		
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	-0-			40 3			Y	-0-						21		
03	DLQ	G-10	45	-0-	45	45			45 3			Y	-0-						21		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45						Y	NO RPT						21		
NUTT 102A										WELL #:		2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6229 - 6319	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 3			Y	-0-						30		
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 3			Y	-0-						30		
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 3			Y	-0-						30		
02	DLQ	G-10	32	-0-	32	-0-			32 3			Y	-0-						30		
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	36			36 3			Y	-0-						30		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT						30		
NUTT 5										WELL #:		1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6212 - 6293	
11		810 N	790	-0-	-20	-0-			790 3			Y	-0-						-0-		
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-			733 3			Y	-0-						-0-		
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-			803 3			Y	-0-						-0-		
02	DLQ	G-10	726	-0-	726	-0-			726 3			Y	-0-						-0-		
03	DLQ	G-10	814	-0-	814	814			814 3			Y	-0-						-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	814						Y	NO RPT						-0-		
BRADFORD RANCH (ATOKA)										11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.										148113											
TEINERT, G. O.										WELL #:		1		RRCID -> 135428		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11356 - 11369	
11		420 N	369	-0-	-51	-0-			361 3	8	5	Y	-0-						80		
12		279 N	234	-0-	-45	-0-			233 3	1	4	Y	-0-						80		
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-			1 2	374	3	Y	-0-						80		
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			5 2	1285	3	Y	-0-						80		
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-			1 2	1948	3	Y	-0-						80		
									1 4												
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-			1 2	2032	3	Y	-0-						80		
									4 4												
WYLIE, ZULA B. "B"										WELL #:		1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11380 - 11398	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
WYLIE, ZULA B. "B"										WELL #:		2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 11430 - 11507	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		

BRADFORD RANCH (ATOKA)			//CONT.// 11240 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
TEINERT, G. O.			WELL #: 2			RRCID -> 136114			COMPL. DATE 03/29/1985			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		810 N	610	-0-	-200	-0-	-0-		597	3	13	5	Y	-0-					53
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2	1724	3	Y	-0-					53
									4	4									
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2	1436	3	Y	-0-					53
									2	4									
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2	1860	3	Y	-0-					53
									1	4									
03		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	2208	3	Y	-0-					53
									1	4									
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	2304	3	Y	-0-					53
									5	4									

MIDLAND "AC" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 136431			COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIDLAND 'AH' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 142708			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126

MIDLAND -AB- FEE			WELL #: 1			RRCID -> 239230			COMPL. DATE 10/31/2017			TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865																
JACWIL 'B'			WELL #: 1			RRCID -> 139939			COMPL. DATE 08/23/1982			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020							
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		295	3			Y	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		243	3			Y	-0-					-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		331	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		269	3			Y	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		307	3			Y	-0-					-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		401	3			Y	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)			11370 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD							
WTG EXPLORATION			945220																
BRANDENBURG			WELL #: B 1			RRCID -> 108598			COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032							
11	720 N	602	-0-	-118	-0-	-0-	-0-		567	2	35	9	Y	32	26	1			18
12	682 N	544	-0-	-138	-0-	-0-	-0-		516	2	28	9	Y	25	26	1			17
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	-0-	-0-		501	2	37	9	Y	34	26	1			25
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	-0-	-0-		454	2	33	9	Y	30	26	1			29
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		652	2	29	9	Y	26	26	1			29
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		624	2	28	9	Y	25	26	1			28

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)										12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAST MILE PRODUCTION, LLC										102051								
MOORES ESTATE "B"										WELL #:	3	RRCID -> 180879	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635	-	2685
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-			
MOORES ESTATE "C"										WELL #:	1	RRCID -> 181704	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2620	-	2630
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			43			
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			43			
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			43			
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			43			
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			43			
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			43			
VALLEY "M"										WELL #:	8	RRCID -> 194777	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2759	-	3217
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			54			
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			54			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			54			
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			54			
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			54			
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			54			
VALLEY "Q"										WELL #:	4	RRCID -> 216549	COMPL. DATE 09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3002	-	3088
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
IOWA REALTY TRUST "A"										WELL #:	5	RRCID -> 285715	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF. 2768	-	3265
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
BROOKLAW (TUBB)										12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LAST MILE PRODUCTION, LLC										102051								
IOWA REALTY TRUST -125-										WELL #:	1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE 06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF. N/A		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-			

BROOKLAW (TUBB)			//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LAST MILE PRODUCTION, LLC			//CONT.//		102051													
MOOERS ESTATE			WELL #:		2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2786 - 3016						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"			WELL #:		8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON STATE			WELL #:		8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBER "D"			WELL #:		1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3194 - 3238						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)					12646 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO					153429													
LUDEMAN "7-26"			WELL #:		2	RRCID ->	101720	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	16344	PERF.15388 - 16214						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRYANT -G- (DEVONIAN)					12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION					027200													
BRAUN "10"			WELL #:		1	RRCID ->	166540	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL DEPTH	11906	PERF.11782 - 15934						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.										12763 333		ASSOCIATED							
SCHARBAUER "35B"										148113									
WELL #: 1										RRCID -> 119662		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 4990 - 6100			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384		PERF.12360 - 15384	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11000 - 15836	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777		PERF.11787 - 15777	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2										WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12022 - 15835	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1										WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11771 - 15666	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
MISSOURI-GULF "7"		WELL #:		1H	RRCID ->	168032	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11998 - 15800								
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					154	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					154	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					154	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					154	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					154	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					154	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024																			

MIDLAND "BB" FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	247063	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL	DEPTH 11967	PERF.12372 - 16179							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL				WELL #:	1H	RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL	DEPTH 12086	PERF.12355 - 12887							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL	DEPTH 11958	PERF.11710 - 11938							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SCHARBAUER JR				WELL #:	10SW	RRCID ->	286973	COMPL. DATE	09/18/2024	TOTAL	DEPTH 11893	PERF. 5287 - 6078							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SCHARBAUER JR				WELL #:	12SW	RRCID ->	290202	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL	DEPTH 12180	PERF. N/A							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)				//CONT.// 12763 333				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113																			
SCHARBAUER JR				WELL #:				RRCID -> 290237				COMPL. DATE				N/A							
																TOTAL DEPTH							
																N/A							
																PERF.10862 - 21134							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
12		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
01		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
04		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012																			
MCINTOSH "22"				WELL #:				1				RRCID -> 174199				COMPL. DATE 07/21/1999				TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650			
11	1301	N		1301	-0-	-0-		-0-	1264	2	37	9	N		34		191	1		56			
12	1230	N		1230	-0-	-0-		-0-	1184	2	46	9	N		42					98			
01	1717	N		1717	-0-	-0-		-0-	1672	2	45	9	N		41					139			
02	1212	N		1212	-0-	-0-		-0-	1180	2	32	9	N		29					168			
03	1374	N		1374	-0-	-0-		-0-	1335	2	39	9	N		35					203			
04	1518	N		1518	-0-	-0-		-0-	1506	2	12	9	N		11					214			
MCINTOSH "21"				WELL #:				1				RRCID -> 175788				COMPL. DATE 11/05/1999				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810			
11	1770	N		-0-	-0-	-1770		-0-					N		47					109			
12	248	N		170	-0-	-78		-0-	113	2	57	9	N		52					161			
01	837	N		813	-0-	-24		-0-	716	2	97	9	N		88					249			
02	51	N		51	-0-	-0-		-0-	51	2			N		-0-		193	1		56			
03	1283	N		1283	-0-	-0-		-0-	1229	2	54	9	N		49					105			
04	1622	N		1622	-0-	-0-		-0-	1550	2	72	9	N		65					170			
TXL "11"				WELL #:				1				RRCID -> 180832				COMPL. DATE 10/31/2000				TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
MCINTOSH "21"				WELL #:				2				RRCID -> 184696				COMPL. DATE 06/28/2001				TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540			
11	6524	X		6524	-0-	-0-		-0-	3902	2	1148	4	N		1340		1338	1		111			
									1474	9													
12	5535	X		5535	-0-	-0-		-0-	530	2	3909	4	N		996		1107	1		-0-			
									1096	9													
01	2530	X		2530	-0-	-0-		-0-	1485	2	433	4	N		556		187	1		369			
									612	9													
02	3268	X		3268	-0-	-0-		-0-	2155	2	237	4	N		796		1124	1		41			
									876	9													
03	5222	X		5222	-0-	-0-		-0-	3952	2	147	4	N		1021		930	1		132			
									1123	9													
*04	6571	X		6571	-0-	-0-		-0-	5553	2	116	4	N		820		746	1	1	8			
									902	9										205			

BUSH (PERMIAN)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
BELL 13-243														
WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VITAL ENERGY, INC.														
TOONE 13-157														
WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519														
11	8310 X	7573	-0-	-737	-0-	7536	2	37	9	N	34			242
12	12307 X	7439	-0-	-4868	-0-	7382	2	57	9	N	52			294
01	12307 X	9787	-0-	-2520	-0-	9783	2	4	9	N	4	176	1	122
02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-			122
03	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-			122
04	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT			122
ODEN 13-181														
WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALLEY STATE 13-132														
WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPRITO (ATOKA)														
CONTINENTAL RESOURCES, INC.														
UNIVERSITY GAS UNIT "36"														
WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A														
11	3270 X	253	-0-	-3017	-0-	253	3			N	-0-			183
12	3379 X	1363	-0-	-2016	-0-	1362	3	1	9	N	1			184
01	3379 X	1619	-0-	-1760	-0-	1619	3			N	-0-			184
02	2856 X	335	-0-	-2521	-0-	335	3			N	-0-			184
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			184
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			184
WEST CAPRITO UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399														
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			29
12	4898 X	3905	-0-	-993	-0-	3905	3			N	-0-			29
01	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-			29
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-			29
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			29
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-			29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE)			15499 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283											
STATE GAS UNIT -B-			WELL #:	8	RRCID ->	295096	COMPL. DATE	10/27/1984	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6008	- 6470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5 #		1	-0-	-4	-0-			1 4		N	-0-		-0-
12	5 #		2	-0-	-3	-0-			2 4		N	-0-		-0-
01	5 #		1	-0-	-4	-0-			1 4		N	-0-		-0-
02	5 #		1	-0-	-4	-0-			1 4		N	-0-		-0-
03	2 R		2	-0-	-0-	-0-			2 4		N	-0-		-0-
04	2 #	-0-		-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
CAPRITO (MISS.)			15499 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777											
WEST CAPRITO UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	058826	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL DEPTH	15110	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARDINAL (QUEEN, W.)			15605 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
AAA OIL TRUST			000118											
UNIVERSITY 11 D			WELL #:	1	RRCID ->	047152	COMPL. DATE	09/30/1969	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
CARDINAL (TANSILL)			15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
AAA OIL TRUST			000118											
UNIVERSITY 4 D			WELL #:	2	RRCID ->	103311	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	837	PERF. 825	- 830		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 4 B			WELL #:	2	RRCID ->	103942	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 817	- 837		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAVE 60 (CANYON REEF)			16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN					
CROSSFOOT OPERATING, LLC			190674											
CAVE 60			WELL #:	1	RRCID ->	172270	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9619	- 9648		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP)			16720 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409					
CERF 9			WELL #: 1	RRCID -> 154241	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6410 - 9620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHAPARRAL DRAW (OLDS)			17001 260	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623					
HACIENDA STATE			WELL #: 3046	RRCID -> 261070	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 3262 - 3274	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2025								
CHAPMAN, DEEP (ATOKA)			17030 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222					
FORTUNE UNIT			WELL #: 2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12228 - 12950	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)			17030 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
WALSH & WATTS, INC.			895060					
BECKHAM, AGNES "26"			WELL #: 1	RRCID -> 115055	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 15705	PERF.15644 - 15703	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)			17033 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222					
FORTUNE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 096072	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 15720	PERF.12141 - 12786	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHENOT (GRANITE WASH)			17438 120			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.			621750															
WOODWARD UNIVERSITY			WELL #: 1			RRCID -> 115420			COMPL. DATE 12/07/1984			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471						N	-0-					-0-
GRANITE STATE			WELL #: 1			RRCID -> 121973			COMPL. DATE 07/20/1986			TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739						
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2				N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2				N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2				N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2				N	-0-					-0-
03	992	N	222	-0-	-770	-0-	222	2				N	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2				N	-0-					-0-
WOODWARD 64			WELL #: 3R			RRCID -> 158559			COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290						
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
WOODWARD, MANN			WELL #: 3			RRCID -> 201725			COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475						
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2				N	-0-					-0-
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2				N	-0-					-0-
01	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	1025	2				N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2				N	-0-					-0-
03	2449	X	451	-0-	-1998	-0-	451	2				N	-0-					-0-
04	2370	X	1282	-0-	-1088	-0-	1282	2				N	-0-					-0-
CHENOT (WOLFCAMP)			17438 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.			621750															
OGDEN ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 040977			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296						
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2				Y	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2				Y	-0-					-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2				Y	-0-					-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2				Y	-0-					-0-
03	6045	X	1401	-0-	-4644	-0-	1401	2				Y	-0-					-0-
04	5850	X	4073	-0-	-1777	-0-	4073	2				Y	-0-					-0-
GIESECKE, A., ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 058034			COMPL. DATE 03/08/1974			TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2				N	-0-					-0-
12	3100 N	4093	-0-	993	993	4093 2				N	-0-					-0-
01	3100 N	2669	-0-	-431	562	2669 2				N	-0-					-0-
02	2800 N	2779	-0-	-21	541	2779 2				N	-0-					-0-
03	2449 X	509	-0-	-1940	-0-	509 2				N	-0-					-0-
04	2370 X	2133	-0-	-237	-0-	2133 2				N	-0-					-0-
EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200								
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2				N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2				N	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2				N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2				N	-0-					-0-
GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065								
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OGDEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570								
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2				Y	-0-					-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2				Y	-0-					-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2				Y	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2				Y	-0-					-0-
03	775 N	123	-0-	-652	-0-	123 2				Y	-0-					-0-
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	249 2				Y	-0-					-0-
OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611								
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2				N	-0-					-0-
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2				N	-0-					-0-
01	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2				N	-0-					-0-
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2				N	-0-					-0-
03	3224 X	1084	-0-	-2140	-0-	1084 2				N	-0-					-0-
04	3120 X	1912	-0-	-1208	-0-	1912 2				N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)										17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.										621750											
GIRVIN "A"										WELL #: 2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 3938 -		4484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-						-0-				
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-						-0-				
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-						-0-				
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-						-0-				
03	1209 N	324	-0-	-885	-0-	324	2			N	-0-						-0-				
04	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-						-0-				
GIRVIN "A"										WELL #: 6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4075 -		4514	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
WOODWARD UNIVERSITY										WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4578 -		4924	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-						-0-				
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-						-0-				
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-						-0-				
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-						-0-				
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-						-0-				
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-						-0-				
GIRVIN "A"										WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4012 -		4550	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-						-0-				
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-						-0-				
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-						-0-				
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-						-0-				
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-						-0-				
GIESECKE, A. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4143 -		4463	
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-						-0-				
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-						-0-				
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-						-0-				
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-						-0-				
03	2387 N	649	-0-	-1738	-0-	649	2			N	-0-						-0-				
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-						-0-				
WOODWARD 64										WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4460 -		4868	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-				
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-						-0-				
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-						-0-				
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-						-0-				
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-						-0-				
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-						-0-				
WOODWARD "55"										WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 4546 -		4871	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-				
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-						-0-				
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-						-0-				
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-						-0-				
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-						-0-				
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-						-0-				

CHEYENNE (ATOKA)										17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
MATADOR PRODUCTION COMPANY										532993						
HILL, A. G.										WELL #: 1	RRCID -> 245709	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 21954	PERF.14686	-	14702
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	33238 X	33238	-0-	-0-	-0-	33238	3			Y	-0-	8	0			-0-
12	33046 X	25651	-0-	-7395	-0-	25617	3	34	9	Y	31	29	0			2
01	33046 X	25817	-0-	-7229	-0-	25544	3	273	9	Y	248	238	0			12
02	31024 X	14370	-0-	-16654	-0-	14284	3	86	9	Y	78	78	0			12
03	34348 X	8247	-0-	-26101	-0-	8155	3	92	9	Y	84	88	0	4	1	4
04	33240 X	13502	-0-	-19738	-0-	13249	3	253	9	Y	230	223	0			11
CKC (WOLFCAMP)										18385 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
WJC, INC.										888140						
BART STATE										WELL #: 1	RRCID -> 195537	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 19451	PERF.13750	-	13958
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
COATES (ELLENBURGER)										19163 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
O'RYAN OIL AND GAS										617042						
COATES "B"										WELL #: 1	RRCID -> 171059	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13044	-	13399
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
PLUGGED AND ABANDONED										08/08/2014						
COLLIE (DELAWARE)										19665 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES			
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC										900329						
SEMPER FI SWD										WELL #: 1	RRCID -> 277748	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 18660	PERF. 4715	-	6100
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONGER (LEONARD)										20097 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799						
ALLEIN "A"										WELL #: 3534	RRCID -> 285637	COMPL. DATE 04/14/2008	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6062	-	8352
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
APV MCCAMEY LLC		028617									
FOSTER, R. T. "13"		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
MCENTIRE 33		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916	
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2		Y	-0-	26
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-	26
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-	26
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-	19
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-	19
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-	19
MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437	
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1 9	Y	1	17
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-	17
01	341 #	225	-0-	-116	-0-	224	2	1 9	Y	1	18
02	308 #	266	-0-	-42	-0-	265	2	1 9	Y	1	19
03	341 #	234	-0-	-107	-0-	234	2		Y	-0-	19
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1 9	Y	1	20
MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A	
11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-	12
12	620 #	581	-0-	-39	-0-	581	2		Y	-0-	12
01	899 #	486	-0-	-413	-0-	486	2		Y	-0-	12
02	812 #	352	-0-	-460	-0-	352	2		Y	-0-	12
03	899 #	576	-0-	-323	-0-	576	2		Y	-0-	12
04	630 #	505	-0-	-125	-0-	505	2		Y	-0-	12
MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396	
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1 9	Y	1	14
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1 9	Y	1	15
01	620 #	405	-0-	-215	-0-	404	2	1 9	Y	1	16
02	560 #	478	-0-	-82	-0-	477	2	1 9	Y	1	17
03	620 #	423	-0-	-197	-0-	422	2	1 9	Y	1	18
04	527 R	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2 9	Y	2	20
MCENTIRE 33		WELL #: 5		RRCID -> 288899		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7262 - 7511	
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-	36
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-	36
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-	36
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1 9	Y	1	15
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	15
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-	15

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC				080199						
BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID -> 078498	COMPL. DATE 04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7418	- 7465
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14 #	2	-0-	-12	-0-	2	3			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			-0-

WILKINSON		WELL #:		1101	RRCID -> 124850	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 7104	- 7443
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			17
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			17
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			17
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			17
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			17
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			17

WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID -> 166513	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7095	- 7489
11	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			25
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			25
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			25
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			25
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			25
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			25

GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID -> 255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7507 - 8045
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID -> 259511	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856	- 7974
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	29
12	14 #	12	-0-	-2	-0-	11	3	1	9	30
01	14 #	13	-0-	-1	-0-	12	3	1	9	31
02	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			31
03	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			31
04	13 #	10	-0-	-3	-0-	9	3	1	9	32

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7436	- 7726
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650									
BADE A		WELL #:		1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7298 - 8053	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11		474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			3
12		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			3
01		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			3
02		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			3
03		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			3
04		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			3
BADE		WELL #:		1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853	
11		420 R	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6 9 N	5			32
12		403 #	397	-0-	-6	-0-	391	2	6 9 N	5			37
01		405 R	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7 9 N	6			43
02		392 #	354	-0-	-38	-0-	353	2	1 9 N	1			44
03		434 #	396	-0-	-38	-0-	395	2	1 9 N	1			45
04		420 #	387	-0-	-33	-0-	379	2	8 9 N	7			52
BADE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973	
11		607 R	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3 9 N	3			75
12		611 R	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3 9 N	3			78
01		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2		-0-	50 1		28
02		545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2		-0-			28
03		607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2		-0-			28
04		584 R	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1 9 N	1			29
BADE -B-		WELL #:		2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001	
11		420 #	360	-0-	-60	-0-	356	2	4 9 N	4			32
12		434 #	344	-0-	-90	-0-	344	2		-0-			32
01		434 #	348	-0-	-86	-0-	347	2	1 9 N	1			33
02		364 #	313	-0-	-51	-0-	313	2		-0-			33
03		372 #	346	-0-	-26	-0-	342	2	4 9 N	4			37
04		360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2		-0-			37
RAY		WELL #:		2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949	
11		240 #	189	-0-	-51	-0-	189	2		-0-			-0-
12		248 #	187	-0-	-61	-0-	187	2		-0-			-0-
01		248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2		-0-			-0-
02		224 #	182	-0-	-42	-0-	182	2		-0-			-0-
03		248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2		-0-			-0-
04		240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2		-0-			-0-
BADE "C"		WELL #:		2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203	
11		226 R	226	-0-	-0-	-0-	218	2	8 9 N	7			27
12		208 R	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7 9 N	6			33
01		186 #	154	-0-	-32	-0-	153	2	1 9 N	1			34
02		206 R	206	-0-	-0-	-0-	192	2	14 9 N	13			47
03		249 R	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8 9 N	7			54
04		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		-0-			54
BADE "C"		WELL #:		5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226	
11		534 R	534	-0-	-0-	-0-	522	2	12 9 N	11			65
12		544 R	544	-0-	-0-	-0-	515	2	29 9 N	26			91
01		530 R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12 9 N	11	67 1		35
02		496 R	496	-0-	-0-	-0-	468	2	28 9 N	25			60
03		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2		-0-			60
04		505 R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4 9 N	4	46 1		18

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURGUNDY OIL & GAS, INC.			//CONT.//		108650															
BADE "C"			WELL #:		6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH		8275 PERF. 7324		- 8199					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		647 R	647	-0-	-0-	-0-	-0-			641 2	6	9	N	5						45
12		636 R	636	-0-	-0-	-0-	-0-			622 2	14	9	N	13						58
01		600 R	600	-0-	-0-	-0-	-0-			592 2	8	9	N	7						65
02		571 R	571	-0-	-0-	-0-	-0-			552 2	19	9	N	17		55	1			27
03		657 R	657	-0-	-0-	-0-	-0-			657 2			N	-0-						27
04		595 R	595	-0-	-0-	-0-	-0-			592 2	3	9	N	3						30
BADE "C"			WELL #:		8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH		8283 PERF. 7359		- 8224					
11		570 #	569	-0-	-1	-0-	-0-			560 2	9	9	N	8						30
12		558 #	507	-0-	-51	-0-	-0-			500 2	7	9	N	6						36
01		558 #	553	-0-	-5	-0-	-0-			543 2	10	9	N	9						45
02		532 #	482	-0-	-50	-0-	-0-			480 2	2	9	N	2						47
03		589 #	552	-0-	-37	-0-	-0-			545 2	7	9	N	6						53
04		570 #	514	-0-	-56	-0-	-0-			502 2	12	9	N	11						64
BADE "C"			WELL #:		4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 7305		- 8144					
11		300 #	292	-0-	-8	-0-	-0-			283 2	9	9	N	8						97
12		310 #	282	-0-	-28	-0-	-0-			270 2	12	9	N	11						108
01		310 #	205	-0-	-105	-0-	-0-			201 2	4	9	N	4		92	1			20
02		290 R	290	-0-	-0-	-0-	-0-			283 2	7	9	N	6						26
03		310 #	290	-0-	-20	-0-	-0-			283 2	7	9	N	6						32
04		300 #	275	-0-	-25	-0-	-0-			262 2	13	9	N	12						44
BADE "C"			WELL #:		7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7295		- 8198					
11		812 R	812	-0-	-0-	-0-	-0-			784 2	28	9	N	25						52
12		837 #	815	-0-	-22	-0-	-0-			787 2	28	9	N	25						77
01		837 #	800	-0-	-37	-0-	-0-			777 2	23	9	N	21						98
02		756 #	718	-0-	-38	-0-	-0-			684 2	34	9	N	31		114	1			15
03		837 #	779	-0-	-58	-0-	-0-			762 2	17	9	N	15						30
04		848 R	848	-0-	-0-	-0-	-0-			812 2	36	9	N	33						63
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799															
F. CONGER 19			WELL #:		3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH		8610 PERF. N/A							
11		90 #	14	-0-	-76	-0-	-0-			14 3			Y	-0-						-0-
12		93 #	65	-0-	-28	-0-	-0-			65 3			Y	-0-						-0-
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-			88 3			Y	-0-						-0-
02		84 #	78	-0-	-6	-0-	-0-			78 3			Y	-0-						-0-
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-			83 3			Y	-0-						-0-
04		90 #	71	-0-	-19	-0-	-0-			71 3			Y	-0-						-0-
F. CONGER 7			WELL #:		2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH		7900 PERF. N/A							
11		180 #	27	-0-	-153	-0-	-0-			27 3			Y	-0-						-0-
12		186 #	127	-0-	-59	-0-	-0-			127 3			Y	-0-						-0-
01		186 #	171	-0-	-15	-0-	-0-			171 3			Y	-0-						-0-
02		168 #	151	-0-	-17	-0-	-0-			151 3			Y	-0-						-0-
03		186 #	161	-0-	-25	-0-	-0-			161 3			Y	-0-						-0-
04		180 #	137	-0-	-43	-0-	-0-			137 3			Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 #	97	-0-	-323	-0-	90	3	7	9	Y	6	3	1			5
12	434 #	432	-0-	-2	-0-	422	3	10	9	Y	9	11	1			3
01	582 R	582	-0-	-0-	-0-	571	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	504	3	11	9	Y	10	6	1			6
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11	11	1			6
04	468 R	468	-0-	-0-	-0-	458	3	10	9	Y	9	11	1			4
CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A								
11	180 #	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
01	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A								
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A								
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799												
TERRY			WELL #: 3103			RRCID -> 074363			COMPL. DATE 09/24/1977			TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11		536 R	536	-0-	-0-	-0-		510 3		26 9	Y	24	41 1		10
12		907 R	907	-0-	-0-	-0-		798 3		109 9	Y	99	86 1		23
01		722 R	722	-0-	-0-	-0-		625 3		97 9	Y	88	95 1		16
02		644 R	644	-0-	-0-	-0-		552 3		92 9	Y	84	47 1		53
03		690 R	690	-0-	-0-	-0-		587 3		103 9	Y	94	96 1		51
*04		590 R	590	-0-	-0-	-0-		501 3		89 9	Y	81	96 1		36
WESTBROOK 27					WELL #:	1	RRCID -> 081767			COMPL. DATE 03/24/1979			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12 1		1
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10 1		3
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11 1		2
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6 1		6
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11 1		6
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11 1		4
WESTBROOK 28					WELL #:	2	RRCID -> 081787			COMPL. DATE 04/03/1979			TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949		
11		270 #	97	-0-	-173	-0-		97 3			Y	-0-			-0-
12		152 R	152	-0-	-0-	-0-		152 3			Y	-0-			-0-
01		124 #	119	-0-	-5	-0-		119 3			Y	-0-			-0-
02		112 #	105	-0-	-7	-0-		105 3			Y	-0-			-0-
03		155 #	112	-0-	-43	-0-		112 3			Y	-0-			-0-
04		150 #	95	-0-	-55	-0-		95 3			Y	-0-			-0-
TERRY 15					WELL #:	1	RRCID -> 084261			COMPL. DATE 09/14/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101		
11		210 #	154	-0-	-56	-0-		154 3			Y	-0-			-0-
12		241 R	241	-0-	-0-	-0-		241 3			Y	-0-			-0-
01		189 R	189	-0-	-0-	-0-		189 3			Y	-0-			-0-
02		168 #	167	-0-	-1	-0-		167 3			Y	-0-			-0-
03		248 #	177	-0-	-71	-0-		177 3			Y	-0-			-0-
04		240 #	96	-0-	-144	-0-		96 3			Y	-0-			-0-
TERRY 16					WELL #:	3	RRCID -> 085934			COMPL. DATE 12/27/1979			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251		
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRY 18					WELL #:	3	RRCID -> 087510			COMPL. DATE 04/15/1980			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535		
11		198 R	198	-0-	-0-	-0-		198 3			Y	-0-			-0-
12		310 R	310	-0-	-0-	-0-		310 3			Y	-0-			-0-
01		242 R	242	-0-	-0-	-0-		242 3			Y	-0-			-0-
02		214 R	214	-0-	-0-	-0-		214 3			Y	-0-			-0-
03		228 R	228	-0-	-0-	-0-		228 3			Y	-0-			-0-
04		194 R	194	-0-	-0-	-0-		194 3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 7					WELL #:	1	RRCID -> 095079			COMPL. DATE 06/29/1981			TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799												
TERRY 7			WELL #:			1			RRCID -> 095775			COMPL. DATE 10/12/1981			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-			96 3			Y	-0-						-0-
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-			151 3			Y	-0-						-0-
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-			118 3			Y	-0-						-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-			104 3			Y	-0-						-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-			111 3			Y	-0-						-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-			95 3			Y	-0-						-0-

TERRY 18			WELL #:			4			RRCID -> 096829			COMPL. DATE 12/16/1981			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533			
11	150 #	17	-0-	-133	-0-			15 3		2 9	Y	2		3 1				1
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	7		6 1				2
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	6		7 1				1
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-						Y	6		3 1				4
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	7		7 1				4
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	6		7 1				3

RT FOSTER 11			WELL #:			4			RRCID -> 097247			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487			
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-			131 3			Y	-0-						-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-			155 3			Y	-0-						-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-			139 3			Y	-0-						-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-			112 3			Y	-0-						-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-			118 3			Y	-0-						-0-
04	120 #	106	-0-	-14	-0-			106 3			Y	-0-						-0-

F. CONGER			WELL #:			304			RRCID -> 097317			COMPL. DATE 01/05/1982			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PRICE 7			WELL #:			1			RRCID -> 101330			COMPL. DATE 08/23/1977			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

F. CONGER 6			WELL #:			4			RRCID -> 102877			COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495			
11	90 #	16	-0-	-74	-0-			16 3			Y	-0-						-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-			75 3			Y	-0-						-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-			102 3			Y	-0-						-0-
02	112 #	90	-0-	-22	-0-			90 3			Y	-0-						-0-
03	124 #	96	-0-	-28	-0-			96 3			Y	-0-						-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-			82 3			Y	-0-						-0-

TERRY			WELL #:			603			RRCID -> 107966			COMPL. DATE 11/07/1983			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233			
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-			245 3			Y	-0-						-0-
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-			384 3			Y	-0-						-0-
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-			301 3			Y	-0-						-0-
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-			265 3			Y	-0-						-0-
03	283 R	283	-0-	-0-	-0-			283 3			Y	-0-						-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-			241 3			Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
F. CONGER 5		WELL #:		2A	RRCID ->	109093	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7393 - 7524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	330 #	55	-0-	-275	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
12	341 #	257	-0-	-84	-0-	257	3		Y	-0-		-0-
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-		-0-
02	308 #	307	-0-	-1	-0-	307	3		Y	-0-		-0-
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3		Y	-0-		-0-
04	330 #	279	-0-	-51	-0-	279	3		Y	-0-		-0-
F. CONGER 19		WELL #:		194 U	RRCID ->	109275	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7127 - 7289	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WESTBROOK 27		WELL #:		2	RRCID ->	111301	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6603 - 6793	
11	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-		-0-
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-		-0-
01	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-		-0-
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-		-0-
03	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3		Y	-0-		-0-
04	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	3		Y	-0-		-0-
WESTBROOK 29		WELL #:		2	RRCID ->	111482	COMPL. DATE	02/21/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6865 - 6949	
11	180 #	81	-0-	-99	-0-	81	3		Y	-0-		-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-		-0-
01	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	88	3		Y	-0-		-0-
03	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-		-0-
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
BARBEE "B"		WELL #:		105	RRCID ->	113424	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7520 - 7553	
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-		-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-		-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3		Y	-0-		-0-
DOOLEY		WELL #:		103	RRCID ->	113830	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7404 - 7462	
11	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-		16
12	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3		Y	-0-		16
01	846 R	846	-0-	-0-	-0-	845	3	1 9	Y	1		17
02	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-		17
03	719 R	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1 9	Y	1		18
04	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	3		Y	-0-		18
WESTBROOK 33		WELL #:		2	RRCID ->	115600	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6760 - 6898	
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-		-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-		-0-
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
DOOLEY "A"			WELL #: 104			RRCID -> 118143			COMPL. DATE 07/13/1985			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7346 - 7381		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		540 #	422		-0-	-118		-0-	422	3			Y	-0-			26
12		558 #	483		-0-	-75		-0-	483	3			Y	-0-			26
01		558 #	398		-0-	-160		-0-	397	3	1	9	Y	1			27
02		392 #	343		-0-	-49		-0-	341	3	2	9	Y	2			29
03		496 #	328		-0-	-168		-0-	326	3	2	9	Y	2			31
04		360 #	261		-0-	-99		-0-	261	3			Y	-0-			31
F. CONGER 5			WELL #: 1			RRCID -> 118206			COMPL. DATE 07/03/1974			TOTAL DEPTH 7475			PERF. 7314 - 7418		
11		210 #	91		-0-	-119		-0-	91	3			N	-0-			39
12		428 R	428		-0-	-0-		-0-	428	3			N	-0-			39
01		579 R	579		-0-	-0-		-0-	579	3			N	-0-			39
02		511 R	511		-0-	-0-		-0-	511	3			N	-0-			39
03		544 R	544		-0-	-0-		-0-	544	3			N	-0-			39
04		464 R	464		-0-	-0-		-0-	464	3			N	-0-			39
F. CONGER 6			WELL #: 3			RRCID -> 118207			COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 7512			PERF. 7193 - 7363		
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY 17			WELL #: 2			RRCID -> 118875			COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 8669			PERF. 6638 - 7325		
11		380 R	380		-0-	-0-		-0-	354	3	26	9	Y	24	40	1	10
12		660 R	660		-0-	-0-		-0-	553	3	107	9	Y	97	84	1	23
01		527 R	527		-0-	-0-		-0-	433	3	94	9	Y	85	93	1	15
02		473 R	473		-0-	-0-		-0-	382	3	91	9	Y	83	46	1	52
03		508 R	508		-0-	-0-		-0-	407	3	101	9	Y	92	94	1	50
*04		434 R	434		-0-	-0-		-0-	347	3	87	9	Y	79	94	1	35
L. FOSTER 8			WELL #: 3			RRCID -> 120128			COMPL. DATE 01/24/1986			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 7511 - 7639		
11		180 #	34		-0-	-146		-0-	27	3	7	9	Y	6			19
12		186 #	27		-0-	-159		-0-	5	3	22	9	Y	20	19	1	20
01		186 #	183		-0-	-3		-0-	166	3	17	9	Y	15	4	1	31
02		168 R	168		-0-	-0-		-0-	155	3	13	9	Y	12	21	1	22
03		186 #	184		-0-	-2		-0-	166	3	18	9	Y	16	18	1	20
*04		180 #	174		-0-	-6		-0-	164	3	10	9	Y	9			29
WESTBROOK 29			WELL #: 4			RRCID -> 120262			COMPL. DATE 01/31/1986			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6946 - 7117		
11		349 R	349		-0-	-0-		-0-	349	3			Y	-0-	1	1	-0-
12		548 R	548		-0-	-0-		-0-	545	3	3	9	Y	3	2	1	1
01		428 R	428		-0-	-0-		-0-	427	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
02		379 R	379		-0-	-0-		-0-	377	3	2	9	Y	2	1	1	1
03		418 R	418		-0-	-0-		-0-	416	3	2	9	Y	2	2	1	1
04		396 R	396		-0-	-0-		-0-	394	3	2	9	Y	2	2	1	1
F. CONGER 7			WELL #: 3			RRCID -> 128609			COMPL. DATE 09/07/1988			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7250 - 7406		
11		390 #	72		-0-	-318		-0-	72	3			Y	-0-			-0-
12		403 #	340		-0-	-63		-0-	340	3			Y	-0-			-0-
01		460 R	460		-0-	-0-		-0-	460	3			Y	-0-			-0-
02		406 R	406		-0-	-0-		-0-	406	3			Y	-0-			-0-
03		433 R	433		-0-	-0-		-0-	433	3			Y	-0-			-0-
04		390 #	369		-0-	-21		-0-	369	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
CARPER 12		WELL #:		3	RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130	- 7234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-		-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #:		305	RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7240	- 7460	
11	450 #	89	-0-	-361	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
12	465 #	418	-0-	-47	-0-	418	3		Y	-0-		-0-
01	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-		-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-		-0-
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-		-0-
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #:		4	RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190	- 7314	
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-		-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3		Y	-0-		-0-
03	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		5	RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138	- 7273	
11	510 #	105	-0-	-405	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
12	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3		Y	-0-		-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-		-0-
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-		-0-
03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-		-0-
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418	- 7520	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
03	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7495	- 7523	
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	129	3	35 9	Y	32		183
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	84	3	40 9	Y	36	168 1	51
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	143	3	66 9	Y	60		111
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	190	3	45 9	Y	41		152
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-	502	3	45 9	Y	41	165 1	28
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	461	3	44 9	Y	40		68

RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7075	- 7168	
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-		-0-
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-		-0-
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-		-0-
02	392 #	274	-0-	-118	-0-	274	3		Y	-0-		-0-
03	434 #	303	-0-	-131	-0-	303	3		Y	-0-		-0-
04	420 #	274	-0-	-146	-0-	274	3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7115 - 7291			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 #	130	-0-	-440	-0-	130 3			Y	-0-			-0-
12	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611 3			Y	-0-			-0-
01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826 3			Y	-0-			-0-
02	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 3			Y	-0-			-0-
03	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 3			Y	-0-			-0-
04	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662 3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7188 - 7298			
11	180 #	29	-0-	-151	-0-	29 3			Y	-0-			-0-
12	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 3			Y	-0-			-0-
01	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3			Y	-0-			-0-
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	164 3			Y	-0-			-0-
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175 3			Y	-0-			-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149 3			Y	-0-			-0-
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072 - 7265			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7512 - 7639			
11	210 #	31	-0-	-179	-0-	31 3			Y	-0-			65
12	217 #	5	-0-	-212	-0-	5 3			Y	-0-			65
01	217 #	165	-0-	-52	-0-	165 3			Y	-0-			65
02	196 #	154	-0-	-42	-0-	154 3			Y	-0-			65
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165 3			Y	-0-			65
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3			Y	-0-			65
WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7106 - 7276			
11	90 #	56	-0-	-34	-0-	56 3			Y	-0-			-0-
12	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3			Y	-0-			-0-
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3			Y	-0-			-0-
02	84 #	60	-0-	-24	-0-	60 3			Y	-0-			-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3			Y	-0-			-0-
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55 3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7162 - 7263			
11	330 #	52	-0-	-278	-0-	52 3			Y	-0-			-0-
12	341 #	244	-0-	-97	-0-	244 3			Y	-0-			-0-
01	341 #	330	-0-	-11	-0-	330 3			Y	-0-			-0-
02	308 #	292	-0-	-16	-0-	292 3			Y	-0-			-0-
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	311 3			Y	-0-			-0-
04	330 #	265	-0-	-65	-0-	265 3			Y	-0-			-0-
CARPER 12		WELL #:		5	RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7216 - 7346			
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-			-0-
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3			Y	-0-			-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3			Y	-0-			-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3			Y	-0-			-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-			-0-
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 #	28	-0-	-152	-0-		28	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	132	-0-	-54	-0-		132	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-		179	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	158	-0-	-38	-0-		158	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	168	-0-	-49	-0-		168	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	144	-0-	-36	-0-		144	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278						
11	270 #	50	-0-	-220	-0-		50	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	233	-0-	-46	-0-		233	3			Y	-0-					-0-
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-		316	3			Y	-0-					-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-		279	3			Y	-0-					-0-
03	297 R	297	-0-	-0-	-0-		297	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	253	-0-	-17	-0-		253	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319						
11	330 #	68	-0-	-262	-0-		66	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	341 #	314	-0-	-27	-0-		312	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-		422	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	375 R	375	-0-	-0-	-0-		373	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-		397	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	341 R	341	-0-	-0-	-0-		339	3	2	9	Y	2	2	1			1
F. CONGER		WELL #:		306	RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224						
11	720 #	88	-0-	-632	-0-		8	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-					-0-
01	620 #	90	-0-	-530	-0-		7	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	504 #	205	-0-	-299	-0-		18	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	496 #	246	-0-	-250	-0-		21	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-		21	1	200	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7576 -	7661			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GLASS "C"				WELL #:	804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7622 -	8154		
11	327 R	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	680 R	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	3	Y	-0-					-0-
01	613 R	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	535 R	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	578 R	578	-0-	-0-	-0-	68	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	600 #	563	-0-	-37	-0-	69	1	494	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B"				WELL #:	1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7629 -	7925		
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	120 #	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

RAY 'A'				WELL #:	1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7527 -	8097		
11	270 #	178	-0-	-92	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19				WELL #:	7	RRCID ->	138884	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7143 -	7323		
11	120 #	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6				WELL #:	7	RRCID ->	138900	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7185 -	7354		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799												
WESTBROOK 29			WELL #:		7	RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH		7450	PERF. 7015 - 7233				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	330 #	143	-0-	-187	-0-		143	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	224	-0-	-117	-0-		224	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	175	-0-	-166	-0-		175	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	155	-0-	-13	-0-		155	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	171	-0-	-46	-0-		171	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	160	-0-	-50	-0-		160	3			Y	-0-					-0-
RT FOSTER 18			WELL #:		3	RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH		7420	PERF. 7042 - 7166				
11	360 #	96	-0-	-264	-0-		96	3			N	-0-					-0-
12	341 #	264	-0-	-77	-0-		264	3			N	-0-					-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-		374	3			N	-0-					-0-
02	308 #	300	-0-	-8	-0-		300	3			N	-0-					-0-
03	341 #	338	-0-	-3	-0-		338	3			N	-0-					-0-
04	360 #	304	-0-	-56	-0-		304	3			N	-0-					-0-
WESTBROOK 32			WELL #:		7	RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 6796 - 7003				
11	150 #	85	-0-	-65	-0-		85	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	136	-0-	-19	-0-		136	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-		107	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	94	-0-	-18	-0-		94	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-		100	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	85	-0-	-35	-0-		85	3			Y	-0-					-0-
WESTBROOK 8			WELL #:		6	RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH		7725	PERF. 7434 - 7573				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WESTBROOK 5			WELL #:		4	RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH		7626	PERF. 7262 - 7372				
11	120 #	36	-0-	-84	-0-		36	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	98	-0-	-26	-0-		98	3			Y	-0-					-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-		139	3			Y	-0-					-0-
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	3			Y	-0-					-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	113	-0-	-7	-0-		113	3			Y	-0-					-0-
WESTBROOK 32			WELL #:		6	RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH		7254	PERF. 6641 - 6945				
11	270 #	151	-0-	-119	-0-		150	3	1 9	Y	1		2 1				-0-
12	279 #	245	-0-	-34	-0-		239	3	6 9	Y	5		4 1				1
01	279 #	189	-0-	-90	-0-		187	3	2 9	Y	2		3 1				-0-
02	196 #	165	-0-	-31	-0-		165	3		Y	-0-						-0-
03	248 #	176	-0-	-72	-0-		176	3		Y	-0-						-0-
04	180 #	150	-0-	-30	-0-		150	3		Y	-0-						-0-
WESTBROOK 32			WELL #:		8	RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH		7330	PERF. 6839 - 6978				
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-					-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			Y	-0-					-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	3			Y	-0-					-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3			Y	-0-					-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	3			Y	-0-					-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENNN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799															
RAY "A"		WELL #:		2131		RRCID ->		140484		COMPL. DATE		07/12/1990		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7509 - 8013			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	330 #	220	-0-	-110	-0-			17	1	203	3	Y	-0-						-0-
12	341 #	317	-0-	-24	-0-			26	1	291	3	Y	-0-						-0-
01	349 R	349	-0-	-0-	-0-			28	1	321	3	Y	-0-						-0-
02	308 #	282	-0-	-26	-0-			23	1	259	3	Y	-0-						-0-
03	341 #	324	-0-	-17	-0-			28	1	296	3	Y	-0-						-0-
04	330 #	296	-0-	-34	-0-			27	1	269	3	Y	-0-						-0-
F. CONGER 19				WELL #:		9		RRCID ->		140532		COMPL. DATE		12/29/1991		TOTAL DEPTH		7560 PERF. 7289 - 7355	
11	450 #	91	-0-	-359	-0-			91	3			Y	-0-						-0-
12	465 #	429	-0-	-36	-0-			429	3			Y	-0-						-0-
01	581 R	581	-0-	-0-	-0-			581	3			Y	-0-						-0-
02	513 R	513	-0-	-0-	-0-			513	3			Y	-0-						-0-
03	546 R	546	-0-	-0-	-0-			546	3			Y	-0-						-0-
04	466 R	466	-0-	-0-	-0-			466	3			Y	-0-						-0-
GLASS "A"				WELL #:		813		RRCID ->		140605		COMPL. DATE		04/09/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7753 - 8143	
11	360 #	176	-0-	-184	-0-			19	1	157	3	Y	-0-						-0-
12	372 #	347	-0-	-25	-0-			38	1	309	3	Y	-0-						-0-
01	341 #	274	-0-	-67	-0-			31	1	243	3	Y	-0-						-0-
02	308 #	240	-0-	-68	-0-			28	1	212	3	Y	-0-						-0-
03	341 #	259	-0-	-82	-0-			31	1	228	3	Y	-0-						-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-			31	1	220	3	Y	-0-						-0-
GLASS "F"				WELL #:		412		RRCID ->		140606		COMPL. DATE		02/16/1985		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7731 - 8219	
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-			12	1	130	3	Y	-0-						-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-			8	1	86	3	Y	-0-						-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-			8	1	90	3	Y	-0-						-0-
02	112 #	81	-0-	-31	-0-			7	1	74	3	Y	-0-						-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-			8	1	89	3	Y	-0-						-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-			8	1	79	3	Y	-0-						-0-
TERRY 18				WELL #:		5		RRCID ->		140740		COMPL. DATE		01/30/1992		TOTAL DEPTH		7756 PERF. 7319 - 7667	
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-			353	3			Y	-0-						-0-
12	402 R	402	-0-	-0-	-0-			402	3			Y	-0-						-0-
01	496 #	314	-0-	-182	-0-			314	3			Y	-0-						-0-
02	448 #	278	-0-	-170	-0-			278	3			Y	-0-						-0-
03	496 #	296	-0-	-200	-0-			296	3			Y	-0-						-0-
04	390 #	252	-0-	-138	-0-			252	3			Y	-0-						-0-
ALLEIN "A"				WELL #:		228		RRCID ->		140784		COMPL. DATE		03/11/1979		TOTAL DEPTH		8426 PERF. 8001 - 8292	
11	324 R	324	-0-	-0-	-0-			41	1	283	3	Y	-0-						-0-
12	310 #	242	-0-	-68	-0-			30	1	212	3	Y	-0-						-0-
01	310 #	245	-0-	-65	-0-			30	1	215	3	Y	-0-						-0-
02	280 #	249	-0-	-31	-0-			29	1	220	3	Y	-0-						-0-
03	310 #	270	-0-	-40	-0-			36	1	234	3	Y	-0-						-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-			34	1	210	3	Y	-0-						-0-
GLASS				WELL #:		724		RRCID ->		140789		COMPL. DATE		10/03/1983		TOTAL DEPTH		8370 PERF. 7691 - 8251	
11	240 #	113	-0-	-127	-0-			12	1	101	3	Y	-0-						-0-
12	248 #	169	-0-	-79	-0-			18	1	151	3	Y	-0-						-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-						-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-							Y	-0-						-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-						-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS		WELL #:		924	RRCID ->		140790	COMPL. DATE	12/11/1985	TOTAL DEPTH	8394	PERF. 7816 - 8313		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 #	367	-0-	-383	-0-	39	1	328	3	Y	-0-			-0-
12	775 #	748	-0-	-27	-0-	82	1	666	3	Y	-0-			-0-
01	713 #	646	-0-	-67	-0-	73	1	573	3	Y	-0-			-0-
02	644 #	563	-0-	-81	-0-	64	1	499	3	Y	-0-			-0-
03	744 #	610	-0-	-134	-0-	72	1	538	3	Y	-0-			-0-
04	630 #	593	-0-	-37	-0-	73	1	520	3	Y	-0-			-0-
GRIGSBY		WELL #:		1314	RRCID ->		140889	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7797 - 8178		
11	510 #	245	-0-	-265	-0-	26	1	219	3	Y	-0-			-0-
12	527 #	508	-0-	-19	-0-	56	1	452	3	Y	-0-			-0-
01	496 #	457	-0-	-39	-0-	52	1	405	3	Y	-0-			-0-
02	448 #	400	-0-	-48	-0-	46	1	354	3	Y	-0-			-0-
03	496 #	432	-0-	-64	-0-	51	1	381	3	Y	-0-			-0-
04	450 #	420	-0-	-30	-0-	52	1	368	3	Y	-0-			-0-
GLASS "F"		WELL #:		312	RRCID ->		140890	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7636 - 8136		
11	662 R	662	-0-	-0-	-0-	55	1	607	3	Y	-0-			-0-
12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	Y	-0-			-0-
01	463 R	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	3	Y	-0-			-0-
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	3	Y	-0-			-0-
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-			-0-
04	450 #	409	-0-	-41	-0-	39	1	370	3	Y	-0-			-0-
GLASS "F"		WELL #:		612	RRCID ->		140891	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7693 - 8176		
11	197 R	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-			-0-
12	155 #	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			-0-
02	140 #	113	-0-	-27	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
03	155 #	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-			-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-			-0-
RAY "C"		WELL #:		203	RRCID ->		140918	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7617 - 8160		
11	420 #	347	-0-	-73	-0-	29	1	318	3	Y	-0-			1
12	434 #	274	-0-	-160	-0-	24	1	250	3	Y	-0-			1
01	372 #	311	-0-	-61	-0-	26	1	285	3	Y	-0-			1
02	336 #	254	-0-	-82	-0-	22	1	232	3	Y	-0-			1
03	372 #	306	-0-	-66	-0-	27	1	279	3	Y	-0-			1
*04	300 #	275	-0-	-25	-0-	26	1	249	3	Y	-0-			1
HILDEBRAND		WELL #:		6226	RRCID ->		140940	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7603 - 8111		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILDEBRAND		WELL #:		6707	RRCID ->		140942	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7005 - 8051		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
GLASS "C"		WELL #:		704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 #	285	-0-	-45	-0-			30 1	255 3		Y	-0-			-0-
12	590 R	590	-0-	-0-	-0-			64 1	526 3		Y	-0-			-0-
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-			60 1	472 3		Y	-0-			-0-
02	464 R	464	-0-	-0-	-0-			53 1	411 3		Y	-0-			-0-
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-			59 1	443 3		Y	-0-			-0-
04	510 #	488	-0-	-22	-0-			60 1	428 3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29				WELL #:		8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112	
11	90 #	16	-0-	-74	-0-			16 3			Y	-0-	1 1		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	3	2 1		1
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	1	2 1		-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-						Y	2	1 1		1
03	124 #	19	-0-	-105	-0-			17 3	2 9		Y	2	2 1		1
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-			58 3	2 9		Y	2	2 1		1

WESTBROOK				WELL #:		405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069	
11	150 #	27	-0-	-123	-0-			3 1	20 3		Y	4			20
								4 9							
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	9	25 1		4
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	2			6
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-						Y	4			10
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	4			14
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-			14 1	84 3		Y	4			18
								4 9							

GLASS "A"				WELL #:		113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852	
11	120 #	60	-0-	-60	-0-			6 1	54 3		Y	-0-			-0-
12	172 R	172	-0-	-0-	-0-			19 1	153 3		Y	-0-			-0-
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-			30 1	234 3		Y	-0-			-0-
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-			26 1	204 3		Y	-0-			-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-			29 1	220 3		Y	-0-			-0-
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-			30 1	212 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #:		8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GLASS "F"				WELL #:		512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105	
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-			25 1	279 3		Y	-0-			-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-			18 1	184 3		Y	-0-			-0-
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-			18 1	195 3		Y	-0-			-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-			15 1	159 3		Y	-0-			-0-
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-			18 1	191 3		Y	-0-			-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-			18 1	170 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7508 - 7770	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-		-0-
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		-0-
RT FOSTER 18		WELL #:			RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7011 - 7114	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022											
L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7510 - 7718	
11	360 #	60	-0-	-300	-0-	59	3	1 9 Y	1		4
12	372 #	12	-0-	-360	-0-	8	3	4 9 Y	4	4 1	4
01	372 #	284	-0-	-88	-0-	283	3	1 9 Y	1	1 1	4
02	336 #	264	-0-	-72	-0-	264	3	Y	-0-	4 1	-0-
03	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	3	Y	-0-		-0-
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
TERRY 7		WELL #:		3	RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7434 - 7564	
11	270 #	224	-0-	-46	-0-	224	3	Y	-0-		-0-
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-		-0-
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3	Y	-0-		-0-
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	242	3	Y	-0-		-0-
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	3	Y	-0-		-0-
04	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3	Y	-0-		-0-
F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114 - 7218	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TERRY		WELL #:		606	RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7272 - 7438	
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1 9 Y	1	2 1	-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6 9 Y	5	4 1	1
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4 9 Y	4	4 1	1
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	111	3	3 9 Y	3	2 1	2
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	118	3	4 9 Y	4	4 1	2
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4 9 Y	4	4 1	2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
TERRY		WELL #:		7	RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314 -	7494			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
12		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
02		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
03		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
04		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
CARPER 12		WELL #:		7	RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076 -	7152			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. CONGER 1		WELL #:		7	RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 -	7502			
11	480 #	143	-0-	-337	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
12	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			-0-
01	908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-			-0-
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-			-0-
03	854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			-0-
04	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-			-0-
RT FOSTER 11		WELL #:		7	RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 -	7639			
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248 -	7342			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY		WELL #:		609	RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 7260 -	7400			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6980 -	7429			
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-			-0-
02	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
03	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 #	8	-0-	-52	-0-	8 3				Y	-0-			-0-
12		62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3				Y	-0-			-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3				Y	-0-			-0-
02		56 #	45	-0-	-11	-0-	45 3				Y	-0-			-0-
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3				Y	-0-			-0-
04		60 #	41	-0-	-19	-0-	41 3				Y	-0-			-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028					
11		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 3				Y	-0-			-0-
12		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3				Y	-0-			-0-
01		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3				Y	-0-			-0-
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3				Y	-0-			-0-
03		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 3				Y	-0-			-0-
04		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515 3				Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296					
11		450 #	71	-0-	-379	-0-	71 3				Y	-0-			-0-
12		465 #	335	-0-	-130	-0-	335 3				Y	-0-			-0-
01		527 #	453	-0-	-74	-0-	453 3				Y	-0-			-0-
02		476 #	400	-0-	-76	-0-	400 3				Y	-0-			-0-
03		527 #	426	-0-	-101	-0-	426 3				Y	-0-			-0-
04		450 #	363	-0-	-87	-0-	363 3				Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234					
11	180 #	63	-0-	-117	-0-	-0-	6 1	57	3	Y	-0-				-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	186 #	101	-0-	-85	-0-	-0-	8 1	93	3	Y	-0-				-0-
02	168 #	66	-0-	-102	-0-	-0-	6 1	60	3	Y	-0-				-0-
03	186 #	76	-0-	-110	-0-	-0-	7 1	69	3	Y	-0-				-0-
04	90 #	27	-0-	-63	-0-	-0-	3 1	24	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7833 - 7890	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
										AMT CODE	
11	420 #	296	-0-	-124	-0-	24 1	270 3	Y	2	2 0	1
12	434 #	199	-0-	-235	-0-	2 9	178 3	Y	4	4 0	1
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	17 1	188 3	Y	5	5 0	1
02	280 #	173	-0-	-107	-0-	6 9	153 3	Y	5	5 0	1
03	310 #	208	-0-	-102	-0-	14 1	185 3	Y	5	5 0	1
04	210 #	187	-0-	-23	-0-	6 9	164 3	Y	5	5 0	1
						17 1					
						6 9					
FOSTER CONGER											
		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH		7495 PERF. 7060 - 7390	
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		-0-
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-		-0-
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		-0-
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		-0-
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		-0-
04	480 #	297	-0-	-183	-0-	297 3		Y	-0-		-0-
PRICE 7											
		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7544 - 7745	
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	270 3	2 9	Y	2		6
12	403 #	303	-0-	-100	-0-	300 3	3 9	Y	3	5 1	4
01	403 #	210	-0-	-193	-0-	207 3	3 9	Y	3	1 1	6
02	364 #	177	-0-	-187	-0-	174 3	3 9	Y	3	4 1	5
03	310 #	162	-0-	-148	-0-	159 3	3 9	Y	3	4 1	4
04	300 #	155	-0-	-145	-0-	153 3	2 9	Y	2		6
ALLEIN											
		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7947 - 8346	
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	19 1	186 3	Y	-0-		-0-
12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	34 1	311 3	Y	-0-		-0-
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	17 1	161 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	73	-0-	-123	-0-	7 1	66 3	Y	-0-		-0-
03	217 #	86	-0-	-131	-0-	9 1	77 3	Y	-0-		-0-
04	180 #	74	-0-	-106	-0-	8 1	66 3	Y	-0-		-0-
GLASS "H"											
		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7517 - 8080	
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 3	Y	-0-		-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	-0-		-0-
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	Y	-0-		-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-		-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-		-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-		-0-
RAY											
		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH		8120 PERF. 7528 - 8052	
11	210 #	146	-0-	-64	-0-	11 1	135 3	Y	-0-		-0-
12	217 #	211	-0-	-6	-0-	17 1	194 3	Y	-0-		-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	15 1	172 3	Y	-0-		-0-
03	217 #	215	-0-	-2	-0-	18 1	197 3	Y	-0-		-0-
04	210 #	197	-0-	-13	-0-	18 1	179 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
L. FOSTER 4		WELL #:		5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	208	-0-	-40	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	189	-0-	-35	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	197	-0-	-43	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					1
GLASSCOCK 'V' FEE																	
		WELL #:		4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A					
11	330 #	303	-0-	-27	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	2	3	1			-0-
12	341 #	283	-0-	-58	-0-	-0-	5	4	2	9							
01	310 #	262	-0-	-48	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	10	8	1			2
02	280 #	266	-0-	-14	-0-	-0-	6	4	11	9							
03	310 #	228	-0-	-82	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	5	7	1			-0-
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4	6	9							
							12	1	228	2	Y	8	5	1			3
							17	4	9	9							
							11	1	201	2	Y	13	15	1			1
							2	4	14	9							
							22	1	419	2	Y	13	11	1			3
							1	4	14	9							
GLASS, R. E.																	
		WELL #:		4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A					
11	210 #	79	-0-	-131	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	5	2	0			5
12	217 #	175	-0-	-42	-0-	-0-	6	9									
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	14	12	0			7
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	-0-	15	9									
03	186 #	134	-0-	-52	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	3	10	0			-0-
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	-0-	3	9									
							10	1	111	3	Y	-0-					-0-
							10	1	111	3	Y	-0-					-0-
							11	1	123	3	Y	-0-					-0-
							12	1	118	3	Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.																	
		WELL #:		5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A					
11	8 #	2	-0-	-6	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	8 #	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	8 #	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.																	
		WELL #:		9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A					
11	390 #	127	-0-	-263	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	403 #	278	-0-	-125	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	252 #	210	-0-	-42	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	234	-0-	-45	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	225	-0-	-45	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.																	
		WELL #:		13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A					
11	600 #	196	-0-	-404	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	620 #	429	-0-	-191	-0-	-0-	35	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	589 #	409	-0-	-180	-0-	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	392 #	324	-0-	-68	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	348	-0-	-42	-0-	-0-	31	1	317	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																
STERLING "E" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	210 #	192	-0-	-18	-0-			9	1	169	2	Y	-0-						-0-	
12	217 #	176	-0-	-41	-0-			14	4	151	2	Y	-0-						-0-	
01	217 #	152	-0-	-65	-0-			10	1	129	2	Y	-0-						-0-	
02	196 #	153	-0-	-43	-0-			15	4	130	2	Y	-0-						-0-	
03	217 #	179	-0-	-38	-0-			7	1	158	2	Y	-0-						-0-	
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-			16	4	222	2	Y	-0-						-0-	
								7	1											
								16	4											
								8	1											
								13	4											
								12	1											
								12	4											

STERLING "E" FEE		WELL #:		13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH		8130 PERF. N/A								
11	390 #	370	-0-	-20	-0-			17	1	327	2	Y	-0-						-0-	
12	403 #	338	-0-	-65	-0-			26	4	292	2	Y	-0-						-0-	
01	403 #	293	-0-	-110	-0-			18	1	249	2	Y	-0-						-0-	
02	364 #	294	-0-	-70	-0-			28	4	250	2	Y	-0-						-0-	
03	403 #	348	-0-	-55	-0-			14	1	306	2	Y	-0-						-0-	
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-			30	4	429	2	Y	-0-						-0-	
								13	1											
								31	4											
								16	1											
								26	4											
								23	1											
								23	4											

STERLING "E" FEE		WELL #:		16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH		8140 PERF. N/A								
11	120 #	101	-0-	-19	-0-			5	1	89	2	Y	-0-						-0-	
12	124 #	93	-0-	-31	-0-			7	4	80	2	Y	-0-						-0-	
01	124 #	80	-0-	-44	-0-			5	1	68	2	Y	-0-						-0-	
02	84 #	80	-0-	-4	-0-			8	4	68	2	Y	-0-						-0-	
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-			4	1	83	2	Y	-0-						-0-	
04	129 R	129	-0-	-0-	-0-			8	4	117	2	Y	-0-						-0-	
								4	1											
								7	4											
								6	1											
								6	4											

STERLING "E" FEE		WELL #:		17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH		8150 PERF. N/A								
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-			13	1	238	2	Y	17	17	1				3	
12	279 #	265	-0-	-14	-0-			19	4	212	2	Y	17	17	1				3	
01	279 #	250	-0-	-29	-0-			13	1	181	2	Y	34	30	1				7	
02	252 #	238	-0-	-14	-0-			21	4	182	2	Y	22	27	1				2	
03	279 #	265	-0-	-14	-0-			10	1	222	2	Y	12	13	1				1	
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-			22	4	312	2	Y	9	9	1				1	
								11	1	13	9									
								19	4	10	9									
								17	1											
								16	4											

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799														
STERLING "E" FEE		WELL #:		23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		330 #	319	-0-	-11	-0-		15 1	281	2	Y	-0-					-0-	
12		341 #	291	-0-	-50	-0-		23 4									-0-	
01		341 #	253	-0-	-88	-0-		16 1	251	2	Y	-0-					-0-	
02		308 #	252	-0-	-56	-0-		24 4									-0-	
03		341 #	299	-0-	-42	-0-		12 1	215	2	Y	-0-					-0-	
04		408 R	408	-0-	-0-	-0-		26 4									-0-	
								11 1	215	2	Y	-0-					-0-	
								26 4									-0-	
								14 1	263	2	Y	-0-					-0-	
								22 4									-0-	
								20 1	369	2	Y	-0-					-0-	
								19 4									-0-	

STERLING "H" FEE		WELL #:		2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

STERLING "H" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
11	60 #	37	-0-	-23	-0-			2 1	34	2	Y	-0-					-0-	
12	62 #	51	-0-	-11	-0-			1 4									-0-	
01	62 #	57	-0-	-5	-0-			3 1	47	2	Y	-0-					-0-	
02	56 #	55	-0-	-1	-0-			1 4									-0-	
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-			3 1	52	2	Y	-0-					-0-	
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-			2 4									-0-	
								3 1	49	2	Y	-0-					-0-	
								3 4									-0-	
								3 1	79	2	Y	-0-					-0-	
								1 4									-0-	
								5 1	98	2	Y	-0-					-0-	

STERLING "H" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202				
11	60 #	42	-0-	-18	-0-			2 1	39	2	Y	-0-					-0-	
12	62 #	51	-0-	-11	-0-			1 4									-0-	
01	62 #	57	-0-	-5	-0-			3 1	47	2	Y	-0-					-0-	
02	56 #	55	-0-	-1	-0-			1 4									-0-	
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-			3 1	52	2	Y	-0-					-0-	
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-			2 4									-0-	
								3 1	49	2	Y	-0-					-0-	
								3 4									-0-	
								3 1	79	2	Y	-0-					-0-	
								1 4									-0-	
								5 1	98	2	Y	-0-					-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 145

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:		20097 700 108799 7		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
				RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH		8125		PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	90 #	54	-0-	-36	-0-				3 1 1 4	50 2	Y	-0-						-0-	
12	93 #	65	-0-	-28	-0-				4 1 1 4	60 2	Y	-0-						-0-	
01	93 #	73	-0-	-20	-0-				4 1 2 4	67 2	Y	-0-						-0-	
02	84 #	70	-0-	-14	-0-				3 1 4 4	63 2	Y	-0-						-0-	
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-				4 1 1 4	102 2	Y	-0-						-0-	
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-				7 1	127 2	Y	-0-						-0-	
STERLING "H" FEE				WELL #:		8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH		8225		PERF. N/A			
11	180 #	102	-0-	-78	-0-				5 1 2 4	95 2	Y	-0-						-0-	
12	186 #	140	-0-	-46	-0-				8 1 3 4	129 2	Y	-0-						-0-	
01	186 #	158	-0-	-28	-0-				8 1 5 4	145 2	Y	-0-						-0-	
02	168 #	151	-0-	-17	-0-				7 1 8 4	136 2	Y	-0-						-0-	
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-				8 1 3 4	219 2	Y	-0-						-0-	
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-				15 1 1 4	272 2	Y	-0-						-0-	
STERLING "H" FEE				WELL #:		9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH		8250		PERF. N/A			
11	60 #	43	-0-	-17	-0-				2 1 1 4	40 2	Y	-0-						-0-	
12	62 #	58	-0-	-4	-0-				3 1 1 4	54 2	Y	-0-						-0-	
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-				3 1 2 4	61 2	Y	-0-						-0-	
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-				3 1 3 4	57 2	Y	-0-						-0-	
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-				3 1 1 4	91 2	Y	-0-						-0-	
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-				6 1	114 2	Y	-0-						-0-	
STERLING "H" FEE				WELL #:		12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH		8200		PERF. N/A			
11	90 #	51	-0-	-39	-0-				2 1 1 4	48 2	Y	-0-						-0-	
12	93 #	62	-0-	-31	-0-				4 1 1 4	57 2	Y	-0-						-0-	
01	93 #	69	-0-	-24	-0-				3 1 2 4	64 2	Y	-0-						-0-	
02	84 #	66	-0-	-18	-0-				3 1 3 4	60 2	Y	-0-						-0-	
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-				3 1 1 4	97 2	Y	-0-						-0-	
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-				6 1	120 2	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
STERLING "H" FEE		WELL #:		14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	80	-0-	-40	-0-				4 1	74 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
12	124 #	97	-0-	-27	-0-				6 1	89 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
01	124 #	108	-0-	-16	-0-				5 1	99 2	Y	-0-			-0-
									4 4						
02	112 #	103	-0-	-9	-0-				5 1	93 2	Y	-0-			-0-
									5 4						
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-				5 1	150 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-				10 1	187 2	Y	-0-			-0-
									1 4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A					
11	120 #	70	-0-	-50	-0-				3 1	66 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
12	124 #	87	-0-	-37	-0-				5 1	80 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
01	124 #	97	-0-	-27	-0-				5 1	89 2	Y	-0-			-0-
									3 4						
02	112 #	93	-0-	-19	-0-				4 1	84 2	Y	-0-			-0-
									5 4						
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-				5 1	135 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-				9 1	168 2	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A					
11	90 #	55	-0-	-35	-0-				3 1	51 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
12	93 #	45	-0-	-48	-0-				3 1	41 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
01	93 #	51	-0-	-42	-0-				3 1	46 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
02	56 #	48	-0-	-8	-0-				2 1	44 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
03	62 #	44	-0-	-18	-0-				2 1	41 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-				4 1	77 2	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A					
11	T. A.	76	-0-	76	142				4 1	70 2	Y	-0-			-0-
									2 4						
12	T. A.	70	-0-	70	212				4 1	65 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
01	T. A.	83	-0-	83	295				4 1	76 2	Y	-0-			-0-
									3 4						
02	T. A.	75	-0-	75	370				4 1	67 2	Y	-0-			-0-
									4 4						
03	T. A.	89	-0-	89	459				5 1	83 2	Y	-0-			-0-
									1 4						
04	594 R	135	-0-	-459	-0-				7 1	128 2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		150 #	116	-0-	-34	-0-	6 1 2 4	108 2	2	Y	-0-			-0-
12		155 #	98	-0-	-57	-0-	6 1 2 4	90 2	2	Y	-0-			-0-
01		155 #	110	-0-	-45	-0-	6 1 3 4	101 2	2	Y	-0-			-0-
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	5 1 5 4	97 2	2	Y	-0-			-0-
03		124 #	108	-0-	-16	-0-	6 1 1 4	101 2	2	Y	-0-			-0-
04		187 R	187	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	177 2	2	Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE														
		WELL #:		3	RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "J" FEE														
		WELL #:		6	RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
STERLING 'L' FEE														
		WELL #:		2	RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
11	360 #	215	-0-	-145	-0-	18 1 6 9	191 3	Y	5	3 0				3
12	578 R	578	-0-	-0-	-0-	47 1 6 9	525 3	Y	5	6 0				2
01	372 #	330	-0-	-42	-0-	27 1 8 9	295 3	Y	7	8 0				1
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	24 1 4 9	279 3	Y	4	5 0				-0-
03	372 #	251	-0-	-121	-0-	22 1 2 9	227 3	Y	2	2 0				-0-
04	300 #	234	-0-	-66	-0-	21 1 3 9	210 3	Y	3	2 0				1
STERLING "R" FEE														
		WELL #:		7	RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A			
11	600 #	379	-0-	-221	-0-	23 1 5 4	345 2	Y	5	4 1				1
12	620 #	492	-0-	-128	-0-	36 1 6 4	447 2	Y	3	3 1				1
01	620 #	442	-0-	-178	-0-	28 1 12 4	400 2	Y	2	3 1				-0-
02	560 #	462	-0-	-98	-0-	29 1 23 4	407 2	Y	3	3 1				-0-
03	620 #	284	-0-	-336	-0-	20 1 3 4	254 2	Y	6	5 1				1
04	758 R	758	-0-	-0-	-0-	42 1 2 4	707 2	Y	6	6 1				1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 17				WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822						
11	518 R	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4					16
12	915 R	915	-0-	-0-	-0-	902	3	13	9	Y	12	16	1			12
01	624 R	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	3	1			18
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8	13	1			13
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	Y	10	11	1			12
*04	613 R	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6	9	Y	5					17

PRICE 7				WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888						
11	390 #	232	-0-	-158	-0-	224	3	8	9	Y	7					49
12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	428	3	21	9	Y	19	48	1			20
01	434 #	286	-0-	-148	-0-	269	3	17	9	Y	15	4	1			31
02	392 #	250	-0-	-142	-0-	237	3	13	9	Y	12	21	1			22
03	434 #	264	-0-	-170	-0-	246	3	18	9	Y	16	18	1			20
*04	420 #	260	-0-	-160	-0-	250	3	10	9	Y	9					29

STERLING 'F' FEE				WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A						
11	150 #	56	-0-	-94	-0-	4	1	49	3	Y	3	5	0			1
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	18	16	0			3
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	20	9	154	3	Y	19	18	0			4
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	24	24	0			4
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	21	9	131	3	Y	26	27	0			3
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	24	24	0			3
						26	9									

STERLING 'J' FEE				WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE				WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A	
11	300 #	173	-0-	-127	-0-	14 1	153 3	Y	3
						6 9			
12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	38 1	420 3	Y	2
						6 9			
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	22 1	236 3	Y	1
						8 9			
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	19 1	223 3	Y	-0-
						4 9			
03	310 #	201	-0-	-109	-0-	17 1	182 3	Y	-0-
						2 9			
04	240 #	188	-0-	-52	-0-	17 1	168 3	Y	1
						3 9			
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A	
11	T. A.	21	-0-	21	53	2 1	19 3	Y	-0-
12	T. A.	58	-0-	58	111	5 1	53 3	Y	-0-
01	T. A.	32	-0-	32	143	3 1	29 3	Y	-0-
02	T. A.	30	-0-	30	173	2 1	28 3	Y	-0-
03	T. A.	25	-0-	25	198	2 1	23 3	Y	-0-
04	221 R	23	-0-	-198	-0-	2 1	21 3	Y	-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A	
11	T. A.	21	-0-	21	53	2 1	19 3	Y	-0-
12	T. A.	58	-0-	58	111	5 1	53 3	Y	-0-
01	T. A.	32	-0-	32	143	3 1	29 3	Y	-0-
02	T. A.	30	-0-	30	173	2 1	28 3	Y	-0-
03	T. A.	25	-0-	25	198	2 1	23 3	Y	-0-
04	221 R	23	-0-	-198	-0-	2 1	21 3	Y	-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A	
11	T. A.	203	-0-	203	399	17 1	186 3	Y	-0-
12	T. A.	332	-0-	332	731	28 1	304 3	Y	-0-
01	T. A.	357	-0-	357	1088	30 1	327 3	Y	-0-
02	T. A.	333	-0-	333	1421	26 1	307 3	Y	-0-
03	T. A.	355	-0-	355	1776	31 1	324 3	Y	-0-
04	2144 R	368	-0-	-1776	-0-	34 1	334 3	Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	420 #	237	-0-	-183	-0-	12 1	222 2	Y	-0-			-0-	
12	434 #	306	-0-	-128	-0-	3 4	283 2	Y	-0-			-0-	
01	434 #	397	-0-	-37	-0-	18 1	364 2	Y	-0-			-0-	
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	5 4	384 2	Y	-0-			-0-	
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	20 1	374 2	Y	-0-			-0-	
04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	13 4	546 2	Y	-0-			-0-	
						20 1							
						18 4							
						21 1							
						4 4							
						29 1							
						2 4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A					
11	300 #	169	-0-	-131	-0-	8 1	159 2	Y	-0-			-0-	
12	310 #	220	-0-	-90	-0-	2 4	203 2	Y	-0-			-0-	
01	310 #	284	-0-	-26	-0-	13 1	261 2	Y	-0-			-0-	
02	304 R	304	-0-	-0-	-0-	4 4	276 2	Y	-0-			-0-	
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	14 1	269 2	Y	-0-			-0-	
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	9 4	392 2	Y	-0-			-0-	
						15 1							
						13 4							
						15 1							
						3 4							
						21 1							
						1 4							
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
11	570 #	378	-0-	-192	-0-	22 1	331 2	Y	19	15	1	6	
12	589 #	469	-0-	-120	-0-	4 4	21 9						
01	589 #	461	-0-	-128	-0-	33 1	417 2	Y	10	12	1	4	
02	532 #	429	-0-	-103	-0-	8 4	11 9		10	12	1	2	
03	589 #	273	-0-	-316	-0-	30 1	406 2	Y	12	11	1	3	
*04	694 R	694	-0-	-0-	-0-	14 4	11 9		18	18	1	3	
						26 1	369 2	Y					
						21 4	13 9						
						18 1	233 2	Y					
						2 4	20 9						
						37 1	631 2	Y	22	21	1	4	
						2 4	24 9						

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "R" FEE				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 10	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING								
					RRCID -> 149795	COMPL. DATE 10/09/1989	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	870 #	594	-0-	-276	-0-	37	1	7	4	537	2	Y	12	9	1			3
12	899 #	695	-0-	-204	-0-	50	1	12	4	626	2	Y	6	7	1			2
01	899 #	683	-0-	-216	-0-	44	1	22	4	610	2	Y	6	7	1			1
02	812 #	632	-0-	-180	-0-	39	1	31	4	555	2	Y	6	6	1			1
03	899 #	392	-0-	-507	-0-	28	1	3	4	350	2	Y	10	10	1			1
04	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	3	4	948	2	Y	13	12	1			2
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 1	RRCID -> 149796	COMPL. DATE 10/26/1992	TOTAL DEPTH 8460	PERF. N/A										
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	7	1	3	4	138	2	Y	-0-					-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	8	1	3	4	123	2	Y	-0-					-0-
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	6	1	4	4	116	2	Y	-0-					-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	6	1	8	4	112	2	Y	-0-					-0-
03	155 #	106	-0-	-49	-0-	6	1	1	4	99	2	Y	-0-					-0-
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	11	1	1	4	206	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 149797	COMPL. DATE 09/15/1992	TOTAL DEPTH 8425	PERF. N/A										
11	450 #	424	-0-	-26	-0-	21	1	7	4	396	2	Y	-0-					-0-
12	465 #	382	-0-	-83	-0-	22	1	8	4	352	2	Y	-0-					-0-
01	434 #	360	-0-	-74	-0-	18	1	11	4	331	2	Y	-0-					-0-
02	392 #	362	-0-	-30	-0-	17	1	24	4	321	2	Y	-0-					-0-
03	434 #	302	-0-	-132	-0-	16	1	3	4	283	2	Y	-0-					-0-
04	625 R	625	-0-	-0-	-0-	32	1	2	4	591	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 7	RRCID -> 149801	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 8575	PERF. N/A										
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	3	1	1	4	55	2	Y	-0-					-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	3	1	1	4	49	2	Y	-0-					-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	3	1	2	4	46	2	Y	-0-					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	2	1	3	4	45	2	Y	-0-					-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	2	1	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	4	1			82	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	360 #	326	-0-	-34	-0-	16 1	304 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
12	372 #	293	-0-	-79	-0-	17 1	270 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	14 1	254 2	Y	-0-				-0-
						9 4							
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	13 1	246 2	Y	-0-				-0-
						18 4							
03	341 #	231	-0-	-110	-0-	12 1	217 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	24 1	454 2	Y	-0-				-0-
						2 4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A	
11	300 #	290	-0-	-10	-0-	14 1	271 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
12	310 #	262	-0-	-48	-0-	15 1	241 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
01	310 #	247	-0-	-63	-0-	12 1	227 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
02	280 #	248	-0-	-32	-0-	12 1	220 2	Y	-0-				-0-
						16 4							
03	310 #	207	-0-	-103	-0-	11 1	194 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	22 1	405 2	Y	-0-				-0-
						1 4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A	
11	330 #	305	-0-	-25	-0-	15 1	285 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	16 1	254 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
01	310 #	260	-0-	-50	-0-	13 1	239 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
02	280 #	260	-0-	-20	-0-	12 1	231 2	Y	-0-				-0-
						17 4							
03	310 #	218	-0-	-92	-0-	12 1	204 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	23 1	426 2	Y	-0-				-0-
						1 4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
11	270 #	241	-0-	-29	-0-	12 1	225 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
12	279 #	218	-0-	-61	-0-	13 1	200 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
01	248 #	205	-0-	-43	-0-	10 1	189 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	10 1	183 2	Y	-0-				-0-
						13 4							
03	248 #	171	-0-	-77	-0-	9 1	161 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	Y	-0-				-0-
						1 4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE				//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 16		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
				RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-			6	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-			2	4									-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-			6	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-			2	4									-0-
03	124 #	87	-0-	-37	-0-			5	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-			3	4									-0-
								5	1	91	2	Y	-0-					-0-
								7	4									-0-
								5	1	81	2	Y	-0-					-0-
								1	4									-0-
								9	1	168	2	Y	-0-					-0-
								1	4									-0-

STERLING 'D' FEE				WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GLASS				WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
11	1200 #	184	-0-	-1016	-0-			22	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	1240 #	314	-0-	-926	-0-			35	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	1147 #	1021	-0-	-126	-0-			115	1	906	3	Y	-0-					-0-
02	1036 #	892	-0-	-144	-0-			102	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	1147 #	966	-0-	-181	-0-			115	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	990 #	939	-0-	-51	-0-			116	1	823	3	Y	-0-					-0-

GLASS				WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
11	240 #	39	-0-	-201	-0-			5	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	174	-0-	-74	-0-			19	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	230	-0-	-18	-0-			26	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	200	-0-	-24	-0-			23	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	217	-0-	-31	-0-			26	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-			26	1	185	3	Y	-0-					-0-

GLASS				WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A						
11	240 #	115	-0-	-125	-0-			12	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	232	-0-	-16	-0-			25	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-			22	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	196 #	170	-0-	-26	-0-			19	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	217 #	184	-0-	-33	-0-			22	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	179	-0-	-1	-0-			22	1	157	3	Y	-0-					-0-

GLASS				WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
11	600 #	294	-0-	-306	-0-			31	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	620 #	619	-0-	-1	-0-			68	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	589 #	561	-0-	-28	-0-			63	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	532 #	490	-0-	-42	-0-			56	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	620 #	530	-0-	-90	-0-			63	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	540 #	516	-0-	-24	-0-			64	1	452	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
11	270 #	148	-0-	-122	-0-	9 1	136 2	Y	1
						2 4	1 9		
12	279 #	116	-0-	-163	-0-	8 1	103 2	Y	3
						2 4	3 9		
01	279 #	124	-0-	-155	-0-	8 1	110 2	Y	3
						3 4	3 9		
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	6 1	91 2	Y	2
						5 4	2 9		
03	155 #	102	-0-	-53	-0-	7 1	94 2	Y	1
						1 9			
04	513 R	513	-0-	-0-	-0-	29 1	483 2	Y	-0-
						1 4			
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 7263 - 7859	
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	3 1	33 3	Y	-0-
12	124 #	77	-0-	-47	-0-	6 1	71 3	Y	-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	6 1	68 3	Y	-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	5 1	53 3	Y	-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	5 1	59 3	Y	-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008	
								PERF. 7308 - 7918	
11	540 #	183	-0-	-357	-0-	14 1	169 3	Y	-0-
12	558 #	399	-0-	-159	-0-	32 1	367 3	Y	-0-
01	558 #	380	-0-	-178	-0-	30 1	350 3	Y	-0-
02	364 #	302	-0-	-62	-0-	25 1	277 3	Y	-0-
03	403 #	335	-0-	-68	-0-	28 1	307 3	Y	-0-
04	360 #	324	-0-	-36	-0-	29 1	295 3	Y	-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050	
								PERF. N/A	
11	T. A.	54	-0-	54	130	3 1	50 2	Y	-0-
						1 4			
12	T. A.	54	-0-	54	184	3 1	50 2	Y	-0-
						1 4			
01	T. A.	64	-0-	64	248	3 1	59 2	Y	-0-
						2 4			
02	T. A.	51	-0-	51	299	2 1	47 2	Y	-0-
						2 4			
03	T. A.	62	-0-	62	361	3 1	58 2	Y	-0-
						1 4			
04	461 R	100	-0-	-361	-0-	5 1	95 2	Y	-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350	
								PERF. N/A	
11	T. A.	202	-0-	202	492	10 1	190 2	Y	-0-
						2 4			
12	T. A.	205	-0-	205	697	12 1	189 2	Y	-0-
						4 4			
01	T. A.	243	-0-	243	940	12 1	224 2	Y	-0-
						7 4			
02	T. A.	196	-0-	196	1136	9 1	179 2	Y	-0-
						8 4			
03	T. A.	232	-0-	232	1368	12 1	218 2	Y	-0-
						2 4			
04	1747 R	379	-0-	-1368	-0-	19 1	359 2	Y	-0-
						1 4			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	67	-0-	-0-	67		162		3 1	63	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	68	-0-	-0-	68		230		4 1	63	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	80	-0-	-0-	80		310		1 4	74	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	65	-0-	-0-	65		375		4 1	59	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	77	-0-	-0-	77		452		2 4	72	2	Y	-0-				-0-
04	577 R	125	-0-	-0-	-452		-0-		3 1	119	2	Y	-0-				-0-
									4 1								
									6 1								
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A									
11	120 #	70	-0-	-0-	-50		-0-		3 1	65	2	Y	-0-				-0-
12	124 #	65	-0-	-0-	-59		-0-		2 4	60	2	Y	-0-				-0-
01	124 #	76	-0-	-0-	-48		-0-		4 1	70	2	Y	-0-				-0-
02	112 #	69	-0-	-0-	-43		-0-		1 4	62	2	Y	-0-				-0-
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-		-0-		2 4	77	2	Y	-0-				-0-
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-		-0-		3 1	119	2	Y	-0-				-0-
									4 4								
									4 1								
									1 4								
									6 1								
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A									
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-		-0-		14 1	270	2	Y	117	118	1		26
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-		-0-		4 4	129	9						
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-		-0-		14 1	225	2	Y	123	124	1		25
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-		-0-		5 4	135	9						
03	383 R	383	-0-	-0-	-0-		-0-		14 1	253	2	Y	143	134	1		34
*04	518 R	518	-0-	-0-	-0-		-0-		8 4	157	9						
									13 1	242	2	Y	109	124	1		19
									12 4	120	9						
									14 1	253	2	Y	103	101	1		21
									3 4	113	9						
									23 1	436	2	Y	53	61	1		13
									1 4	58	9						
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	240 #	134	-0-	-106	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	173	-0-	-75	-0-	2	4	160	2	Y	-0-					-0-
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	3	4	217	2	Y	-0-					-0-
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	7	4	309	2	Y	-0-					-0-
						12	1									
						10	4									
						12	1									
						3	4									
						17	1									
						1	4									
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284						
11	360 #	194	-0-	-166	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	372 #	251	-0-	-121	-0-	2	4	232	2	Y	-0-					-0-
01	372 #	325	-0-	-47	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	347 R	347	-0-	-0-	-0-	4	4	315	2	Y	-0-					-0-
03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-	10	4	439	2	Y	-0-					-0-
						17	1									
						15	4									
						17	1									
						4	4									
						23	1									
						1	4									
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A						
11	300 #	162	-0-	-138	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	310 #	210	-0-	-100	-0-	2	4	194	2	Y	-0-					-0-
01	310 #	273	-0-	-37	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	4	4	264	2	Y	-0-					-0-
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-	9	4	375	2	Y	-0-					-0-
						14	1									
						12	4									
						15	1									
						3	4									
						20	1									
						1	4									
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
STERLING "R" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 151401			COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
11		390 R	390	-0-	-0-	-0-			25 1	361 2	Y	-0-						-0-	
12		428 R	428	-0-	-0-	-0-			4 4									-0-	
01		420 R	420	-0-	-0-	-0-			30 1	390 2	Y	-0-						-0-	
02		403 R	403	-0-	-0-	-0-			8 4									-0-	
03		257 R	257	-0-	-0-	-0-			27 1	380 2	Y	-0-						-0-	
04		677 R	677	-0-	-0-	-0-			13 4									-0-	
									25 1	357 2	Y	-0-						-0-	
									21 4									-0-	
									19 1	236 2	Y	-0-						-0-	
									2 4									-0-	
									38 1	637 2	Y	-0-						-0-	
									2 4									-0-	
STERLING -R- FEE			WELL #: 5			RRCID -> 151402			COMPL. DATE 07/16/1987			TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A							
11		90 #	45	-0-	-45	-0-			3 1	41 2	Y	-0-						-0-	
12		93 #	53	-0-	-40	-0-			1 4									-0-	
01		93 #	52	-0-	-41	-0-			4 1	48 2	Y	-0-						-0-	
02		56 #	48	-0-	-8	-0-			1 4									-0-	
03		62 #	28	-0-	-34	-0-			3 1	47 2	Y	-0-						-0-	
04		77 R	77	-0-	-0-	-0-			2 4									-0-	
									2 1	26 2	Y	-0-						-0-	
									4 1	73 2	Y	-0-						-0-	
ALLEIN			WELL #: 222			RRCID -> 152020			COMPL. DATE 03/01/1980			TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A							
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-			4 1	39 3	Y	-0-						-0-	
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-			13 1	119 3	Y	-0-						-0-	
01		110 R	110	-0-	-0-	-0-			10 1	100 3	Y	-0-						-0-	
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-			7 1	66 3	Y	-0-						-0-	
03		86 R	86	-0-	-0-	-0-			9 1	77 3	Y	-0-						-0-	
04		120 #	80	-0-	-40	-0-			9 1	71 3	Y	-0-						-0-	
WESTBROOK 8			WELL #: 5			RRCID -> 152022			COMPL. DATE 06/15/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A							
11		180 #	56	-0-	-124	-0-			56 3		Y	-0-						-0-	
12		186 #	154	-0-	-32	-0-			154 3		Y	-0-						-0-	
01		218 R	218	-0-	-0-	-0-			218 3		Y	-0-						-0-	
02		175 R	175	-0-	-0-	-0-			175 3		Y	-0-						-0-	
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-			196 3		Y	-0-						-0-	
04		210 #	177	-0-	-33	-0-			177 3		Y	-0-						-0-	
ALLEIN			WELL #: 422			RRCID -> 152024			COMPL. DATE 05/17/1985			TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A							
11		240 #	132	-0-	-108	-0-			12 1	120 3	Y	-0-						1	
12		248 #	243	-0-	-5	-0-			24 1	219 3	Y	-0-						1	
01		281 R	281	-0-	-0-	-0-			26 1	255 3	Y	-0-						1	
02		226 R	226	-0-	-0-	-0-			23 1	203 3	Y	-0-						1	
03		266 R	266	-0-	-0-	-0-			28 1	238 3	Y	-0-						1	
*04		270 #	245	-0-	-25	-0-			27 1	218 3	Y	-0-						1	
FLINT -B-			WELL #: 201			RRCID -> 152038			COMPL. DATE 10/00/1980			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
GRIGSBY			WELL #: 114			RRCID -> 152051			COMPL. DATE 10/16/1976			TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRIGSBY			WELL #: 214			RRCID -> 152052			COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A							
11	60 #		29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	Y	-0-						-0-	
12	62 R		62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-						-0-	
01	62 #		55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	Y	-0-						-0-	
02	56 #		48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	Y	-0-						-0-	
03	62 #		52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-						-0-	
04	60 #		50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-						-0-	
GRIGSBY			WELL #: 314			RRCID -> 152053			COMPL. DATE 10/00/1980			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
11	8 #		3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-						-0-	
12	8 #		7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-						-0-	
01	7 R		7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-						-0-	
02	7 #		6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-						-0-	
03	7 #		6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-						-0-	
04	7 #		6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-						-0-	
HILDEBRAND			WELL #: 7320			RRCID -> 152064			COMPL. DATE 10/14/1985			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A							
11	468 R		468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	Y	-0-						-0-	
12	454 R		454	-0-	-0-	-0-	38	1	416	3	Y	-0-						-0-	
01	434 #		432	-0-	-2	-0-	37	1	395	3	Y	-0-						-0-	
02	417 R		417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	3	Y	-0-						-0-	
03	434 #		378	-0-	-56	-0-	33	1	345	3	Y	-0-						-0-	
04	420 #		373	-0-	-47	-0-	35	1	338	3	Y	-0-						-0-	
GRIGSBY			WELL #: 1214			RRCID -> 152068			COMPL. DATE 07/15/1986			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A							
11	360 #		175	-0-	-185	-0-	18	1	157	3	Y	-0-						-0-	
12	372 #		364	-0-	-8	-0-	40	1	324	3	Y	-0-						-0-	
01	341 #		328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	Y	-0-						-0-	
02	308 #		286	-0-	-22	-0-	32	1	254	3	Y	-0-						-0-	
03	372 #		310	-0-	-62	-0-	37	1	273	3	Y	-0-						-0-	
04	330 #		301	-0-	-29	-0-	37	1	264	3	Y	-0-						-0-	
HILDEBRAND			WELL #: 106			RRCID -> 152075			COMPL. DATE 06/22/1992			TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A							
11	60 #		40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-						-0-	
12	87 R		87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-						-0-	
01	77 R		77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-						-0-	
02	66 R		66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-						-0-	
03	83 R		83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-						-0-	
04	60 #		50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	Y	-0-						-0-	
RAY A			WELL #: 2431			RRCID -> 152080			COMPL. DATE 08/19/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
11	300 #		195	-0-	-105	-0-	15	1	180	3	Y	-0-						-0-	
12	310 #		281	-0-	-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-						-0-	
01	310 R		310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	-0-						-0-	
02	280 #		251	-0-	-29	-0-	21	1	230	3	Y	-0-						-0-	
03	310 #		288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	Y	-0-						-0-	
04	300 #		263	-0-	-37	-0-	24	1	239	3	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799															
RAY B		WELL #:		503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1		280 3	Y	-0-					-0-	
12	248 #	175	-0-	-73	-0-	-0-			15 1		160 3	Y	-0-					-0-	
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	-0-			15 1		156 3	Y	-0-					-0-	
02	224 #	140	-0-	-84	-0-	-0-			12 1		128 3	Y	-0-					-0-	
03	248 #	168	-0-	-80	-0-	-0-			15 1		153 3	Y	-0-					-0-	
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	-0-			15 1		137 3	Y	-0-					-0-	
STERLING 'K' FEE																			
		WELL #:		1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING 'K' FEE																			
		WELL #:		3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING 'K' FEE																			
		WELL #:		4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING 'K' FEE																			
		WELL #:		5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING 'K' FEE																			
		WELL #:		8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'K' FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 9			ASSOCIATED RRCID -> 152946			49B COMPL. DATE 08/11/1985			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	92	-0-		92	202		5 1 1 4	86	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	79	-0-		79	281		5 1 2 4	72	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	88	-0-		88	369		4 1 3 4	81	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	85	-0-		85	454		4 1 3 4	78	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	78	-0-		78	532		4 1 1 4	73	2	Y	-0-			-0-
04	677 R	145	-0-		-532	-0-		7 1	138	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'K' FEE			WELL #: 10			RRCID -> 152947			COMPL. DATE 08/27/1985			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE			WELL #: 11			RRCID -> 152948			COMPL. DATE 09/09/1985			TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A			
11	T. A.	145	-0-		145	319		7 1 2 4	136	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	123	-0-		123	442		7 1 2 4	114	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	138	-0-		138	580		7 1 4 4	127	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	134	-0-		134	714		6 1 5 4	123	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	124	-0-		124	838		7 1 1 4	116	2	Y	-0-			-0-
04	1069 R	231	-0-		-838	-0-		12 1 1 4	218	2	Y	-0-			-0-
RAY			WELL #: 102			RRCID -> 153685			COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A			
11	300 #	199	-0-		-101	-0-		15 1 4 9	180	3	Y	4	4 0		1
12	310 #	285	-0-		-25	-0-		23 1 4 9	258	3	Y	4	4 0		1
01	316 R	316	-0-		-0-	-0-		25 1 6 9	285	3	Y	5	5 0		1
02	280 #	257	-0-		-23	-0-		21 1 6 9	230	3	Y	5	5 0		1
03	310 #	293	-0-		-17	-0-		25 1 6 9	262	3	Y	5	5 0		1
04	300 #	269	-0-		-31	-0-		24 1 6 9	239	3	Y	5	5 0		1
BARBEE, E.E. JR.			WELL #: 5			RRCID -> 154195			COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 154772			49B COMPL. DATE 11/10/1992			TOTAL DEPTH 8555			PERF. 8011 - 8432			CNTY: STERLING															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
GLASSCOCK 'V' FEE																			WELL #: 6			RRCID -> 154773			COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 8590			PERF. 8004 - 8467		
11	510 #	273	-0-	-237	-0-	-0-		13	1	255	2	Y	-0-					-0-															
12	527 #	268	-0-	-259	-0-	-0-		5	4	247	2	Y	-0-					-0-															
01	633 R	633	-0-	-0-	-0-	-0-		5	4	580	2	Y	1	1	1			-0-															
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	-0-		20	4	562	2	Y	1	1	1			-0-															
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	496	2	Y	2	2	1			-0-															
04	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	-0-		41	4	496	2	Y	2	2	1			-0-															
								28	1	1229	2	Y	1	1	1			-0-															
								4	4		2																						
								65	1		2																						
								5	4		1																						
STERLING "O" FEE																			WELL #: 3			RRCID -> 155140			COMPL. DATE 07/06/1978			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7871 - 8320		
11	420 #	234	-0-	-186	-0-	-0-		12	1	219	2	Y	-0-					-0-															
12	434 #	303	-0-	-131	-0-	-0-		3	4	279	2	Y	1	1	1			-0-															
01	434 #	392	-0-	-42	-0-	-0-		18	1	359	2	Y	-0-					-0-															
02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	-0-		5	4	379	2	Y	-0-					-0-															
03	394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	369	2	Y	-0-					-0-															
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	-0-		13	4	539	2	Y	-0-					-0-															
								20	1																								
								18	4																								
								21	1																								
								4	4																								
								29	1																								
								2	4																								
STERLING "O" FEE																			WELL #: 14			RRCID -> 155141			COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7862 - 8287		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
GLASSCOCK 'V' FEE																			WELL #: 12			RRCID -> 155144			COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 8410			PERF. 7883 - 8322		
11	330 #	326	-0-	-4	-0-	-0-		16	1	304	2	Y	-0-					-0-															
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	-0-		6	4	270	2	Y	-0-					-0-															
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	-0-		17	1	254	2	Y	-0-					-0-															
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	-0-		6	4	246	2	Y	-0-					-0-															
03	341 #	231	-0-	-110	-0-	-0-		14	1	217	2	Y	-0-					-0-															
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	-0-		9	4	454	2	Y	-0-					-0-															
								13	1																								
								18	4																								
								12	1																								
								2	4																								
								24	1																								
								2	4																								

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING													
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799																			
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (L)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	210 #	205	-0-	-5	-0-		10 4	1 4		191	2	Y	-0-								-0-
12	217 #	185	-0-	-32	-0-		11 4	1 4		170	2	Y	-0-								-0-
01	217 #	174	-0-	-43	-0-		9 5	1 4		160	2	Y	-0-								-0-
02	196 #	174	-0-	-22	-0-		8 11	1 4		155	2	Y	-0-								-0-
03	217 #	146	-0-	-71	-0-		8 1	1 4		137	2	Y	-0-								-0-
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-		15 1	1 4		285	2	Y	-0-								-0-
							1 4														
BROWNFIELD, V. E.																					
		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
STERLING "M" FEE																					
		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-
STERLING "N" FEE																					
		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
STERLING "N" FEE																					
		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT								-0-
REYNOLDS 3A																					
		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752											
11	360 #	305	-0-	-55	-0-		302	3		3	9	Y	3								9
12	542 R	542	-0-	-0-	-0-		531	3		11	9	Y	10		10	1					9
01	434 #	363	-0-	-71	-0-		354	3			9	Y	8			2	1				15
02	392 #	337	-0-	-55	-0-		330	3			7	Y	6			11	1				10
03	465 #	365	-0-	-100	-0-		355	3			10	Y	9			9	1				10
*04	450 #	354	-0-	-96	-0-		350	3			4	Y	4								14

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	53	-0-	-0-	-7	-0-			53 3			Y	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-0-	-2	-0-			60 3			Y	-0-			-0-
01	62 #	53	-0-	-0-	-9	-0-			53 3			Y	-0-			-0-
02	56 #	46	-0-	-0-	-10	-0-			46 3			Y	-0-			-0-
03	62 #	45	-0-	-0-	-17	-0-			45 3			Y	-0-			-0-
04	60 #	40	-0-	-0-	-20	-0-			40 3			Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809				
11	300 #	222	-0-	-0-	-78	-0-			220 3	2 9	Y	2				7
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	-0-			387 3	9 9	Y	8	8 1			7
01	310 #	291	-0-	-0-	-19	-0-			283 3	8 9	Y	7	2 1			12
02	280 #	270	-0-	-0-	-10	-0-			264 3	6 9	Y	5	9 1			8
03	372 #	291	-0-	-0-	-81	-0-			284 3	7 9	Y	6	7 1			7
*04	360 #	284	-0-	-0-	-76	-0-			280 3	4 9	Y	4				11

STERLING "F" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751				
11	330 #	117	-0-	-0-	-213	-0-			10 3	104 3	Y	3	4 0			1
12	341 #	302	-0-	-0-	-39	-0-			24 1	263 3	Y	14	12 0			3
01	371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-			15 9	30 1	Y	13	13 0			3
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	-0-			14 9	23 1	Y	18	18 0			3
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	-0-			20 9	27 1	Y	19	20 0			2
04	360 #	309	-0-	-0-	-51	-0-			21 9	27 1	Y	19	18 0			3

STERLING "I" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799													
STERLING "I" FEE			WELL #:		13	RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH		8076 PERF. 7534 - 7996						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	T. A.	98	-0-		98		175			5 1		91 2	Y	-0-				-0-
										2 4								
12	T. A.	91	-0-		91		266			5 1		84 2	Y	-0-				-0-
										2 4								
01	T. A.	106	-0-		106		372			5 1		98 2	Y	-0-				-0-
										3 4								
02	T. A.	97	-0-		97		469			5 1		87 2	Y	-0-				-0-
										5 4								
03	T. A.	115	-0-		115		584			6 1		108 2	Y	-0-				-0-
										1 4								
04	760 R	176	-0-		-584		-0-			9 1		167 2	Y	-0-				-0-
STERLING "M" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 7356 - 7725						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "O" FEE			WELL #:		5	RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 7898 - 8342						
11	300 #	162	-0-		-138		-0-			8 1		152 2	Y	-0-				-0-
										2 4								
12	310 #	210	-0-		-100		-0-			12 1		194 2	Y	-0-				-0-
										4 4								
01	310 #	273	-0-		-37		-0-			14 1		250 2	Y	-0-				-0-
										9 4								
02	290 R	290	-0-		-0-		-0-			14 1		264 2	Y	-0-				-0-
										12 4								
03	275 R	275	-0-		-0-		-0-			15 1		257 2	Y	-0-				-0-
										3 4								
04	396 R	396	-0-		-0-		-0-			20 1		375 2	Y	-0-				-0-
										1 4								
STERLING "O" FEE			WELL #:		8	RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7947 - 8360						
11	300 #	167	-0-		-133		-0-			8 1		157 2	Y	-0-				-0-
										2 4								
12	310 #	217	-0-		-93		-0-			13 1		200 2	Y	-0-				-0-
										4 4								
01	310 #	280	-0-		-30		-0-			14 1		257 2	Y	-0-				-0-
										9 4								
02	298 R	298	-0-		-0-		-0-			14 1		271 2	Y	-0-				-0-
										13 4								
03	282 R	282	-0-		-0-		-0-			15 1		264 2	Y	-0-				-0-
										3 4								
04	408 R	408	-0-		-0-		-0-			21 1		386 2	Y	-0-				-0-
										1 4								

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "0" FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 108799 9			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING				
						RRCID -> 159915			COMPL. DATE 10/19/1985			TOTAL DEPTH 8408			PERF. 7830 - 8330				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	270 #	156	-0-	-114	-0-			8	1	146	2	Y	-0-					-0-	
12	279 #	202	-0-	-77	-0-			2	4									-0-	
01	279 #	260	-0-	-19	-0-			12	1	186	2	Y	-0-					-0-	
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-			4	4									-0-	
03	263 R	263	-0-	-0-	-0-			13	1	239	2	Y	-0-					-0-	
04	380 R	380	-0-	-0-	-0-			8	4									-0-	
								13	1	253	2	Y	-0-					-0-	
								12	4									-0-	
								14	1	246	2	Y	-0-					-0-	
								3	4									-0-	
								19	1	360	2	Y	-0-					-0-	
								1	4									-0-	

BROWNFIELD, V. E.			WELL #:			1	RRCID -> 160020	COMPL. DATE 02/06/1981			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7608 - 8088					
11	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-			68	1	973	2	Y	8	8	1			2	
12	930 #	815	-0-	-115	-0-			16	4									6	
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-			58	1	726	2	Y	19	15	1			5	
02	936 R	936	-0-	-0-	-0-			10	4									10	
03	930 #	768	-0-	-162	-0-			66	1	905	2	Y	23	24	1			2	
*04	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-			29	4	25	9							3	
								57	1	811	2	Y	26	21	1			10	
								39	4	29	9							2	
								53	1	697	2	Y	10	18	1			2	
								7	4	11	9							3	
								76	1	1277	2	Y	14	13	1			3	
								4	4	15	9							3	

BROWNFIELD, V. E.			WELL #:			10	RRCID -> 160021	COMPL. DATE 10/12/1987			TOTAL DEPTH 8140			PERF. 7595 - 8046					
11	549 R	549	-0-	-0-	-0-			35	1	505	2	Y	-0-					-0-	
12	527 #	506	-0-	-21	-0-			9	4									-0-	
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-			36	1	459	2	Y	-0-					-0-	
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-			11	4									-0-	
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-			36	1	495	2	Y	-0-					-0-	
04	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-			16	4									-0-	
								31	1	443	2	Y	17					17	
								23	4	19	9							4	
								38	1	503	2	Y	47	60	1			4	
								6	4	52	9							4	
								58	1	980	2	Y	80	71	1			13	
								3	4	88	9							13	

GLASS, R. E.			WELL #:			2	RRCID -> 160022	COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7278 - 7892					
11	570 #	362	-0-	-208	-0-			27	1	335	3	Y	-0-					-0-	
12	589 #	580	-0-	-9	-0-			47	1	533	3	Y	-0-					-0-	
01	589 #	574	-0-	-15	-0-			45	1	529	3	Y	-0-					-0-	
02	532 #	460	-0-	-72	-0-			37	1	423	3	Y	-0-					-0-	
03	589 #	494	-0-	-95	-0-			41	1	449	3	Y	4	4	0			-0-	
								4	9									-0-	
04	540 #	463	-0-	-77	-0-			42	1	421	3	Y	-0-					-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	240 #	133	-0-	-107	-0-	7 1	124 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
12	248 #	171	-0-	-77	-0-	10 1	158 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
01	248 #	221	-0-	-27	-0-	11 1	203 2	Y	-0-				-0-
						7 4							
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	-0-				-0-
						10 4							
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A			
11	150 #	98	-0-	-52	-0-	5 1	92 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
12	155 #	80	-0-	-75	-0-	5 1	73 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
01	155 #	91	-0-	-64	-0-	5 1	83 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	4 1	78 2	Y	-0-				-0-
						4 4							
03	124 #	78	-0-	-46	-0-	4 1	73 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-				-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025			
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-				-0-
						7 4							
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	5 1	76 2	Y	-0-				-0-
						7 4							
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	4 1	65 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	3 1	65 2	Y	-0-				-0-
						8 4							
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	4 1	79 2	Y	-0-				-0-
						7 4							
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-				-0-
						6 4							

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 168

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE				//CONT.// 108799 WELL #:	20097 700 11	ASSOCIATED RRCID -> 164416		49B COMPL. DATE N/A				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	60 #	44	-0-	-16	-0-			2 1 1 4	41	2	Y	-0-					-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-			3 1 1 4	50	2	Y	-0-					-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-			3 1 2 4	55	2	Y	-0-					-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-			3 1 3 4	52	2	Y	-0-					-0-
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-			3 1 1 4	84	2	Y	-0-					-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-			6 1	105	2	Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE				WELL #:	6	RRCID -> 164419	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7843	-	8270	
11	240 #	47	-0-	-193	-0-			2 1 1 4	43	2 9	Y	1	1	1			-0-
12	248 #	65	-0-	-183	-0-			3 1 1 4	54	2 7 9	Y	6	6	1			-0-
01	124 #	76	-0-	-48	-0-			4 1 2 4	70	2	Y	-0-					-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-			4 1 3 4	74	2 9	Y	2	2	1			-0-
03	78 R	78	-0-	-0-	-0-			4 1 1 4	72	2 9	Y	1	1	1			-0-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-			5 1	103	2	Y	-0-					-0-
GLASS, R. E.				WELL #:	3	RRCID -> 164420	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7245	-	7844	
11	750 #	334	-0-	-416	-0-			26 1 4 9	304	3	Y	4	1	0			4
12	775 #	564	-0-	-211	-0-			45 1 10 9	509	3	Y	9	8	0			5
01	744 #	529	-0-	-215	-0-			41 1 2 9	486	3	Y	2	7	0			-0-
02	532 #	419	-0-	-113	-0-			34 1	385	3	Y	-0-					-0-
03	589 #	466	-0-	-123	-0-			39 1	427	3	Y	-0-					-0-
04	510 #	450	-0-	-60	-0-			41 1	409	3	Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE				WELL #:	2	RRCID -> 164458	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7843	-	8270	
11	90 #	52	-0-	-38	-0-			3 1 1 4	48	2	Y	-0-					-0-
12	93 #	66	-0-	-27	-0-			4 1 1 4	61	2	Y	-0-					-0-
01	93 #	86	-0-	-7	-0-			4 1 3 4	79	2	Y	-0-					-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-			4 1 4 4	83	2	Y	-0-					-0-
03	93 #	87	-0-	-6	-0-			5 1 1 4	81	2	Y	-0-					-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-			6 1	118	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
MAHAFFEY		WELL #:		22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7547 - 7599	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	284 R	284	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	11	11 1	1
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	4	4	12	9				
01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	10	10 1	1
02	196 #	100	-0-	-96	-0-	5	4	11	9				
03	217 #	88	-0-	-129	-0-	13	1	225	2	Y	10	10 1	1
*04	240 #	47	-0-	-193	-0-	7	4	11	9				
						5	1	84	2	Y	8	9 1	-0-
						2	4	9	9				
						5	1	83	2	Y	-0-		-0-
						2	1	35	2	Y	9	9 1	-0-
						10	9						

REYNOLDS 4		WELL #:		2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH		8153 PERF. 7665 - 7738	
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-		3
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-		3
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-		3
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-		3
03	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-		3
*04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		3

PRICE 7		WELL #:		4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH		8085 PERF. 7477 - 7719	
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	92	3	2	9	Y	2		10
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	162	3	9	9	Y	8	11 1	7
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	118	3	8	9	Y	7	2 1	12
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	110	3	6	9	Y	5	9 1	8
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	118	3	7	9	Y	6	7 1	7
*04	180 #	121	-0-	-59	-0-	117	3	4	9	Y	4		11

PRICE 18		WELL #:		2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7574 - 7741	
11	450 #	431	-0-	-19	-0-	424	3	7	9	Y	6		22
12	692 R	692	-0-	-0-	-0-	674	3	18	9	Y	16	22 1	16
01	465 #	408	-0-	-57	-0-	399	3	9	9	Y	8	3 1	21
02	420 #	355	-0-	-65	-0-	349	3	6	9	Y	5	16 1	10
03	465 #	359	-0-	-106	-0-	349	3	10	9	Y	9	9 1	10
*04	450 #	400	-0-	-50	-0-	396	3	4	9	Y	4		14

REYNOLDS 4		WELL #:		3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH		8110 PERF. 7560 - 7712	
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-		-0-
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-		-0-
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-		-0-
02	196 #	177	-0-	-19	-0-	177	3			Y	-0-		-0-
03	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-		-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		-0-

REYNOLDS 4		WELL #:		4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH		8116 PERF. 7678 - 7681	
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-		9
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-		9
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-		9
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-		9
03	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-		9
*04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		9

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																	
REYNOLDS 4			WELL #: 6			RRCID -> 169048			COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7632 - 7633					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		180 #	133	-0-	-47	-0-	-0-			129 3	4	9	Y	4						34
12		237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-			226 3	11	9	Y	10		10	1			34
01		186 #	173	-0-	-13	-0-	-0-			165 3	8	9	Y	7		2	1			39
02		168 #	162	-0-	-6	-0-	-0-			154 3	8	9	Y	7		11	1			35
03		186 #	175	-0-	-11	-0-	-0-			166 3	9	9	Y	8		9	1			34
*04		180 #	167	-0-	-13	-0-	-0-			163 3	4	9	Y	4						38

REYNOLDS 4			WELL #: 5			RRCID -> 169450			COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 7960			PERF. 7518 - 7716					
11		330 #	238	-0-	-92	-0-	-0-			238 3			Y	-0-						41
12		420 R	420	-0-	-0-	-0-	-0-			420 3			Y	-0-						41
01		353 R	353	-0-	-0-	-0-	-0-			353 3			Y	-0-						41
02		330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-			330 3			Y	-0-						41
03		354 R	354	-0-	-0-	-0-	-0-			354 3			Y	-0-						41
*04		360 #	350	-0-	-10	-0-	-0-			350 3			Y	-0-						41

STERLING 'M' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 169500			COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 7890			PERF. 7381 - 7834					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BADE, SARAH "16"			WELL #: 1			RRCID -> 169549			COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 8086			PERF. 7342 - 7813					
11		750 #	127	-0-	-623	-0-	-0-			126 3	1	9	Y	1						2
12		775 #	23	-0-	-752	-0-	-0-			19 3	4	9	Y	4		4	1			2
01		775 #	710	-0-	-65	-0-	-0-			707 3	3	9	Y	3		1	1			4
02		700 #	662	-0-	-38	-0-	-0-			659 3	3	9	Y	3		4	1			3
03		775 #	711	-0-	-64	-0-	-0-			708 3	3	9	Y	3		4	1			2
*04		701 R	701	-0-	-0-	-0-	-0-			699 3	2	9	Y	2						4

REYNOLDS 4			WELL #: 7			RRCID -> 169556			COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8025			PERF. 7617 - 7740					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

REYNOLDS 32			WELL #: 1			RRCID -> 169895			COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7541 - 7692					
11		300 #	229	-0-	-71	-0-	-0-			221 3	8	9	Y	7						15
12		409 R	409	-0-	-0-	-0-	-0-			387 3	22	9	Y	20		20	1			15
01		310 #	253	-0-	-57	-0-	-0-			236 3	17	9	Y	15		4	1			26
02		280 #	233	-0-	-47	-0-	-0-			220 3	13	9	Y	12		21	1			17
03		310 #	255	-0-	-55	-0-	-0-			237 3	18	9	Y	16		18	1			15
*04		244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-			234 3	10	9	Y	9						24

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 22			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
						RRCID -> 170179			COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	210 #	208	-0-	-2	-0-				10 1	183 2	Y	-0-						-0-
									15 4									
12	217 #	189	-0-	-28	-0-				10 1	163 2	Y	-0-						-0-
									16 4									
01	217 #	165	-0-	-52	-0-				8 1	140 2	Y	-0-						-0-
									17 4									
02	196 #	164	-0-	-32	-0-				7 1	140 2	Y	-0-						-0-
									17 4									
03	217 #	195	-0-	-22	-0-				9 1	171 2	Y	-0-						-0-
									15 4									
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-				13 1	240 2	Y	-0-						-0-
									13 4									
STERLING "F" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 170180			COMPL. DATE 04/07/1978			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STERLING "G" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 170182			COMPL. DATE 04/03/1977			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010						
11	T. A.	50	-0-	50	122				2 1	47 2	Y	-0-						-0-
									1 4									
12	T. A.	51	-0-	51	173				3 1	47 2	Y	-0-						-0-
									1 4									
01	T. A.	60	-0-	60	233				3 1	55 2	Y	-0-						-0-
									2 4									
02	T. A.	48	-0-	48	281				2 1	44 2	Y	-0-						-0-
									2 4									
03	T. A.	58	-0-	58	339				3 1	54 2	Y	-0-						-0-
									1 4									
04	433 R	94	-0-	-339	-0-				5 1	89 2	Y	-0-						-0-
STERLING "G" FEE			WELL #: 5			RRCID -> 170183			COMPL. DATE 11/11/1983			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054						
11	T. A.	35	-0-	35	85				2 1	33 2	Y	-0-						-0-
12	T. A.	36	-0-	36	121				2 1	33 2	Y	-0-						-0-
									1 4									
01	T. A.	42	-0-	42	163				2 1	39 2	Y	-0-						-0-
									1 4									
02	T. A.	34	-0-	34	197				2 1	31 2	Y	-0-						-0-
									1 4									
03	T. A.	40	-0-	40	237				2 1	38 2	Y	-0-						-0-
04	302 R	65	-0-	-237	-0-				3 1	62 2	Y	-0-						-0-
STERLING "G" FEE			WELL #: 6			RRCID -> 170185			COMPL. DATE 03/11/1984			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
11	60 #	33 -0-	-27	-0-		1 1	22 2	Y	9	9 1	2
12	62 #	34 -0-	-28	-0-		10 9	21 2	Y	10	11 1	1
01	62 #	36 -0-	-26	-0-		1 1	11 9	Y	10	8 1	3
02	36 R	36 -0-	-0-	-0-		1 1	23 2	Y	10	12 1	1
03	61 R	61 -0-	-0-	-0-		1 4	11 9	Y	6	6 1	1
04	101 R	101 -0-	-0-	-0-		3 1	50 2	Y	6	6 1	1
						1 4	7 9				
						5 1	89 2	Y	6	6 1	1
						7 9					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060	
11	572 R	572 -0-	-0-	-0-		36 1	527 2	Y	-0-		-0-
12	558 #	512 -0-	-46	-0-		9 4	464 2	Y	-0-		-0-
01	571 R	571 -0-	-0-	-0-		37 1	517 2	Y	-0-		-0-
02	519 R	519 -0-	-0-	-0-		11 4	464 2	Y	-0-		-0-
03	558 #	398 -0-	-160	-0-		38 1	360 2	Y	5	5 1	-0-
04	629 R	629 -0-	-0-	-0-		16 4	6 9	Y	4	3 1	1
						33 1	588 2	Y			
						22 4	4 9				
						28 1					
						4 4					
						35 1					
						2 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073	
11	262 R	262 -0-	-0-	-0-		17 1	242 2	Y	-0-		-0-
12	248 #	239 -0-	-9	-0-		3 4	217 2	Y	-0-		-0-
01	258 R	258 -0-	-0-	-0-		17 1	234 2	Y	-0-		-0-
02	226 R	226 -0-	-0-	-0-		5 4	204 2	Y	-0-		-0-
03	248 #	69 -0-	-179	-0-		7 4	65 2	Y	-0-		-0-
04	240 #	-0- -0-	-240	-0-		14 1		Y	-0-		-0-
						8 4					
						4 1					

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692	
11	240 #	183 -0-	-57	-0-		183 3		Y	-0-		5
12	322 R	322 -0-	-0-	-0-		322 3		Y	-0-		5
01	248 #	236 -0-	-12	-0-		236 3		Y	-0-		5
02	224 #	220 -0-	-4	-0-		220 3		Y	-0-		5
03	248 #	236 -0-	-12	-0-		236 3		Y	-0-		5
04	240 #	233 -0-	-7	-0-		233 3		Y	-0-		5

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754	
11	330 #	240 -0-	-90	-0-		239 3	1 9	Y	1		7
12	425 R	425 -0-	-0-	-0-		421 3	4 9	Y	4	4 1	7
01	341 #	334 -0-	-7	-0-		331 3	3 9	Y	3	1 1	9
02	312 R	312 -0-	-0-	-0-		309 3	3 9	Y	3	4 1	8
03	341 #	335 -0-	-6	-0-		332 3	3 9	Y	3	4 1	7
*04	330 #	329 -0-	-1	-0-		327 3	2 9	Y	2		9

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK 21				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 108799 6	ASSOCIATED RRCID -> 171409				49B COMPL. DATE 10/19/1998				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2					25
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3	12	9	Y	11					36
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	14	9	Y	13	16	1			33
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	-0-	219	3	14	9	Y	13	19	1			27
03	310 #	259	-0-	-51	-0-	-0-	246	3	13	9	Y	12					39
04	270 #	230	-0-	-40	-0-	-0-	222	3	8	9	Y	7	19	1			27
RW FOSTER 16				WELL #:	1	RRCID -> 171912	COMPL. DATE 12/22/1998				TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925						
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
ALLEIN "A"				WELL #:	427	RRCID -> 172173	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375						
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
GLASS				WELL #:	124	RRCID -> 172221	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948						
11	270 #	135	-0-	-135	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	279 #	242	-0-	-37	-0-	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	252 #	211	-0-	-41	-0-	-0-	24	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	223	-0-	-17	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
GLASS				WELL #:	1924	RRCID -> 172222	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196						
11	510 #	243	-0-	-267	-0-	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	527 #	386	-0-	-141	-0-	-0-	42	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	496 #	300	-0-	-196	-0-	-0-	34	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	448 #	261	-0-	-187	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	496 #	283	-0-	-213	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	300 #	275	-0-	-25	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					-0-
RW FOSTER 16				WELL #:	2	RRCID -> 173863	COMPL. DATE 07/30/1999				TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996						
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	213	-0-	-57	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
TERRY 16				WELL #:	4	RRCID -> 174346	COMPL. DATE 08/27/1999				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155						
11	240 #	198	-0-	-42	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	242	-0-	-6	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	214	-0-	-10	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	228	-0-	-20	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	194	-0-	-46	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RW FOSTER 16			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 108799 3	ASSOCIATED RRCID -> 174477		49B COMPL. DATE 09/16/1999				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY 15			WELL #:			3	RRCID -> 174478	COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008							
11	90 #	52	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
GLASS SOUDER			WELL #:			538	RRCID -> 174494	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238					
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	Y	-0-					2
12	496 #	436	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					2
01	496 #	473	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	-0-					2
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					2
03	496 #	436	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	Y	-0-					2
*04	646 R	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					2
RW FOSTER 17			WELL #:			2	RRCID -> 176382	COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086							
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
GLASS			WELL #:			1024	RRCID -> 176987	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226					
11	1140 #	852	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	87	1	741	3	Y	22	29	0			10
12	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1263	3	Y	76	67	0			19
01	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1041	3	Y	81	84	0			16
02	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	3	Y	73	78	0			11
03	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1099	3	Y	67	66	0			12
*04	1380 #	1299	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	150	1	1063	3	Y	78	77	0			13

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS			//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 2024			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
						RRCID -> 176989			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		660 #	333	-0-	-327	-0-		35 4	1 9	294	3	Y	4	9	0			1	
12		682 #	641	-0-	-41	-0-		70 1	1	571	3	Y	-0-					1	
01		682 #	484	-0-	-198	-0-		55 1	1	429	3	Y	-0-					1	
02		616 #	445	-0-	-171	-0-		48 1	1	374	3	Y	21	18	0			4	
03		682 #	601	-0-	-81	-0-		23 9	1	507	3	Y	23	22	0			5	
*04		593 R	593	-0-	-0-	-0-		69 1	1	494	3	Y	26	26	0			5	
								25 9											
								70 1	1										
								29 9											
GLASS A			WELL #: 1013			RRCID -> 176990			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265				
11		T. A.	211	-0-	211	631	22 1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		T. A.	439	-0-	439	1070	48 1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		T. A.	396	-0-	396	1466	45 1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		T. A.	346	-0-	346	1812	40 1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		T. A.	374	-0-	374	2186	45 1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04		2550 R	364	-0-	-2186	-0-	45 1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GLASS "C"			WELL #: 604			RRCID -> 176994			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203				
11		210 #	194	-0-	-16	-0-	20 1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		402 R	402	-0-	-0-	-0-	44 1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		363 R	363	-0-	-0-	-0-	41 1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		316 R	316	-0-	-0-	-0-	36 1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		343 R	343	-0-	-0-	-0-	41 1	302	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		360 #	333	-0-	-27	-0-	41 1	292	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GLASS C			WELL #: 904			RRCID -> 176995			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199				
11		240 #	205	-0-	-35	-0-	22 1	183	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	47 1	379	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		383 R	383	-0-	-0-	-0-	43 1	340	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		334 R	334	-0-	-0-	-0-	38 1	296	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		362 R	362	-0-	-0-	-0-	43 1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		360 #	352	-0-	-8	-0-	44 1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GLASS F			WELL #: 712			RRCID -> 176996			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132				
11		339 R	339	-0-	-0-	-0-	28 1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		279 #	225	-0-	-54	-0-	20 1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		248 #	237	-0-	-11	-0-	20 1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		252 #	194	-0-	-58	-0-	17 1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		279 #	233	-0-	-46	-0-	20 1	213	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		240 #	209	-0-	-31	-0-	20 1	189	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
GLASS "G"			WELL #: 714			RRCID -> 176997			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799												
HILDEBRAND			WELL #:		117	RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7258	-	7582	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		210 #	150	-0-	-60	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					9
12		322 R	322	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	Y	-0-	9	1			-0-
01		287 R	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
02		243 R	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
03		308 R	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	-0-					-0-
04		270 #	185	-0-	-85	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
HILDEBRAND			WELL #:		1520	RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8189	PERF. 7512	-	7906	
11		241 R	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
12		234 R	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
01		222 R	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
02		215 R	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
03		217 #	194	-0-	-23	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
04		210 #	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
RAY "A"			WELL #:		530	RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8175	PERF. 7492	-	8038	
11		270 #	180	-0-	-90	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
12		279 #	257	-0-	-22	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
01		283 R	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
02		252 #	230	-0-	-22	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
03		279 #	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
04		270 #	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
RAY "A"			WELL #:		1330	RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8250	PERF. 7436	-	8119	
11		210 #	146	-0-	-64	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
12		217 #	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
01		232 R	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
02		196 #	187	-0-	-9	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
03		217 #	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
04		210 #	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
RAY "B"			WELL #:		103	RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8380	PERF. 7753	-	8294	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RAY "C"			WELL #:		103	RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7538	-	8061	
11		240 #	238	-0-	-2	-0-	19	1	210	3	Y	8	8	0			4
12		248 #	240	-0-	-8	-0-	21	1	209	3	Y	9	9	0			4
01		293 R	293	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	11	11	0			4
02		234 R	234	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	4	6	0			2
03		276 R	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					2
*04		270 #	248	-0-	-22	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7114 - 7998	
WESTBROOK																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11		210 #	33	-0-	-0-	-177	-0-	-0-		4 1	29 3	Y		-0-			-0-
12		217 #	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01		217 #	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02		196 #	-0-	-0-	-0-	-196	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03		217 #	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	126 3	Y		-0-			-0-

RW FOSTER 16						WELL #:	4	RRCID -> 177461	COMPL. DATE 04/21/2000				TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6782 - 6821		
11		255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254 3	1 9	Y		1				3
12		303 R	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300 3	3 9	Y		3				6
01		274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270 3	4 9	Y		4	5 1			5
02		224 #	221	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	217 3	4 9	Y		4	6 1			3
03		248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244 3	4 9	Y		4				7
04		270 #	222	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	220 3	2 9	Y		2	6 1			3

BARBEE, E. E. JR.						WELL #:	9	RRCID -> 183554	COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7562 - 7766		
11		540 #	523	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	27 1	485 2	Y		4	4 1			1
									7 4	4 9							
12		558 #	388	-0-	-0-	-170	-0-	-0-	23 1	354 2	Y		4	4 1			1
									7 4	4 9							
01		558 #	456	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	24 1	411 2	Y		5	5 1			1
									15 4	6 9							
02		504 #	448	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	22 1	404 2	Y		2	3 1			-0-
									20 4	2 9							
03		558 #	519	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	28 1	481 2	Y		4	3 1			1
									6 4	4 9							
04		450 #	274	-0-	-0-	-176	-0-	-0-	15 1	255 2	Y		3	3 1			1
									1 4	3 9							

WESTBROOK 33						WELL #:	5	RRCID -> 184898	COMPL. DATE 08/13/2001				TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6645 - 6857		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CONGER, F. 1						WELL #:	9	RRCID -> 185141	COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7292 - 7454		
11		300 #	108	-0-	-0-	-192	-0-	-0-	108 3			Y	-0-				-0-
12		580 R	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580 3			Y	-0-				-0-
01		310 #	77	-0-	-0-	-233	-0-	-0-	77 3			Y	-0-				-0-
02		280 #	-0-	-0-	-0-	-280	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		310 #	34	-0-	-0-	-276	-0-	-0-	34 3			Y	-0-				-0-
04		90 #	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FOSTER, R. W. 15						WELL #:	2	RRCID -> 185183	COMPL. DATE 09/14/2001				TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6584 - 6664		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799													
FOSTER, R. W. 15			WELL #:		1	RRCID -> 186516			COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH		7188	PERF. 6576 - 6686			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-		201	3	2	9	Y	2					4
12		245 R	245	-0-	-0-	-0-		239	3	6	9	Y	5					9
01		221 R	221	-0-	-0-	-0-		215	3	6	9	Y	5	7	1			7
02		180 R	180	-0-	-0-	-0-		173	3	7	9	Y	6	9	1			4
03		201 R	201	-0-	-0-	-0-		194	3	7	9	Y	6					10
04		210 #	179	-0-	-31	-0-		175	3	4	9	Y	4	9	1			5
FOSTER, R. W. 15			WELL #:		3	RRCID -> 187279			COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH		7225	PERF. 6646 - 6699			
11		181 R	181	-0-	-0-	-0-		181	3			Y	-0-					-0-
12		220 R	220	-0-	-0-	-0-		220	3			Y	-0-					-0-
01		198 R	198	-0-	-0-	-0-		198	3			Y	-0-					-0-
02		159 R	159	-0-	-0-	-0-		159	3			Y	-0-					-0-
03		179 R	179	-0-	-0-	-0-		179	3			Y	-0-					-0-
04		210 #	161	-0-	-49	-0-		161	3			Y	-0-					-0-
RW FOSTER 16			WELL #:		5	RRCID -> 187571			COMPL. DATE 01/24/2002			TOTAL DEPTH		7300	PERF. 6713 - 6934			
11		T. A.	42	-0-	42	175		42	3			Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	175						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	175						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	175						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	175						Y	-0-					-0-
04		175 R	-0-	-0-	-175	-0-						Y	-0-					-0-
WESTBROOK 27			WELL #:		4	RRCID -> 187573			COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH		7275	PERF. 6567 - 6805			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WESTBROOK 21			WELL #:		7	RRCID -> 188498			COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH		7250	PERF. 6751 - 6884			
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-		76	3			Y	-0-					-0-
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	3			Y	-0-					-0-
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	3			Y	-0-					-0-
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-					-0-
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	3			Y	-0-					-0-
04		90 #	66	-0-	-24	-0-		66	3			Y	-0-					-0-
F. CONGER 6			WELL #:		11	RRCID -> 188912			COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH		8300	PERF. 7223 - 7395			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
F. CONGER 5			WELL #:		6	RRCID -> 189176			COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH		7750	PERF. 7309 - 7437			
11		990 #	581	-0-	-409	-0-		581	3			N	-0-					59
12		1246 R	1246	-0-	-0-	-0-		1246	3			N	-0-					59
01		1239 R	1239	-0-	-0-	-0-		1239	3			N	-0-					59
02		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-		1025	3			N	-0-					59
03		1080 R	1080	-0-	-0-	-0-		1080	3			N	-0-					59
04		990 #	674	-0-	-316	-0-		674	3			N	-0-					59

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
RW FOSTER 23		WELL #:		1	RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6513	-	6575					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		578 R	578	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	3	9	Y	3			8
12		644 R	644	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3	11	9	Y	10			18
01		503 R	503	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3	15	9	Y	14	16	1	16
02		453 R	453	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3	14	9	Y	13	19	1	10
03		571 R	571	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3	12	9	Y	11			21
04		480 #	473	-0-	-7	-0-	-0-	464	3	9	9	Y	8	19	1	10
RW FOSTER 16		WELL #:		6	RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6742	-	6781					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRY 7		WELL #:		4	RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7442	-	7576					
11		79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
12		125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
03		92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6558	-	6781					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6788	-	7003					
11		261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	Y	3	5	1	1
12		396 R	396	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	13	9	Y	12	10	1	3
01		311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	11	9	Y	10	11	1	2
02		276 R	276	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3	11	9	Y	10	6	1	6
03		322 R	322	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3	12	9	Y	11	11	1	6
04		346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	10	9	Y	9	11	1	4
WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 6723	-	6931					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		53 R	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
03		58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
04		21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
RW FOSTER 15		WELL #:		5	RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6589	-	6702					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE				//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
				RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	120 #	81	-0-	-39	-0-				4 1 2 4	75 2	Y	-0-						-0-
12	124 #	98	-0-	-26	-0-				6 1 2 4	90 2	Y	-0-						-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-				5 1 4 4	101 2	Y	-0-						-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-				5 1 5 4	95 2	Y	-0-						-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-				5 1 2 4	152 2	Y	-0-						-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-				10 1 1 4	190 2	Y	-0-						-0-
STERLING "H" FEE				WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085						
11	90 #	53	-0-	-37	-0-				3 1 1 4	49 2	Y	-0-						-0-
12	93 #	64	-0-	-29	-0-				4 1 1 4	59 2	Y	-0-						-0-
01	93 #	72	-0-	-21	-0-				4 1 2 4	66 2	Y	-0-						-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-				3 1 3 4	62 2	Y	-0-						-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-				4 1 1 4	99 2	Y	-0-						-0-
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-				7 1	124 2	Y	-0-						-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990						
11	T. A.	101	-0-	101	221				5 1 1 4	95 2	Y	-0-						-0-
12	T. A.	83	-0-	83	304				5 1 2 4	76 2	Y	-0-						-0-
01	T. A.	94	-0-	94	398				5 1 3 4	86 2	Y	-0-						-0-
02	T. A.	89	-0-	89	487				4 1 4 4	81 2	Y	-0-						-0-
03	T. A.	81	-0-	81	568				4 1 1 4	76 2	Y	-0-						-0-
04	719 R	151	-0-	-568	-0-				8 1	143 2	Y	-0-						-0-
STERLING "H" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108						
11	120 #	69	-0-	-51	-0-				3 1 1 4	65 2	Y	-0-						-0-
12	124 #	85	-0-	-39	-0-				5 1 2 4	78 2	Y	-0-						-0-
01	124 #	95	-0-	-29	-0-				5 1 3 4	87 2	Y	-0-						-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-				4 1 5 4	82 2	Y	-0-						-0-
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-				5 1 2 4	132 2	Y	-0-						-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-				9 1	165 2	Y	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1290 #	1287	-0-	-3	-0-	124 1	-0-	1163 3			7
12	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	185 1	9	1554 3			16
						10 9					
01	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	131 1	8	1053 3			24
						9 9					
02	1204 #	1139	-0-	-65	-0-	131 1	8	999 3	20 1		12
						9 9					
03	1333 #	1325	-0-	-8	-0-	138 1	11	1175 3			23
						12 9					
04	1140 #	978	-0-	-162	-0-	120 1	8	849 3	17 1		14
						9 9					

STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024	
11	360 #	358	-0-	-2	-0-	16 1	17	299 2	17 1		3
						24 4		19 9			
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	17 1	17	268 2	17 1		3
						26 4		19 9			
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	12 1	34	229 2	30 1		7
						28 4		37 9			
02	336 #	293	-0-	-43	-0-	12 1	22	229 2	27 1		2
						28 4		24 9			
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	14 1	12	280 2	13 1		1
						24 4		13 9			
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-	21 1	9	393 2	9 1		1
						21 4		10 9			

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047	
11	690 #	479	-0-	-211	-0-	22 1	19	428 2	16 1		7
						8 4		21 9			
12	713 #	515	-0-	-198	-0-	28 1	25	451 2	25 1		7
						8 4		28 9			
01	713 #	708	-0-	-5	-0-	34 1	25	625 2	26 1		6
						21 4		28 9			
02	644 #	504	-0-	-140	-0-	23 1	18	439 2	19 1		5
						22 4		20 9			
03	713 #	657	-0-	-56	-0-	33 1	30	579 2	32 1		3
						12 4		33 9			
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	52 1	15	969 2	16 1		2
						3 4		17 9			

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716	
11	780 #	741	-0-	-39	-0-	73 1	1	667 3			9
						1 9					
12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	105 1	11	885 3			20
						12 9					
01	804 R	804	-0-	-0-	-0-	87 1	10	706 3			30
						11 9					
02	743 R	743	-0-	-0-	-0-	85 1	9	648 3	24 1		15
						10 9					
03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	89 1	13	757 3			28
						14 9					
04	750 #	626	-0-	-124	-0-	76 1	9	540 3	20 1		17
						10 9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
BARBEE, E. E.		WELL #:		406	RRCID ->	204150	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7696 - 7723		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		824 R	824 -0-	-0-	-0-	823	3	1	9	Y	1			24	
12		938 R	938 -0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-			24	
01		764 R	764 -0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1			25	
02		700 R	700 -0-	-0-	-0-	698	3	2	9	Y	2			27	
03		744 #	626 -0-	-118	-0-	623	3	3	9	Y	3			30	
04		720 #	387 -0-	-333	-0-	386	3	1	9	Y	1			31	
FOSTER, R. W. 15				WELL #:	4	RRCID ->	204787	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL	DEPTH	7295	PERF.	6633 - 6766	
11		120 #	56 -0-	-64	-0-	54	3	2	9	Y	2			5	
12		124 #	72 -0-	-52	-0-	64	3	8	9	Y	7			12	
01		68 R	68 -0-	-0-	-0-	58	3	10	9	Y	9	11	1	10	
02		56 #	55 -0-	-1	-0-	46	3	9	9	Y	8	12	1	6	
03		62 #	61 -0-	-1	-0-	52	3	9	9	Y	8			14	
04		60 #	53 -0-	-7	-0-	47	3	6	9	Y	5	13	1	6	
FOSTER, R. W. 14				WELL #:	3	RRCID ->	205514	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL	DEPTH	7275	PERF.	6692 - 6719	
11		90 #	71 -0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-			-0-	
12		93 #	86 -0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-			-0-	
01		93 #	78 -0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-	
02		62 R	62 -0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-	
03		93 #	70 -0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			-0-	
04		90 #	63 -0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-			-0-	
HILDEBRAND				WELL #:	132	RRCID ->	205929	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7276 - 7682	
11		390 #	82 -0-	-308	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-	
12		403 #	-0- -0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-	
01		403 #	-0- -0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-	
02		364 #	-0- -0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-	
03		372 #	-0- -0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-	
04		302 R	302 -0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-			-0-	
MAHAFFEY -B-				WELL #:	510	RRCID ->	206542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7782 - 7827	
11		210 #	87 -0-	-123	-0-	87	3			Y	-0-			-0-	
12		217 #	125 -0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-			-0-	
01		217 #	146 -0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-			-0-	
02		129 R	129 -0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-	
03		124 R	124 -0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-	
04		150 #	112 -0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-			-0-	
CURRY 17				WELL #:	1	RRCID ->	212563	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	8137 - 8459	
11		390 #	229 -0-	-161	-0-	17	1	212	3	Y	-0-			10	
12		403 #	377 -0-	-26	-0-	33	1	344	3	Y	-0-			10	
01		403 #	343 -0-	-60	-0-	29	1	314	3	Y	-0-			10	
02		280 R	280 -0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-			10	
03		372 #	332 -0-	-40	-0-	29	1	303	3	Y	-0-			10	
04		330 #	283 -0-	-47	-0-	27	1	256	3	Y	-0-			10	
WESTBROOK				WELL #:	908	RRCID ->	213416	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL	DEPTH	7713	PERF.	7324 - 7410	
11		30 #	14 -0-	-16	-0-	3	3	11	9	Y	10			104	
12		65 R	65 -0-	-0-	-0-	8	3	57	9	Y	52			156	
01		40 R	40 -0-	-0-	-0-	12	3	28	9	Y	25			181	
02		28 R	28 -0-	-0-	-0-	9	3	19	9	Y	17	168	1	30	
03		33 R	33 -0-	-0-	-0-	10	3	23	9	Y	21			51	
*04		30 R	30 -0-	-0-	-0-	9	3	21	9	Y	19			70	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 #	459	-0-	-291	-0-	458	3	1	9	Y	1			11
12	744 #	643	-0-	-101	-0-	643	3			Y	-0-			11
01	775 #	476	-0-	-299	-0-	476	3			Y	-0-	11	1	-0-
02	700 #	442	-0-	-258	-0-	442	3			Y	-0-			-0-
03	775 #	527	-0-	-248	-0-	527	3			Y	-0-			-0-
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	507	3	15	9	Y	14			14
GLASS, R. E.				WELL #: 15	RRCID -> 213820	COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
11	570 #	188	-0-	-382	-0-	14	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	589 #	412	-0-	-177	-0-	33	1	379	3	Y	-0-			-0-
01	558 #	393	-0-	-165	-0-	31	1	362	3	Y	-0-			-0-
02	392 #	312	-0-	-80	-0-	25	1	287	3	Y	-0-			-0-
03	434 #	347	-0-	-87	-0-	29	1	318	3	Y	-0-			-0-
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	30	1	305	3	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 12	RRCID -> 213821	COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038				
11	150 #	103	-0-	-47	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	155 #	84	-0-	-71	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	155 #	96	-0-	-59	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
BARBEE, E.E. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 213966	COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE				WELL #: 10	RRCID -> 213974	COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082				
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	17	17	1	3
						19	4	19	9					
12	279 #	256	-0-	-23	-0-	13	1	204	2	Y	17	17	1	3
						20	4	19	9					
01	279 #	241	-0-	-38	-0-	9	1	174	2	Y	34	30	1	7
						21	4	37	9					
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	9	1	175	2	Y	22	27	1	2
						21	4	24	9					
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	Y	12	13	1	1
						18	4	13	9					
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	9	9	1	1
						16	4	10	9					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
CONGER 5		WELL #:		3	RRCID ->	217572	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 7008 - 7424				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			53
12		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			53
01		558 #	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-			53
02		504 #	447	-0-	-57	-0-	447	3			N	-0-			53
03		620 #	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-			53
04		600 #	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-			53
CONGER 5		WELL #:		4	RRCID ->	217574	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7034 - 7515				
11		390 #	61	-0-	-329	-0-	61	3			N	-0-			37
12		403 #	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-			37
01		403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-			37
02		364 #	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-			37
03		403 #	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-			37
04		360 #	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-			37
CONGER 5		WELL #:		5	RRCID ->	217585	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 6983 - 7455				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
F. CONGER		WELL #:		307	RRCID ->	217587	COMPL. DATE	03/31/1992	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 6749 - 7242				
11	1320 #	659	-0-	-661	-0-	645	3	14	9	Y	13	7	1		10
12	1364 #	829	-0-	-535	-0-	815	3	14	9	Y	13	20	1		3
01	1302 #	477	-0-	-825	-0-	464	3	13	9	Y	12	13	1		2
02	616 #	277	-0-	-339	-0-	264	3	13	9	Y	12	7	1		7
03	837 #	258	-0-	-579	-0-	244	3	14	9	Y	13	13	1		7
04	750 #	216	-0-	-534	-0-	206	3	10	9	Y	9	13	1		3
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	217641	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 7724 - 8163				
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				18
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	267	3	4	9	Y	4				22
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3				25
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	Y	3				28
03	279 #	248	-0-	-31	-0-	246	3	2	9	Y	2				30
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-				30
MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217643	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 7744 - 7940				
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	Y	2				20
12	335 R	335	-0-	-0-	-0-	329	3	6	9	Y	5				25
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3				28
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3				31
03	310 #	264	-0-	-46	-0-	263	3	1	9	Y	1				32
*04	676 R	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	Y	1				33
MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217644	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7730 - 8180				
11	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1062	3	4	9	Y	4				42
12	888 R	888	-0-	-0-	-0-	878	3	10	9	Y	9				51
01	995 R	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	Y	7				58
02	749 R	749	-0-	-0-	-0-	743	3	6	9	Y	5				63
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	701	3	3	9	Y	3				66
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-				66

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117	
11	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	3		Y	-0-	-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3		Y	-0-	-0-
01	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3		Y	-0-	-0-
02	224 #	130	-0-	-94	-0-	130	3		Y	-0-	-0-
03	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	3		Y	-0-	-0-
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3		Y	-0-	-0-
BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177	
11	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3		Y	-0-	10
12	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-	10
01	248 #	200	-0-	-48	-0-	199	3	1 9	Y	1	11
02	196 #	166	-0-	-30	-0-	165	3	1 9	Y	1	12
03	217 #	151	-0-	-66	-0-	150	3	1 9	Y	1	13
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	155	3	1 9	Y	1	14
BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217	
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3		Y	-0-	-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-	-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-	-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-	-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-	-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-	-0-
BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928	
11	240 #	159	-0-	-81	-0-	159	3		Y	-0-	16
12	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	3		Y	-0-	16
01	248 #	119	-0-	-129	-0-	118	3	1 9	Y	1	17
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	104	3	2 9	Y	2	19
03	155 #	102	-0-	-53	-0-	100	3	2 9	Y	2	21
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	91	3	1 9	Y	1	22
MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195	
11	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	3		Y	-0-	-0-
12	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3		Y	-0-	-0-
01	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3		Y	-0-	-0-
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	3		Y	-0-	-0-
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3		Y	-0-	-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH		8205 PERF. 7681 - 8060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	546 R	546	-0-	-0-	-0-		34 1	496 2	9 4	7 9	Y	6	6 1		2
12	496 #	289	-0-	-207	-0-		20 1	250 2	9 4	10 9	Y	9	7 1		4
01	496 #	469	-0-	-27	-0-		29 1	410 2	13 4	17 9	Y	15	15 1		4
02	468 R	468	-0-	-0-	-0-		29 1	409 2	10 4	20 9	Y	18	14 1		8
03	496 #	395	-0-	-101	-0-		27 1	356 2	4 4	8 9	Y	7	13 1		2
*04	725 R	725	-0-	-0-	-0-		40 1	671 2	2 4	12 9	Y	11	10 1		3

STERLING 'D' FEE				WELL #:		11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH		8070 PERF. 7444 - 7992	
11	60 #	39	-0-	-21	-0-		3 1	36 3	6 1	71 3	Y	-0-			-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-		6 1	71 3	6 1	65 3	Y	-0-			-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-		6 1	65 3	6 1	67 3	Y	-0-			-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-		6 1	67 3	6 1	65 3	Y	-0-			-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-		6 1	65 3	6 1	60 3	Y	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-		6 1	60 3			Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A- 104				WELL #:		104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7476 - 8100	
11	210 #	202	-0-	-8	-0-		10 1	189 2	3 4		Y	-0-			-0-
12	217 #	185	-0-	-32	-0-		11 1	170 2	4 4		Y	-0-			-0-
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-		12 1	205 2	7 4		Y	-0-			-0-
02	196 #	178	-0-	-18	-0-		9 1	159 2	10 4		Y	-0-			-0-
03	217 #	216	-0-	-1	-0-		12 1	197 2	7 4		Y	-0-			-0-
04	210 #	110	-0-	-100	-0-		6 1	104 2			Y	-0-			-0-

STERLING "F" FEE				WELL #:		3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH		7967 PERF. 7150 - 7866	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #:		102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7701 - 8090	
11	180 #	173	-0-	-7	-0-		173 2				Y	-0-			10
12	186 #	176	-0-	-10	-0-		176 2				Y	-0-			10
01	186 #	173	-0-	-13	-0-		173 2				Y	-0-			10
02	168 #	158	-0-	-10	-0-		158 2				Y	-0-			10
03	186 #	178	-0-	-8	-0-		178 2				Y	-0-			10
04	180 #	145	-0-	-35	-0-		145 2				Y	-0-			10

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. BROWNFIELD, V. E.			//CONT.// 20097 700 108799 WELL #: 4			ASSOCIATED RRCID -> 219642			49B COMPL. DATE 12/13/1981			CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	802 R	802	-0-	-0-	-0-				51 1	739 2	Y		-0-					-0-
12	713 #	610	-0-	-103	-0-				12 4	557 2	Y		-0-					-0-
01	713 #	636	-0-	-77	-0-				43 1	578 2	Y		-0-					-0-
02	644 #	584	-0-	-60	-0-				41 1	530 2	Y		-0-					-0-
03	713 #	558	-0-	-155	-0-				17 4	514 2	Y		-0-					-0-
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-				38 1	980 2	Y		-0-					-0-
									16 4									
									39 1									
									5 4									
									58 1									
									3 4									
BROWNFIELD, V. E.																		
			WELL #: 2			RRCID -> 219643			COMPL. DATE 07/19/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING "J" FEE																		
			WELL #: 11			RRCID -> 219676			COMPL. DATE 10/05/1985			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STERLING -N- FEE																		
			WELL #: 10			RRCID -> 219678			COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143						
11	870 #	819	-0-	-51	-0-				40 1	760 2	Y		5	5 1				1
12	899 #	797	-0-	-102	-0-				13 4	6 9								
01	899 #	802	-0-	-97	-0-				46 1	729 2	Y		6	6 1				1
02	908 R	908	-0-	-0-	-0-				15 4	7 9								
03	899 #	873	-0-	-26	-0-				40 1	735 2	Y		5	5 1				1
04	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-				21 4	6 9								
									43 1	823 2	Y		5	5 1				1
									36 4	6 9								
									46 1	801 2	Y		9	9 1				1
									16 4	10 9								
									66 1	1237 2	Y		3	4 1				-0-
									4 4	3 9								
GLASS, R. E.																		
			WELL #: 10			RRCID -> 219686			COMPL. DATE 09/27/1985			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940						
11	300 #	104	-0-	-196	-0-				8 1	96 3	Y		-0-					-0-
12	310 #	228	-0-	-82	-0-				18 1	210 3	Y		-0-					-0-
01	310 #	218	-0-	-92	-0-				17 1	201 3	Y		-0-					-0-
02	224 #	173	-0-	-51	-0-				14 1	159 3	Y		-0-					-0-
03	248 #	192	-0-	-56	-0-				16 1	176 3	Y		-0-					-0-
04	210 #	186	-0-	-24	-0-				17 1	169 3	Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS, R. E.		WELL #:		11	RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7339 - 7946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	450 #	151	-0-	-299	-0-	12	1	139	3	Y	-0-	-0-
12	465 #	330	-0-	-135	-0-	27	1	303	3	Y	-0-	-0-
01	465 #	315	-0-	-150	-0-	25	1	290	3	Y	-0-	-0-
02	308 #	249	-0-	-59	-0-	20	1	229	3	Y	-0-	-0-
03	341 #	278	-0-	-63	-0-	24	1	254	3	Y	-0-	-0-
04	300 #	268	-0-	-32	-0-	24	1	244	3	Y	-0-	-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		12	RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH		7940 PERF. 7295 - 7898	
11	840 #	282	-0-	-558	-0-	22	1	260	3	Y	-0-	-0-
12	868 #	616	-0-	-252	-0-	50	1	566	3	Y	-0-	-0-
01	837 #	587	-0-	-250	-0-	46	1	541	3	Y	-0-	-0-
02	588 #	466	-0-	-122	-0-	38	1	428	3	Y	-0-	-0-
03	651 #	519	-0-	-132	-0-	44	1	475	3	Y	-0-	-0-
04	570 #	500	-0-	-70	-0-	45	1	455	3	Y	-0-	-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		14	RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH		8030 PERF. 7304 - 7910	
11	270 #	88	-0-	-182	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	-0-
12	279 #	193	-0-	-86	-0-	16	1	177	3	Y	-0-	-0-
01	248 #	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	Y	-0-	-0-
02	168 #	146	-0-	-22	-0-	12	1	134	3	Y	-0-	-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	Y	-0-	-0-
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	3	Y	-0-	-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		1	RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8052 - 8452	
11	390 #	76	-0-	-314	-0-	6	1	58	3	Y	11 10 0	1
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	11 11 0	1
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	33	1	365	3	Y	13 13 0	1
02	364 #	309	-0-	-55	-0-	25	1	271	3	Y	12 13 0	-0-
03	403 #	392	-0-	-11	-0-	33	1	346	3	Y	12 12 0	-0-
*04	390 #	343	-0-	-47	-0-	31	1	298	3	Y	13 13 0	-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH		8575 PERF. 8089 - 8256	
11	510 #	312	-0-	-198	-0-	24	1	285	3	Y	3	57
12	563 R	563	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	Y	5	62
01	527 #	400	-0-	-127	-0-	33	1	361	3	Y	5	67
02	476 #	342	-0-	-134	-0-	29	1	306	3	Y	6	73
03	527 #	102	-0-	-425	-0-	8	1	93	3	Y	1	74
04	390 #	244	-0-	-146	-0-	23	1	221	3	Y	-0-	74

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020 #	67	-0-	-3953	-0-	65	3	2	9	Y	2			38
12	3968 #	320	-0-	-3648	-0-	303	3	17	9	Y	15			53
01	2511 #	419	-0-	-2092	-0-	410	3	9	9	Y	8			61
02	448 #	374	-0-	-74	-0-	362	3	12	9	Y	11			72
03	496 #	398	-0-	-98	-0-	385	3	13	9	Y	12			84
04	420 #	335	-0-	-85	-0-	329	3	6	9	Y	5			89
F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355				
11	360 #	59	-0-	-301	-0-	58	3	1	9	Y	1			10
12	372 #	280	-0-	-92	-0-	270	3	10	9	Y	9			19
01	372 #	371	-0-	-1	-0-	365	3	6	9	Y	5			24
02	336 #	330	-0-	-6	-0-	323	3	7	9	Y	6			30
03	372 #	352	-0-	-20	-0-	344	3	8	9	Y	7			37
04	360 #	296	-0-	-64	-0-	293	3	3	9	Y	3			40
F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630				
11	210 #	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
02	196 #	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
03	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
11	612 R	612	-0-	-0-	-0-	52	1	559	3	Y	1	1	0	1
						1	9							
12	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	83	1	912	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
01	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	981	3	Y	6	5	0	2
						7	9							
02	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	Y	7	8	0	1
						8	9							
03	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	93	1	971	3	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
04	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	105	1	1028	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
TERRY 18		WELL #:		2	RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH		8950	PERF. 7155 - 7538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	300 #	245	-0-	-55	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1			2
STERLING "E" FEE				WELL #:	11	RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH		8106	PERF. 7590 - 8074			
11	300 #	295	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
01	310 #	234	-0-	-76	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
02	280 #	235	-0-	-45	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
						24	4									
03	310 #	278	-0-	-32	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
GLASS				WELL #:	101	RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 8021 - 8142			
11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					10
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					10
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					10
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					10
GLASS				WELL #:	103	RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7757 - 7991			
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					10
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					10
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					10
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					10
03	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					10
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					10
GLASS, R. E.				WELL #:	7	RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH		8010	PERF. 7378 - 7977			
11	780 #	259	-0-	-521	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					4
12	806 #	567	-0-	-239	-0-	46	1	521	3	Y	-0-					4
01	775 #	540	-0-	-235	-0-	42	1	498	3	Y	-0-					4
02	532 #	429	-0-	-103	-0-	35	1	394	3	Y	-0-					4
03	589 #	477	-0-	-112	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					4
04	510 #	461	-0-	-49	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					4
REYNOLDS 3A				WELL #:	1	RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		7650	PERF. 7296 - 7593			
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					45
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					45
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					45
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-	3	1			42
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					42
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					42

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
REYNOLDS 3A		WELL #:		4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	360 #	257	-0-	-103	-0-		257	3			Y	-0-					215
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-		451	3			Y	-0-					215
01	372 #	283	-0-	-89	-0-		283	3			Y	-0-					215
02	336 #	264	-0-	-72	-0-		264	3			Y	-0-	141	1			74
03	403 #	284	-0-	-119	-0-		284	3			Y	-0-					74
04	300 #	280	-0-	-20	-0-		280	3			Y	-0-					74
REYNOLDS 3A		WELL #:		5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716					
11	480 #	292	-0-	-188	-0-		292	3			Y	-0-					22
12	516 R	516	-0-	-0-	-0-		516	3			Y	-0-					22
01	434 #	424	-0-	-10	-0-		424	3			Y	-0-					22
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-		395	3			Y	-0-					22
03	527 #	425	-0-	-102	-0-		425	3			Y	-0-					22
04	420 #	419	-0-	-1	-0-		419	3			Y	-0-					22
BROWNFIELD, V.E.		WELL #:		7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098					
11	680 R	680	-0-	-0-	-0-		43	1	621	2	Y	5	5	1			2
							10	4	6	9							
12	620 #	604	-0-	-16	-0-		42	1	535	2	Y	13	11	1			4
							13	4	14	9							
01	656 R	656	-0-	-0-	-0-		42	1	578	2	Y	16	16	1			4
							18	4	18	9							
02	589 R	589	-0-	-0-	-0-		36	1	509	2	Y	17	14	1			7
							25	4	19	9							
03	620 #	453	-0-	-167	-0-		31	1	407	2	Y	9	15	1			1
							5	4	10	9							
*04	819 R	819	-0-	-0-	-0-		46	1	762	2	Y	8	7	1			2
							2	4	9	9							
REYNOLDS 3A		WELL #:		8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754					
11	90 #	73	-0-	-17	-0-		73	3			Y	-0-					-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-		129	3			Y	-0-					-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	3			Y	-0-					-0-
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-		88	3			Y	-0-					-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	3			Y	-0-					-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	3			Y	-0-					-0-
REYNOLDS 3A		WELL #:		9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724					
11	120 #	91	-0-	-29	-0-		91	3			Y	-0-					9
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-		161	3			Y	-0-					9
01	124 #	118	-0-	-6	-0-		118	3			Y	-0-					9
02	112 #	110	-0-	-2	-0-		110	3			Y	-0-					9
03	124 #	118	-0-	-6	-0-		118	3			Y	-0-					9
04	120 #	116	-0-	-4	-0-		116	3			Y	-0-					9
REYNOLDS 3A		WELL #:		10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578					
11	120 #	92	-0-	-28	-0-		92	3			Y	-0-					2
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-		162	3			Y	-0-					2
01	124 #	118	-0-	-6	-0-		118	3			Y	-0-					2
02	112 #	110	-0-	-2	-0-		110	3			Y	-0-					2
03	124 #	118	-0-	-6	-0-		118	3			Y	-0-					2
04	120 #	117	-0-	-3	-0-		117	3			Y	-0-					2

CONGER (PENN)			//CONT.//			20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799														
REYNOLDS 3A			WELL #:			6			RRCID -> 250722			COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		90 #	74	-0-	-16	-0-	-0-			74 3			Y	-0-						8
12		131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-			130 3		1 9	Y	1		1 1				8
01		119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-			118 3		1 9	Y	1						9
02		111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-			110 3		1 9	Y	1		1 1				9
03		119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-			119 3			Y	-0-		1 1				8
04		120 #	118	-0-	-2	-0-	-0-			117 3		1 9	Y	1						9
STERLING "L" FEE																				
			WELL #:			6			RRCID -> 256665			COMPL. DATE 11/13/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844					
11		150 #	93	-0-	-57	-0-	-0-			7 1		76 3	Y	9		5 0				6
12		239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-			10 9										
01		155 #	147	-0-	-8	-0-	-0-			19 1		210 3	Y	9		12 0				3
02		132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-			10 9										
03		155 #	103	-0-	-52	-0-	-0-			11 1		118 3	Y	16		17 0				2
04		240 #	101	-0-	-139	-0-	-0-			18 9										
										9 1		112 3	Y	10		11 0				1
										11 9										
										9 1		91 3	Y	3		4 0				-0-
										3 9										
										9 1		84 3	Y	7		5 0				2
										8 9										
BADE -B-																				
			WELL #:			217			RRCID -> 267962			COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897					
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-			5 1		83 3	Y	-0-						-0-
12		93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-			5 1		87 3	Y	-0-						-0-
01		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1		88 3	Y	-0-						-0-
02		84 #	82	-0-	-2	-0-	-0-			4 1		78 3	Y	-0-						-0-
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-			5 1		86 3	Y	-0-						-0-
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-			5 1		82 3	Y	-0-						-0-
CAMPBELL																				
			WELL #:			415			RRCID -> 268086			COMPL. DATE 03/29/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894					
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-			5 1		83 3	Y	-0-						-0-
12		93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-			5 1		87 3	Y	-0-						-0-
01		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1		88 3	Y	-0-						-0-
02		84 #	82	-0-	-2	-0-	-0-			4 1		78 3	Y	-0-						-0-
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-			5 1		86 3	Y	-0-						-0-
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-			5 1		82 3	Y	-0-						-0-
STAR MAHAFFEY																				
			WELL #:			2			RRCID -> 268425			COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236					
11		420 #	397	-0-	-23	-0-	-0-			396 3		1 9	Y	1						66
12		434 #	369	-0-	-65	-0-	-0-			357 3		12 9	Y	11						77
01		372 #	368	-0-	-4	-0-	-0-			366 3		2 9	Y	2		68 1				11
02		364 #	311	-0-	-53	-0-	-0-			307 3		4 9	Y	4						15
03		403 #	312	-0-	-91	-0-	-0-			310 3		2 9	Y	2						17
04		360 #	345	-0-	-15	-0-	-0-			344 3		1 9	Y	1						18

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING Q FEE		WELL #:		2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	17 1	186 3	3	Y	2	1 0			2
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	2 9								
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	28 1	304 3	3	Y	6	6 0			2
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	7 9								
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	30 1	327 3	3	Y	5	4 0			3
*04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	6 9								
						26 1	307 3	3	Y	4	6 0			1
						4 9								
						31 1	324 3	3	Y	7	7 0			1
						8 9								
						34 1	334 3	3	Y	3	3 0			1
						3 9								

STERLING "D" FEE		WELL #:		7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901		
11	180 #	106	-0-	-74	-0-	8 1	89 3	3	Y	8	8 0			4
12	216 R	216	-0-	-0-	-0-	9 9								
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	16 1	177 3	3	Y	21	20 0			5
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	23 9								
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	15 1	162 3	3	Y	25	24 0			6
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	28 9								
						14 1	167 3	3	Y	25	27 0			4
						28 9								
						16 1	163 3	3	Y	25	26 0			3
						28 9								
						15 1	151 3	3	Y	26	25 0			4
						29 9								

STERLING "D" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028		
11	360 #	207	-0-	-153	-0-	16 1	178 3	3	Y	12	12 0			6
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	13 9								
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	32 1	354 3	3	Y	31	30 0			7
02	404 R	404	-0-	-0-	-0-	34 9								
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	30 1	323 3	3	Y	38	36 0			9
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	42 9								
						28 1	334 3	3	Y	38	41 0			6
						42 9								
						31 1	326 3	3	Y	38	39 0			5
						42 9								
						31 1	306 3	3	Y	38	37 0			6
						42 9								

STERLING "D" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968		
11	90 #	49	-0-	-41	-0-	4 1	45 3	3	Y	-0-				-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	3	Y	-0-				-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	7 1	81 3	3	Y	-0-				-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	3	Y	-0-				-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	8 1	82 3	3	Y	-0-				-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	8 1	75 3	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 108799 4	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
						RRCID -> 272640	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7702	-	8196							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	120 #	71	-0-	-49	-0-				3 1 2 4	66 2	N		-0-					-0-
12	124 #	98	-0-	-26	-0-				6 1 2 4	90 2	N		-0-					-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-				5 1 4 4	101 2	N		-0-					-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-				5 1 5 4	95 2	N		-0-					-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-				5 1 2 4	152 2	N		-0-					-0-
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-				10 1 1 4	190 2	N		-0-					-0-
STERLING "G" FEE				WELL #:	13	RRCID -> 272652	COMPL. DATE 08/23/1985	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7683	-	8047							
11	60 #	37	-0-	-23	-0-				2 1	35 2	Y		-0-					-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-				2 1 1 4	34 2	Y		-0-					-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-				2 1 1 4	41 2	Y		-0-					-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-				2 1 2 4	32 2	Y		-0-					-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-				2 1	40 2	Y		-0-					-0-
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-				3 1	65 2	Y		-0-					-0-
STERLING "G" FEE				WELL #:	7	RRCID -> 273716	COMPL. DATE 04/02/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7669	-	8044							
11	270 #	199	-0-	-71	-0-				9 1 2 4	181 2 7 9	Y		6	6	1			1
12	279 #	203	-0-	-76	-0-				11 1 4 4	180 2 8 9	Y		7	7	1			1
01	279 #	240	-0-	-39	-0-				12 1 7 4	213 2 8 9	Y		7	7	1			1
02	252 #	194	-0-	-58	-0-				9 1 8 4	170 2 7 9	Y		6	6	1			1
03	279 #	228	-0-	-51	-0-				12 1 2 4	207 2 7 9	Y		6	6	1			1
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-				18 1 1 4	341 2 6 9	Y		5	5	1			1
MAHAFFEY				WELL #:	2	RRCID -> 277176	COMPL. DATE 09/23/1985	TOTAL DEPTH 8456	PERF. 7937	-	8276							
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-				236 3	10 9	N		9					50
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-				216 3	15 9	N		14	50	1			14
01	217 #	170	-0-	-47	-0-				164 3	6 9	N		5					19
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-				221 3	8 9	N		7					26
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-				247 3	3 9	N		3					29
04	240 #	220	-0-	-20	-0-				203 3	17 9	N		15					44

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. MARGARET				//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799 WELL #: 213		ASSOCIATED RRCID -> 277465		49B COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7075 - 7895		CNTY: STERLING				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-			27 1	530 3	Y			18	18 0				7
12	905 R	905	-0-	-0-	-0-			20 9	836 3	Y			22	22 0				7
01	919 R	919	-0-	-0-	-0-			45 1	793 3	Y			76	66 0				17
02	653 R	653	-0-	-0-	-0-			24 9	544 3	Y			73	78 0				12
03	835 R	835	-0-	-0-	-0-			42 1	711 3	Y			76	75 0				13
*04	875 R	875	-0-	-0-	-0-			84 9	707 3	Y			112	86 0				39
								45 1										
								123 9										

WESTBROOK -5-				WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7324 - 7416						
11	150 #	40	-0-	-110	-0-			40 3				Y	-0-					-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-			110 3				Y	-0-					-0-
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-			156 3				Y	-0-					-0-
02	140 #	126	-0-	-14	-0-			126 3				Y	-0-					-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-			141 3				Y	-0-					-0-
04	150 #	127	-0-	-23	-0-			127 3				Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE				WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH		8160 PERF. 7686 - 8114						
11	60 #	43	-0-	-17	-0-			2 1	40 2	Y			-0-					-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-			1 4	48 2	Y			-0-					-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-			3 1	54 2	Y			-0-					-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-			2 4	51 2	Y			-0-					-0-
03	85 R	85	-0-	-0-	-0-			3 1	81 2	Y			-0-					-0-
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-			3 4	101 2	Y			-0-					-0-
								5 1										

STERLING-N-FEE				WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7756 - 8162						
11	780 #	645	-0-	-135	-0-			30 1	568 2	Y			35	32 1				6
12	806 #	580	-0-	-226	-0-			8 4	39 9									
01	806 #	610	-0-	-196	-0-			31 1	493 2	Y			41	41 1				6
02	728 #	678	-0-	-50	-0-			11 4	45 9									
03	775 #	680	-0-	-95	-0-			29 1	528 2	Y			34	35 1				5
*04	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-			16 4	37 9									
								31 1	585 2	Y			35	34 1				6
								23 4	39 9									
								33 1	581 2	Y			49	53 1				2
								12 4	54 9									
								56 1	1044 2	Y			26	26 1				2
								4 4	29 9									

MAHAFFEY -B-				WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 7642 - 8155						
11	60 #	47	-0-	-13	-0-			47 3				Y	-0-					-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-			55 3				Y	-0-					-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-			49 3				Y	-0-					-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-			43 3				Y	-0-					-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-			42 3				Y	-0-					-0-
04	60 #	38	-0-	-22	-0-			38 3				Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
BADE		WELL #:		2	RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7230	- 7941	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 #	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
12	93 #	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-

STAR MAHAFFEY				WELL #:	1	RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7758	- 7920
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EDMONDSON B				WELL #:	132	RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8142	- 8496
11	150 #	111	-0-	-39	-0-	14	1	97	3	Y	-0-		-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-		-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	Y	-0-		-0-
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	3	Y	-0-		-0-
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-		-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	20	1	122	3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE				WELL #:	5	RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7636	- 8026
11	14B2 EXT	116	-0-	116	251	6	1	108	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	14B2 EXT	92	-0-	92	343	5	1	85	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	14B2 EXT	106	-0-	106	449	5	1	98	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
02	14B2 EXT	102	-0-	102	551	5	1	92	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	14B2 EXT	92	-0-	92	643	5	1	86	2	Y	-0-		-0-
						5	1						
04	813 R	170	-0-	-643	-0-	1	4						
						9	1	161	2	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE				WELL #:	14	RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7624	- 7993
11	120 #	70	-0-	-50	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	124 #	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	112 #	69	-0-	-43	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING-N-FEE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20097 700 108799 7	ASSOCIATED RRCID -> 281317		49B COMPL. DATE 08/02/2016				CNTY: STERLING 8225 PERF. 7740 - 8178						
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-			5	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-			5	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-			2	4									-0-
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-			5	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	93 #	10	-0-	-83	-0-			3	4									-0-
04	90 #	80	-0-	-10	-0-			5	1	96	2	Y	-0-					-0-
								4	4									-0-
								1	1	9	2	Y	-0-					-0-
								4	1	76	2	Y	-0-					-0-
STERLING-N-FEE				WELL #:	8	RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016				TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078						
11	389 R	389	-0-	-0-	-0-			17	1	327	2	Y	36	33	1			8
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-			5	4	40	9							7
01	392 R	392	-0-	-0-	-0-			19	1	299	2	Y	43	44	1			7
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-			7	4	47	9							7
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-			18	1	322	2	Y	37	37	1			8
04	410 R	410	-0-	-0-	-0-			11	4	41	9							8
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-			18	1	337	2	Y	37	36	1			4
*04	605 R	605	-0-	-0-	-0-			14	4	41	9							4
								18	1	320	2	Y	55	59	1			3
								7	4	61	9							3
								29	1	542	2	Y	29	30	1			3
								2	4	32	9							
STERLING-N-FEE				WELL #:	3	RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239						
11	810 #	632	-0-	-178	-0-			28	1	540	2	Y	51	48	1			11
12	837 #	614	-0-	-223	-0-			8	4	56	9							13
01	837 #	623	-0-	-214	-0-			32	1	507	2	Y	63	61	1			12
02	756 #	693	-0-	-63	-0-			6	4	69	9							10
03	806 #	648	-0-	-158	-0-			28	1	523	2	Y	52	53	1			3
*04	990 R	990	-0-	-0-	-0-			15	4	57	9							3
								30	1	575	2	Y	59	61	1			3
								23	4	65	9							3
								32	1	553	2	Y	46	53	1			3
								12	4	51	9							3
								49	1	913	2	Y	24	24	1			3
								2	4	26	9							
STERLING-N-FEE				WELL #:	2	RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187						
11	300 #	290	-0-	-10	-0-			14	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	310 #	278	-0-	-32	-0-			4	4									-0-
01	310 #	300	-0-	-10	-0-			16	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-			6	4									-0-
03	310 #	2	-0-	-308	-0-			15	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	300 #	18	-0-	-282	-0-			9	4									-0-
								14	1	261	2	Y	-0-					-0-
								10	4									-0-
								2	2			Y	-0-					-0-
								1	1	17	2	Y	-0-					-0-
STERLING "D" FEE				WELL #:	6	RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016				TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998						
11	60 #	39	-0-	-21	-0-			3	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-			6	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-			6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-			6	1	60	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799									
STERLING "D" FEE				WELL #:		8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	60 #	39	-0-	-21	-0-			3 1	36 3	3	Y	-0-			-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-			6 1	71 3	3	Y	-0-			-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6 1	65 3	3	Y	-0-			-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-			6 1	67 3	3	Y	-0-			-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-			6 1	65 3	3	Y	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-			6 1	60 3	3	Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE				WELL #:		10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1

STERLING "E" FEE				WELL #:		1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778			
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-			8 1	160 2	2	Y	-0-			-0-
								13 4							
12	186 #	166	-0-	-20	-0-			9 1	143 2	2	Y	-0-			-0-
								14 4							
01	186 #	144	-0-	-42	-0-			7 1	122 2	2	Y	-0-			-0-
								15 4							
02	168 #	144	-0-	-24	-0-			6 1	123 2	2	Y	-0-			-0-
								15 4							
03	186 #	171	-0-	-15	-0-			8 1	150 2	2	Y	-0-			-0-
								13 4							
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-			11 1	210 2	2	Y	-0-			-0-
								11 4							

L. FOSTER-4-				WELL #:		3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594			
11	510 #	378	-0-	-132	-0-			367 3	11 9	9	Y	10			157
12	711 R	711	-0-	-0-	-0-			685 3	26 9	9	Y	24			181
01	608 R	608	-0-	-0-	-0-			589 3	19 9	9	Y	17	140	1	58
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-			550 3	17 9	9	Y	15			73
03	610 R	610	-0-	-0-	-0-			591 3	19 9	9	Y	17			90
*04	660 #	594	-0-	-66	-0-			583 3	11 9	9	Y	10			100

RAY "C"				WELL #:		403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052			
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-			21 1	235 3	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	170	-0-	-47	-0-			15 1	155 3	3	Y	-0-			-0-
01	186 #	179	-0-	-7	-0-			15 1	164 3	3	Y	-0-			-0-
02	196 #	147	-0-	-49	-0-			13 1	134 3	3	Y	-0-			-0-
03	217 #	176	-0-	-41	-0-			15 1	161 3	3	Y	-0-			-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-			15 1	143 3	3	Y	-0-			-0-

WESTBROOK -32-				WELL #:		12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091			
11	390 #	80	-0-	-310	-0-			78 3	2 9	9	Y	2	3	1	1
12	403 #	132	-0-	-271	-0-			124 3	8 9	9	Y	7	6	1	2
01	217 #	104	-0-	-113	-0-			97 3	7 9	9	Y	6	7	1	1
02	112 #	93	-0-	-19	-0-			86 3	7 9	9	Y	6	3	1	4
03	124 #	99	-0-	-25	-0-			91 3	8 9	9	Y	7	7	1	4
04	90 #	85	-0-	-5	-0-			78 3	7 9	9	Y	6	7	1	3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
L. FOSTER-4-		WELL #:		4	RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7308 - 7620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 #	55	-0-	-275	-0-		55	3			N	-0-			149
12	341 #	10	-0-	-331	-0-		10	3			N	-0-			149
01	354 R	354	-0-	-0-	-0-		354	3			N	-0-			149
02	330 R	330	-0-	-0-	-0-		330	3			N	-0-			149
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-		355	3			N	-0-			149
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-		350	3			N	-0-			149

GLASS F				WELL #:	212	RRCID -> 281792	COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 7693 - 8146				
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-		8	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	93 #	67	-0-	-26	-0-		6	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-		6	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-		5	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	93 #	69	-0-	-24	-0-		6	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-		6	1	56	3	Y	-0-			-0-

GLASS F				WELL #:	812	RRCID -> 281793	COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7690 - 8106				
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-		6	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-		4	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-		4	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-		4	1	37	3	Y	-0-			-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-		4	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-		4	1	39	3	Y	-0-			-0-

GLASS F				WELL #:	912	RRCID -> 281794	COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7739 - 8154				
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-		15	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	155 #	118	-0-	-37	-0-		10	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-		11	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	140 #	102	-0-	-38	-0-		9	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	155 #	123	-0-	-32	-0-		11	1	112	3	Y	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-		11	1	99	3	Y	-0-			-0-

GLASS F				WELL #:	1112	RRCID -> 281795	COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7658 - 8121				
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-		11	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	87	-0-	-37	-0-		8	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-		8	1	83	3	Y	-0-			-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-		6	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	124 #	90	-0-	-34	-0-		8	1	82	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-		8	1	73	3	Y	-0-			-0-

RAY "B"				WELL #:	203	RRCID -> 281796	COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7654 - 8106				
11	556 R	556	-0-	-0-	-0-		46	1	510	3	Y	-0-			-0-
12	369 R	369	-0-	-0-	-0-		32	1	337	3	Y	-0-			-0-
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-		35	1	380	3	Y	-0-			-0-
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-		48	1	508	3	Y	-0-			-0-
03	669 R	669	-0-	-0-	-0-		58	1	611	3	Y	-0-			-0-
04	601 R	601	-0-	-0-	-0-		57	1	544	3	Y	-0-			-0-

RAY "B"				WELL #:	603	RRCID -> 281797	COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7595 - 8101				
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-		33	1	366	3	Y	-0-			-0-
12	279 #	276	-0-	-3	-0-		24	1	252	3	Y	-0-			-0-
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-		25	1	271	3	Y	-0-			-0-
02	252 #	243	-0-	-9	-0-		21	1	222	3	Y	-0-			-0-
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-		25	1	266	3	Y	-0-			-0-
04	300 #	262	-0-	-38	-0-		25	1	237	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
REYNOLDS			WELL #: 211			RRCID -> 281798			COMPL. DATE 09/19/1993			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6983 - 7892				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
REYNOLDS			WELL #: 111			RRCID -> 281799			COMPL. DATE 10/10/1978			TOTAL DEPTH 8025			PERF. 7044 - 7788				
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-						-0-	
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-						-0-	
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-						-0-	
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-						-0-	
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-						-0-	
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GLASS F			WELL #: 1612			RRCID -> 281800			COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7642 - 8205				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
GLASS "C"			WELL #: 504			RRCID -> 281802			COMPL. DATE 07/04/1981			TOTAL DEPTH 8390			PERF. 7747 - 8283				
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	Y	-0-						-0-	
12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-						-0-	
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-						-0-	
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-						-0-	
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-						-0-	
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	3	Y	-0-						-0-	
GLASS F			WELL #: 1212			RRCID -> 281803			COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7640 - 8143				
11	525	R	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	3	Y	-0-						-0-	
12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-						-0-	
01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-						-0-	
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-						-0-	
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-						-0-	
04	360	#	325	-0-	-35	-0-	31	1	294	3	Y	-0-						-0-	
GLASS F			WELL #: 1312			RRCID -> 281804			COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7648 - 8139				
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-						-0-	
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-						-0-	
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-						-0-	
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-						-0-	
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-						-0-	
*04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-						-0-	
GLASS F			WELL #: 1412			RRCID -> 281805			COMPL. DATE 07/30/1993			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 7636 - 8119				
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-						-0-	
12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-						-0-	
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-						-0-	
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-						-0-	
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-						-0-	
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-						-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-		-0-
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-		-0-
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	Y	-0-		-0-
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	12	1	129	3	Y	-0-		-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-		-0-
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	14	1	138	3	Y	-0-		-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167			
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-		-0-
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-		-0-
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-		-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-		-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-		-0-
04	120 #	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	Y	-0-		-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085			
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-		-0-
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-		-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-		-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	3	Y	-0-		-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-		-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-		-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170			
11	240 #	114	-0-	-126	-0-	12	1	102	3	Y	-0-		-0-
12	248 #	237	-0-	-11	-0-	26	1	211	3	Y	-0-		-0-
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	24	1	189	3	Y	-0-		-0-
02	224 #	186	-0-	-38	-0-	21	1	165	3	Y	-0-		-0-
03	248 #	201	-0-	-47	-0-	24	1	177	3	Y	-0-		-0-
04	210 #	196	-0-	-14	-0-	24	1	172	3	Y	-0-		-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135			
11	510 #	403	-0-	-107	-0-	33	1	370	3	Y	-0-		-0-
12	527 #	221	-0-	-306	-0-	19	1	202	3	Y	-0-		-0-
01	527 #	209	-0-	-318	-0-	18	1	191	3	Y	-0-		-0-
02	476 #	171	-0-	-305	-0-	15	1	156	3	Y	-0-		-0-
03	403 #	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	3	Y	-0-		-0-
04	210 #	185	-0-	-25	-0-	18	1	167	3	Y	-0-		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059			
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	41	41	10
						16	4	45	9				
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	42	41	11
						18	4	46	9				
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	84	74	21
						19	4	92	9				
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	55	68	8
						19	4	61	9				
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	31	33	6
						16	4	34	9				
*04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	21	22	5
						14	4	23	9				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING-N-FEE		WELL #:		1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	8	1 2 4	159	2	Y	-0-			-0-
12	186 #	161	-0-	-25	-0-	9	1 3 4	149	2	Y	-0-			-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	9	1 5 4	163	2	Y	-0-			-0-
02	168 #	72	-0-	-96	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-

L. FOSTER-4-				WELL #:	7	RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667		
11	180 #	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-			38
12	186 #	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-			38
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-			38
02	168 #	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-			38
03	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-			38
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			38

GLASS "B"				WELL #:	822	RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221		
11	180 #	109	-0-	-71	-0-	9	1 20 9	80	3	Y	18	17 0		5
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-	20	1 22 9	164	3	Y	20	20 0		5
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	19	1 26 9	148	3	Y	24	24 0		5
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	17	1 23 9	129	3	Y	21	23 0		3
03	186 #	182	-0-	-4	-0-	19	1 24 9	139	3	Y	22	22 0		3
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	19	1 26 9	134	3	Y	24	23 0		4

ALLEIN "A"				WELL #:	3628	RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333		
11	120 #	43	-0-	-77	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
*04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY				WELL #:	1614	RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259		
11	210 #	101	-0-	-109	-0-	11	1	90	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	3	Y	-0-			-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-			-0-
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	19	1	145	3	Y	-0-			-0-
03	217 #	177	-0-	-40	-0-	21	1	156	3	Y	-0-			-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799									
GRIGSBY, MATTIE				WELL #:		5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	210 #	82	-0-	-128	-0-	6 1	74 3	Y	2	2	0		1		
12	217 #	194	-0-	-23	-0-	2 9	173 3	Y	4	4	0		1		
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	17 1	164 3	Y	5	5	0		1		
02	168 #	140	-0-	-28	-0-	4 9	122 3	Y	5	5	0		1		
03	186 #	145	-0-	-41	-0-	6 9	127 3	Y	5	5	0		1		
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	12 1	138 3	Y	5	5	0		1		
						6 9									
REYNOLDS 3A															
		WELL #:		7	RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728				
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3		Y	-0-				-0-		
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-				-0-		
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3		Y	-0-				-0-		
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66 3		Y	-0-				-0-		
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3		Y	-0-				-0-		
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-				-0-		
BADE															
		WELL #:		515	RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7071 - 7777				
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	8 1	138 3	Y	-0-				-0-		
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	8 1	144 3	Y	-0-				-0-		
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 3	Y	-0-				-0-		
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	7 1	129 3	Y	-0-				-0-		
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	8 1	143 3	Y	-0-				-0-		
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	9 1	136 3	Y	-0-				-0-		
BADE															
		WELL #:		415	RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7212 - 7967				
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	11 1	193 3	Y	-0-				-0-		
12	217 #	213	-0-	-4	-0-	11 1	202 3	Y	-0-				-0-		
01	217 #	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 3	Y	-0-				-0-		
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	10 1	181 3	Y	-0-				-0-		
03	217 #	211	-0-	-6	-0-	11 1	200 3	Y	-0-				-0-		
04	210 #	203	-0-	-7	-0-	12 1	191 3	Y	-0-				-0-		
CURRY 17															
		WELL #:		2	RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506				
11	0 W	106	-0-	106	15571	8 1	98 3	N	-0-				5		
12	0 W	238	-0-	238	15809	20 1	218 3	N	-0-				5		
01	0 W	229	-0-	229	16038	19 1	210 3	N	-0-				5		
02	0 W	180	-0-	180	16218	15 1	165 3	N	-0-				5		
03	0 W	205	-0-	205	16423	18 1	187 3	N	-0-				5		
*04	0 W	185	-0-	185	16608	18 1	167 3	N	-0-				5		
REYNOLDS -3-															
		WELL #:		4	RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902				
11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	385 3	10 9	Y	9				52		
12	690 R	690	-0-	-0-	-0-	677 3	13 9	Y	12				64		
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	472 3	34 9	Y	31				95		
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-				95		
03	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-				95		
04	480 #	467	-0-	-13	-0-	467 3		Y	-0-				95		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
REYNOLDS -3-		WELL #:		6	RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7153	- 7264
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REYNOLDS -2-		WELL #:		2	RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7385	- 7638
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		104
12	279 #	10	-0-	-269	-0-	10	3	N	-0-		104
01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6 9 N	5		109
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	330	3	22 9 N	20		129
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	355	3	18 9 N	16		145
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6 9 N	5		150
REYNOLDS -2-		WELL #:		1	RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7457	- 7572
11	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		46
12	687 R	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8 9 N	7		53
01	477 R	477	-0-	-0-	-0-	473	3	4 9 N	4		57
02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	442	3	20 9 N	18		75
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	474	3	23 9 N	21		96
04	472 R	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4 9 N	4		100
REYNOLDS -2-		WELL #:		7	RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7434	- 7679
11	240 #	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-		14
12	388 R	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2 9 N	2		16
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	236	3	1 9 N	1		17
02	224 #	223	-0-	-1	-0-	220	3	3 9 N	3		20
03	248 #	241	-0-	-7	-0-	237	3	4 9 N	4		24
04	240 #	234	-0-	-6	-0-	233	3	1 9 N	1		25
FLINT		WELL #:		424	RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7610	- 8185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FLINT		WELL #:		524	RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7552	- 7937
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165 3 Y	-0-		-0-
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161 3 Y	-0-		-0-
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153 3 Y	-0-		-0-
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149 3 Y	-0-		-0-
03	155 #	67	-0-	-88	-0-	6	1	61 3 Y	-0-		-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	12	1	117 3 Y	-0-		-0-
REYNOLDS -3-		WELL #:		2	RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7275	- 7848
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-		-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3	Y	-0-		-0-
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)				//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799									
FLINT				WELL #:		624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7843 - 7956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	60 #	55	-0-	-5	-0-			5 1	50 3	Y	-0-			-0-	
12	62 #	53	-0-	-9	-0-			4 1	49 3	Y	-0-			-0-	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-			4 1	47 3	Y	-0-			-0-	
02	56 #	50	-0-	-6	-0-			4 1	46 3	Y	-0-			-0-	
03	62 #	21	-0-	-41	-0-			2 1	19 3	Y	-0-			-0-	
04	60 #	40	-0-	-20	-0-			4 1	36 3	Y	-0-			-0-	

FLINT				WELL #:		724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7628 - 7989	
11	270 #	267	-0-	-3	-0-			14 1	249 2	Y	-0-			-0-	
								4 4							
12	279 #	244	-0-	-35	-0-			15 1	224 2	Y	-0-			-0-	
								5 4							
01	295 R	295	-0-	-0-	-0-			16 1	270 2	Y	-0-			-0-	
								9 4							
02	252 #	235	-0-	-17	-0-			12 1	210 2	Y	-0-			-0-	
								13 4							
03	279 #	118	-0-	-161	-0-			6 1	111 2	Y	-0-			-0-	
								1 4							
04	300 #	116	-0-	-184	-0-			6 1	110 2	Y	-0-			-0-	

FLINT				WELL #:		824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7580 - 8025	
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-			8 1	77 3	Y	-0-			-0-	
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-			7 1	75 3	Y	-0-			-0-	
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-			7 1	71 3	Y	-0-			-0-	
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-			6 1	69 3	Y	-0-			-0-	
03	62 #	32	-0-	-30	-0-			3 1	29 3	Y	-0-			-0-	
04	90 #	60	-0-	-30	-0-			6 1	54 3	Y	-0-			-0-	

REYNOLDS -3-				WELL #:		5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7264 - 7326	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-		165	3		N	-0-			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

REYNOLDS -2-				WELL #:		3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7520 - 7626	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3753					N	-0-			42	
12	0 W	6	-0-	6	3759	6	3			N	-0-			42	
01	0 W	236	-0-	236	3995	236	3			N	-0-			42	
02	0 W	220	-0-	220	4215	220	3			N	-0-			42	
03	0 W	237	-0-	237	4452	237	3			N	-0-			42	
04	0 W	233	-0-	233	4685	233	3			N	-0-			42	

REYNOLDS -2-				WELL #:		4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7362 - 7456	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799															
REYNOLDS -3-		WELL #:		1	RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7704 - 7718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	120 #	92	-0-	-28	-0-				92 3			Y	-0-						24
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-				161 3			Y	-0-						24
01	124 #	118	-0-	-6	-0-				118 3			Y	-0-						24
02	112 #	110	-0-	-2	-0-				110 3			Y	-0-						24
03	124 #	118	-0-	-6	-0-				118 3			Y	-0-						24
04	120 #	117	-0-	-3	-0-				117 3			Y	-0-						24
REYNOLDS -3-				WELL #:		3	RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7220 - 7406						
11	120 #	92	-0-	-28	-0-				92 3			Y	-0-						-0-
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-				161 3			Y	-0-						-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-				118 3			Y	-0-						-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-				110 3			Y	-0-						-0-
03	124 #	118	-0-	-6	-0-				118 3			Y	-0-						-0-
04	120 #	117	-0-	-3	-0-				117 3			Y	-0-						-0-
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037															
TERRY, I. W.				WELL #:		107	RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7359 - 7455						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
KING ENERGY RESOURCES				465526															
FOSTER 18				WELL #:		1	RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A						
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-				35 2			Y	-0-						8
12	31 #	29	-0-	-2	-0-				29 2			Y	-0-						8
01	62 #	27	-0-	-35	-0-				27 2			Y	-0-						8
02	56 #	27	-0-	-29	-0-				27 2			Y	-0-						8
03	62 #	22	-0-	-40	-0-				22 2			Y	-0-						8
04	30 #	27	-0-	-3	-0-				27 2			Y	-0-						8
FOSTER 18				WELL #:		3	RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH	7299	PERF. 6982 - 7158						
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-				91 2	1	9	N	1						181
12	93 #	73	-0-	-20	-0-				72 2	1	9	N	1						182
01	124 #	98	-0-	-26	-0-				97 2	1	9	N	1						183
02	112 #	56	-0-	-56	-0-				55 2	1	9	N	1						184
03	124 #	102	-0-	-22	-0-				101 2	1	9	N	1						185
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-				92 2	1	9	N	1						186
FOSTER 18				WELL #:		18D	RRCID -> 149108		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH	7242	PERF. 6946 - 7019						
11	330 #	312	-0-	-18	-0-				312 2			Y	-0-						86
12	341 #	317	-0-	-24	-0-				317 2			Y	-0-						86
01	372 #	272	-0-	-100	-0-				272 2			Y	-0-						86
02	336 #	276	-0-	-60	-0-				276 2			Y	-0-						86
03	372 #	266	-0-	-106	-0-				266 2			Y	-0-						86
04	300 #	261	-0-	-39	-0-				261 2			Y	-0-						86

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526										
POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 7935	-	8283	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
12	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-			-0-
01	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			-0-
02	532 #	503	-0-	-29	-0-	503	2			N	-0-			-0-
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-			-0-
04	570 #	136	-0-	-434	-0-	136	2			N	-0-			-0-
POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7942	-	8317	
11	480 #	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-			-0-
12	496 #	89	-0-	-407	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
02	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
04	480 #	195	-0-	-285	-0-	195	2			N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7470	-	7822	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAYDEN		695567												
FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7125	-	7804	
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			141
12	248 #	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-			141
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			141
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			141
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			141
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-			141
SIANA OIL & GAS		779259												
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. N/A			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART 20		WELL #:		1	RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS			//CONT.//		779259							
BROWNFIELD 14			WELL #:		1	RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7357 -	7384
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCENTIRE			WELL #:		3501	RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7222 -	7374
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-		2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT		2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT		2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT		2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT		2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT		2

TERRY 17			WELL #:		1	RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6806 -	8698
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

MCENTIRE 26			WELL #:		2601	RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7047 -	7351
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT		-0-

MCENTIRE -C-			WELL #:		2	RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7357 -	7588
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCENTIRE -C-			WELL #:		1	RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7300 -	7474
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-

MCENTIRE 26			WELL #:		3	RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6998 -	7348
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525									
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH		8712 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH		8600 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH		8760 PERF. 6973 - 7474	
11	90 #	14	-0-	-76	-0-	-0-	14	3					11
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	-0-	28	3					11
01	93 #	12	-0-	-81	-0-	-0-	12	3					11
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	-0-	4	3					11
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3			11
04	DLQ G-10	29	-0-	-29	-0-	-0-	2	1	27	3			11
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 7070 - 7262	
11	120 #	17	-0-	-103	-0-	-0-	17	3					12
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	-0-	34	3					12
01	93 #	20	-0-	-73	-0-	-0-	20	3					12
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	-0-	12	3					12
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3			12
04	DLQ G-10	30	-0-	-30	-0-	-0-	1	1	29	3			12
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH		8629 PERF. 6947 - 7165	
11	120 #	18	-0-	-102	-0-	-0-	18	3					7
12	124 #	37	-0-	-87	-0-	-0-	37	3					7
01	124 #	24	-0-	-100	-0-	-0-	24	3					7
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	-0-	16	3					7
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3			7
04	DLQ G-10	34	-0-	-34	-0-	-0-	2	1	32	3			7
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH		8655 PERF. 6906 - 7145	
11	120 #	19	-0-	-101	-0-	-0-	19	3					9
12	124 #	38	-0-	-86	-0-	-0-	38	3					9
01	124 #	28	-0-	-96	-0-	-0-	28	3					9
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	-0-	19	3					9
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3			9
*04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3			9
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6971 - 7098	
11	120 #	17	-0-	-103	-0-	-0-	17	3					2
12	124 #	35	-0-	-89	-0-	-0-	35	3					2
01	124 #	22	-0-	-102	-0-	-0-	22	3					2
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	-0-	10	3					2
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3			2
04	DLQ G-10	33	-0-	-33	-0-	-0-	2	1	31	3			2

CONGR (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING						
TALL DUNE RESOURCES, LLC			//CONT.//		835525													
FOSTER, R. T. 17			WELL #:		1	RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 6947 - 8489					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	120 #	19	-0-	-101	-0-			19 3			N	-0-						8
12	124 #	39	-0-	-85	-0-			39 3			N	-0-						8
01	124 #	27	-0-	-97	-0-			27 3			N	-0-						8
02	28 #	4	-0-	-24	-0-			4 3			N	-0-						8
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-			3 1	38	3	N	-0-						8
*04	38 R	38	-0-	-0-	-0-			2 1	36	3	N	-0-						8
FOSTER, R. T. 20																		
					WELL #:	6	RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 6992 - 7226				
11	120 #	20	-0-	-100	-0-			20 3			Y	-0-						9
12	124 #	40	-0-	-84	-0-			40 3			Y	-0-						9
01	124 #	25	-0-	-99	-0-			25 3			Y	-0-						9
02	28 #	8	-0-	-20	-0-			8 3			Y	-0-						9
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-			2 1	37	3	Y	-0-						9
04	DLQ G-10	37	-0-	37	37			2 1	35	3	Y	-0-						9
FOSTER, R. T. 20																		
					WELL #:	7	RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 7056 - 7138				
11	120 #	19	-0-	-101	-0-			19 3			N	-0-						10
12	124 #	38	-0-	-86	-0-			38 3			N	-0-						10
01	124 #	18	-0-	-106	-0-			18 3			N	-0-						10
02	28 #	10	-0-	-18	-0-			10 3			N	-0-						10
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-			2 1	37	3	N	-0-						10
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-			2 1	34	3	N	-0-						10
WHISKEY CHUTE																		
					WELL #:	1	RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH		8770	PERF. 7282 - 7484				
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						29
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-						29
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						29
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						29
TREK RESOURCES, INC.																		
BADE					867578	WELL #:		1	RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7263 - 7966		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HMH-LAURIE																		
					WELL #:	1	RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH		8100	PERF. 7194 - 7880				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						106
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						106
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-						106
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-			11 3			N	-0-						106
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-			12 3			N	-0-						106

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE			//CONT.// //CONT.// WELL #: 17			20097 700 867578	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING					
							RRCID -> 216938			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BADE						WELL #: 2	RRCID -> 216939	COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955					
11	510 #	457	-0-	-53	-0-	449	3	8	9	N	7							100
12	527 #	460	-0-	-67	-0-	450	3	10	9	N	9							109
01	527 #	480	-0-	-47	-0-	471	3	9	9	N	8							117
02	426 R	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5							122
03	491 R	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	N	8							130
04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	473	3	8	9	N	7							137
FLINT ESTATE -C-						WELL #: 7	RRCID -> 223441	COMPL. DATE 04/07/1982			TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000					
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-							-0-
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-							-0-
01	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-							-0-
02	364 #	344	-0-	-20	-0-	333	3	11	9	N	10	10	1					-0-
03	403 #	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-							-0-
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-							-0-
FLINT ESTATE -C-						WELL #: 8	RRCID -> 223442	COMPL. DATE 05/21/1982			TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940					
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-							-0-
12	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-							-0-
01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-							-0-
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	333	3	11	9	N	10	10	1					-0-
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-							-0-
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-							-0-
FOSTER "B-23"						WELL #: 2	RRCID -> 223443	COMPL. DATE 10/12/1981			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741					
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-							134
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-							134
01	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-							134
02	224 #	95	-0-	-129	-0-	95	3			N	-0-							134
03	248 #	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-							134
04	240 #	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-							134
FLINT ESTATE						WELL #: 14	RRCID -> 231144	COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000				
11	1020 #	923	-0-	-97	-0-	923	3			Y	-0-							-0-
12	1054 #	872	-0-	-182	-0-	872	3			Y	-0-							-0-
01	1054 #	799	-0-	-255	-0-	799	3			Y	-0-							-0-
02	924 #	733	-0-	-191	-0-	709	3	24	9	Y	22	22	1					-0-
03	1023 #	787	-0-	-236	-0-	787	3			Y	-0-							-0-
*04	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-							-0-
FLINT ESTATE						WELL #: 16	RRCID -> 231145	COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							53

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.			//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE			WELL #:		18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7613 - 7971	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
FLINT ESTATE -B-			WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7616 - 7920	
11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3				N	-0-				52
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3				N	-0-				52
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3				N	-0-				52
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3				N	-0-	21	1		31
03	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3				N	-0-				31
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3				N	-0-				31
FLINT ESTATE -B-			WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7613 - 8005	
11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3				N	-0-				-0-
12	465 #	439	-0-	-26	-0-	439	3				N	-0-				-0-
01	465 #	402	-0-	-63	-0-	402	3				N	-0-				-0-
02	420 #	369	-0-	-51	-0-	357	3		12	9	N	-11	11	1		-0-
03	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	3				N	-0-				-0-
04	450 #	209	-0-	-241	-0-	209	3				N	-0-				-0-
FLINT ESTATE -A-			WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8188 PERF. 7749 - 8016	
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3				N	-0-				-0-
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3				N	-0-				-0-
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3				N	-0-				-0-
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	67	3		2	9	N	-2	2	1		-0-
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3				N	-0-				-0-
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3				N	-0-				-0-
FLINT ESTATE -A-			WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7633 - 8155	
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3				N	-0-				181
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3				N	-0-				181
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3				N	-0-				181
02	168 #	135	-0-	-33	-0-	135	3				N	-0-	4	1		177
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3				N	-0-				177
04	180 #	79	-0-	-101	-0-	79	3				N	-0-				177
REYNOLDS			WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7906 PERF. 7094 - 7752	
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3				N	-0-				218
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3				N	-0-				218
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3				N	-0-				218
02	84 #	69	-0-	-15	-0-	69	3				N	-0-				218
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-				218
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3				N	-0-				218
FLINT ESTATE -A-			WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7776 - 8012			
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3				Y	-0-				16
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3				Y	-0-				16
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3				Y	-0-				16
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	3				Y	-0-	2	1		14
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3				Y	-0-				14
04	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	3				Y	-0-				14

CONGER (PENN)			//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.			//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE -A-			WELL #:		4	RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7648	-	8137			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					17
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					17
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					17
02		84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			15
03		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					15
04		90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B-			WELL #:		4	RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7659	-	7898			
11		210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					19
12		217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					19
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					19
02		196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			14
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					14
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					14

FLINT ESTATE -B-			WELL #:		3	RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7592	-	7825			
11		210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					20
12		217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					20
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					20
02		196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			15
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					15
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B-			WELL #:		5	RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH	8159	PERF. 7669	-	8024			
11		210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					18
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					18
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					18
02		196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			13
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					13
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					13

FLINT ESTATE -B-			WELL #:		6	RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7567	-	7859			
11		210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					21
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					21
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					21
02		196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			16
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					16
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					16

FLINT ESTATE -B-			WELL #:		9	RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7600	-	7936			
11		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01		434 #	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02		392 #	369	-0-	-23	-0-	357	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03		434 #	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04		420 #	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B-			WELL #:		11	RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7592	-	7860			
11		210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					23
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					23
01		217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					23
02		196 #	152	-0-	-44	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			18
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					18
04		210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3			Y	-0-					18

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578							
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7595	- 7860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 #	197	-0-	-253	-0-	197 3		Y	-0-		-0-
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
02	196 #	154	-0-	-42	-0-	152 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	89 3		Y	-0-		-0-

CHEVRON		WELL #:		3	RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7233	- 7837
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34

CHEVRON		WELL #:		1	RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF. 7218	- 8014
11	600 #	182	-0-	-418	-0-	182 3		Y	-0-		86
12	589 #	189	-0-	-400	-0-	189 3		Y	-0-		86
01	589 #	190	-0-	-399	-0-	190 3		Y	-0-		86
02	532 #	160	-0-	-372	-0-	160 3		Y	-0-		86
03	341 #	190	-0-	-151	-0-	190 3		Y	-0-		86
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		86

CHEVRON		WELL #:		2	RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7420	- 7956
11	600 #	182	-0-	-418	-0-	182 3		Y	-0-		86
12	589 #	188	-0-	-401	-0-	188 3		Y	-0-		86
01	589 #	190	-0-	-399	-0-	190 3		Y	-0-		86
02	532 #	160	-0-	-372	-0-	160 3		Y	-0-		86
03	341 #	190	-0-	-151	-0-	190 3		Y	-0-		86
04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		86

CHEVRON		WELL #:		4	RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7662	- 8098
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		165
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		165
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		165
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		165
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	228 3		N	-0-		165
04	270 #	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-		165

FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7521	- 7873
11	1200 #	1002	-0-	-198	-0-	1002 3		Y	-0-		7
12	1147 #	947	-0-	-200	-0-	947 3		Y	-0-		7
01	1147 #	868	-0-	-279	-0-	868 3		Y	-0-		7
02	952 #	789	-0-	-163	-0-	770 3	19 9	Y	17	24 1	-0-
03	1023 #	855	-0-	-168	-0-	855 3		Y	-0-		-0-
04	990 #	451	-0-	-539	-0-	451 3		Y	-0-		-0-

FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7570	- 7691
11	1140 #	1002	-0-	-138	-0-	1002 3		Y	-0-		7
12	1147 #	947	-0-	-200	-0-	947 3		Y	-0-		7
01	1147 #	867	-0-	-280	-0-	867 3		Y	-0-		7
02	952 #	788	-0-	-164	-0-	770 3	18 9	Y	16	23 1	-0-
03	1023 #	854	-0-	-169	-0-	854 3		Y	-0-		-0-
04	990 #	451	-0-	-539	-0-	451 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. MARGARET			//CONT.// //CONT.// WELL #:			20097 700 867578 4	ASSOCIATED RRCID -> 279568			49B COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 7835			CNTY: STERLING PERF. 6905 - 7602		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

MARGARET			WELL #:			3	RRCID -> 279622			COMPL. DATE 05/20/1984			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 6979 - 7578		
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5					119
12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	Y	8					127
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					127
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					127
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127

FLINT ESTATE -B-			WELL #:			10	RRCID -> 279634			COMPL. DATE 08/12/1983			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7596 - 8076		
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					40
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					40
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					40
02	196 #	152	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	5	1			35
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					35
04	210 #	89	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					35

FLINT ESTATE -A-			WELL #:			3	RRCID -> 279750			COMPL. DATE 01/25/1983			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7712 - 8195		
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					23
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					23
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					23
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	2	1			21
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					21
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					21

FLINT ESTATE -A-			WELL #:			5	RRCID -> 279755			COMPL. DATE 01/16/1987			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7702 - 8008		
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					22
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					22
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					22
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			20
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					20
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					20

FLINT ESTATE -A-			WELL #:			6	RRCID -> 279769			COMPL. DATE 10/18/1988			TOTAL DEPTH 8107			PERF. 7714 - 7988		
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					21
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					21
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					21
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	2	1			19
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					19
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					19

MARGARET			WELL #:			1	RRCID -> 279770			COMPL. DATE 07/29/1983			TOTAL DEPTH 7943			PERF. 6999 - 7578		
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	Y	3					118
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3	11	9	Y	10					128
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					128
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					128
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
GUNTER		WELL #:		1		RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7184 - 8065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6		34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10		44
01	248 #	191	-0-	-57	-0-	184	3	7	9	Y	6		50
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	211	3	10	9	Y	9		59
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	399	3	8	9	Y	7	50 1	16
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17		33
GUNTER		WELL #:		3		RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6929 - 7633	
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6		34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10		44
01	217 #	190	-0-	-27	-0-	183	3	7	9	Y	6		50
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	212	3	10	9	Y	9		59
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	49 1	16
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17		33
FOSTER-ROSE		WELL #:		1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005	
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	190	3	1	9	N	1		210
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-		210
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-		210
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-		210
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-		210
04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-		210
GUNTER		WELL #:		2		RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010	
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6		34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10		44
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	183	3	7	9	Y	6		50
02	224 #	221	-0-	-3	-0-	211	3	10	9	Y	9		59
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	Y	6	49 1	16
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17		33
GUNTER		WELL #:		4		RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602	
11	545 R	545	-0-	-0-	-0-	512	3	33	9	N	30		84
12	567 R	567	-0-	-0-	-0-	542	3	25	9	N	23		107
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	567	3	33	9	N	30		137
02	556 R	556	-0-	-0-	-0-	525	3	31	9	N	28		165
03	525 R	525	-0-	-0-	-0-	508	3	17	9	N	15		180
04	330 #	301	-0-	-29	-0-	286	3	15	9	N	14		194
GUNTER		WELL #:		6		RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216	
11	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1041	3	23	9	N	21		102
12	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1131	3	39	9	N	35		137
01	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1181	3	44	9	N	40		177
02	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	999	3	35	9	N	32		209
03	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1257	3	44	9	N	40		249
04	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-		249
GUNTER		WELL #:		7		RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015	
11	663 R	663	-0-	-0-	-0-	590	3	73	9	N	66		225
12	651 #	638	-0-	-13	-0-	614	3	24	9	N	22		247
01	713 #	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-		247
02	644 #	565	-0-	-79	-0-	537	3	28	9	N	25		272
03	713 #	549	-0-	-164	-0-	534	3	15	9	N	14	179 1	107
04	662 R	662	-0-	-0-	-0-	588	3	74	9	N	67		174

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
VISION EXPLORATION LLC				886299						
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7120 - 7238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF. N/A	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	39 1	570 2	Y	-0-	-0-
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	9 4	424 2	Y	-0-	-0-
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	12 4	440 2	Y	-0-	-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	33 1	432 2	Y	-0-	-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	16 4	445 2	Y	-0-	-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	30 1	727 2	Y	-0-	-0-
						25 4				
						34 1				
						4 4				
						43 1				
						2 4				

STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904 - 8260	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8120 - 8520	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 4	69 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	2 4	71 2	Y	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 4	73 2	Y	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	1 1	-0-
						7 1				
						1 9				

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8104 - 8520	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 5	ASSOCIATED RRCID -> 149809	CAPACITY COMPL. DATE 08/28/1993				TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1 1	322	2 2	Y	22	23	1 1			2
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-		5	4 4	24	9 9							
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1 1	185	2 2	Y	30	29	1 1			3
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		5	4 4	33	9 9							
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-		14	1 1	244	2 2	Y	24	25	1 1			2
*04	270 N	251	-0-	-19	-0-	-0-		9	4 4	26	9 9							
								18	1 1	327	2 2	Y	22	24	1 1			-0-
								21	4 4	24	9 9							
								11	1 1	180	2 2	Y	17	17	1 1			-0-
								4	4 4	19	9 9							
								12	1 1	210	2 2	Y	25	24	1 1			1
								1	4 4	28	9 9							

COPE, E. B. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 149810	COMPL. DATE 10/28/1993				TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A						
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1 1	61	2 2	Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4 4									
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1 1	36	2 2	Y	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4 4									
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1 1	46	2 2	Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		2	4 4									
								3	1 1	61	2 2	Y	-0-					-0-
								4	4 4									
								3	1 1	44	2 2	Y	-0-					-0-
								1	4 4									
								2	1 1	39	2 2	Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE				WELL #: 7	RRCID -> 149814	COMPL. DATE 09/08/1992				TOTAL DEPTH	8450	PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE				WELL #: 8	RRCID -> 149815	COMPL. DATE 11/28/1992				TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A						
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1 1	64	2 2	Y	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4 4									
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-		4	1 1	56	2 2	Y	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	-0-		1	4 4									
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1 1	40	2 2	Y	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-		2	4 4									
								4	1 1	62	2 2	Y	-0-					-0-
								3	4 4									
								2	1 1	31	2 2	Y	-0-					-0-

STERLING 'S' FEE				WELL #: 6	RRCID -> 149816	COMPL. DATE 09/14/1992				TOTAL DEPTH	8155	PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
STERLING 'S' FEE			WELL #: 7			RRCID -> 149817			COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING 'T' FEE			WELL #: 12			RRCID -> 149819			COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STERLING -U- FEE			WELL #: 4			RRCID -> 149821			COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-			24 1	360 2		Y	12	11 1			1
								5 4	13 9							
12	434 N	342	-0-	-92	-0-			24 1	302 2		Y	10	10 1			1
								5 4	11 9							
01	465 N	458	-0-	-7	-0-			29 1	407 2		Y	8	9 1			-0-
								13 4	9 9							
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-			33 1	464 2		Y	10	10 1			-0-
								26 4	11 9							
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-			34 1	435 2		Y	12	12 1			-0-
								4 4	13 9							
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-			37 1	619 2		Y	14	12 1			2
								1 4	15 9							
GLASSCOCK 'AB' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149826			COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "S" FEE			WELL #: 1			RRCID -> 149832			COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 1	11 2		Y	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-			1 1	8 2		Y	-0-				-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-			1 1	9 2		Y	-0-				-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-			1 1	8 2		Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1 1	9 2		Y	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-			1 1	14 2		Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20101 500 108799 2	ASSOCIATED RRCID -> 149833		CAPACITY COMPL. DATE 08/31/1992				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-			29	1	417	2	Y	5	3	1			2
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-			7	4	6	9							
01	403	N	364	-0-	-39	-0-			24	1	310	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-			9	4									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-			24	1	322	2	Y	5	5	1			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-			12	4	6	9							
									22	1	316	2	Y	6	4	1			2
									18	4	7	9							
									25	1	326	2	Y	9	7	1			4
									3	4	10	9							
									32	1	532	2	Y	11	15	1			-0-
									2	4	12	9							
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:		3	RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992				TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A							
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-			22	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-			5	4									
01	310	N	278	-0-	-32	-0-			19	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-			7	4									
03	279	N	275	-0-	-4	-0-			19	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-			9	4									
									17	1	245	2	Y	-0-					-0-
									14	4									
									19	1	253	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
									25	1	413	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:		4	RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005				TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:		7	RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992				TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A							
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-			30	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-			7	4									
01	403	N	370	-0-	-33	-0-			25	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-			12	4									
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-			23	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-			19	4									
									25	1	338	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
									33	1	551	2	Y	-0-					-0-
									2	4									

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED WELL #: 8		RRCID -> 149839		CAPACITY COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A		CNTY: GLASSCOCK	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	20 1 5 4	283	2	Y	-0-					-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 1 6 4	211	2	Y	-0-					-0-
01		279 N	242	-0-	-37	-0-	16 1 8 4	218	2	Y	-0-					-0-
02		252 N	241	-0-	-11	-0-	15 1 12 4	214	2	Y	-0-					-0-
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	17 1 2 4	221	2	Y	-0-					-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	361	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A					
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1 4 4	246	2	Y	-0-					-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	14 1 5 4	183	2	Y	-0-					-0-
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	14 1 7 4	190	2	Y	-0-					-0-
02		224 N	210	-0-	-14	-0-	13 1 11 4	186	2	Y	-0-					-0-
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	14 1 2 4	192	2	Y	-0-					-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	314	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A					
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	153	2	Y	-0-					-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1 3 4	114	2	Y	-0-					-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	9 1 4 4	118	2	Y	-0-					-0-
02		140 N	131	-0-	-9	-0-	8 1 7 4	116	2	Y	-0-					-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	119	2	Y	-0-					-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	195	2	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A					
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	104	2	Y	-0-					-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	78	2	Y	-0-					-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1 3 4	80	2	Y	-0-					-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1 5 4	79	2	Y	-0-					-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1 1 4	82	2	Y	-0-					-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE												CNTY: GLASSCOCK															
//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 13												ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 149844												COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-			13	1	190	2	Y	-0-					-0-									
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-			3	4	141	2	Y	-0-					-0-									
01	186 N	163	-0-	-23	-0-			11	1	147	2	Y	-0-					-0-									
02	168 N	162	-0-	-6	-0-			5	4	144	2	Y	-0-					-0-									
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-			10	1	148	2	Y	-0-					-0-									
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-			8	4	242	2	Y	-0-					-0-									
								11	1																		
								2	4																		
								14	1																		
								1	4																		
GLASSCOCK 'W' FEE												WELL #: 2				RRCID -> 149846				COMPL. DATE 12/06/1992				TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A			
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-			23	1	336	2	Y	-0-					-0-									
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-			5	4	270	2	Y	-0-					-0-									
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-			21	1	281	2	Y	-0-					-0-									
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-			6	4	313	2	Y	-0-					-0-									
03	310 N	308	-0-	-2	-0-			20	1	283	2	Y	-0-					-0-									
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-			9	4	391	2	Y	2			1	1	1									
								22	1																		
								21	4																		
								22	1																		
								3	4																		
								23	1																		
								1	4																		
GLASSCOCK 'W' FEE												WELL #: 4				RRCID -> 149848				COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A			
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-			15	1	214	2	Y	9			8	1	2									
12	310 N	197	-0-	-113	-0-			3	4	171	2	Y	8			9	1	1									
01	310 N	202	-0-	-108	-0-			13	1	177	2	Y	5			5	1	1									
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-			4	4	197	2	Y	7			7	1	1									
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-			6	4	179	2	Y	58			58	1	1									
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-			14	1	262	2	Y	8			8	1	1									
								13	4																		
								2	4																		
								16	1																		
								1	4																		
GLASSCOCK 'W' FEE												WELL #: 5				RRCID -> 149849				COMPL. DATE 12/30/1992				TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 9	ASSOCIATED RRCID -> 149851	CAPACITY COMPL. DATE 07/09/1993				TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A	CNTY: GLASSCOCK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1 8 4	577	2 4 9	Y	4	4	1			1
12	744 N	510	-0-	-234	-0-	36	1 10 4	460	2 4 9	Y	4	5	1			-0-
01	744 N	532	-0-	-212	-0-	35	1 16 4	478	2 3 9	Y	3	3	1			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37	1 16 4	532	2 6 9	Y	5	4	1			1
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37	1 5 4	481	2 32 9	Y	29	29	1			1
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	42	1 2 4	698	2 4 9	Y	4	4	1			1
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993				TOTAL DEPTH	8525	PERF. N/A				
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1 6 4	471	2 30 9	Y	27	25	1			6
12	589 N	441	-0-	-148	-0-	30	1 8 4	377	2 26 9	Y	24	27	1			3
01	589 N	451	-0-	-138	-0-	28	1 13 4	392	2 18 9	Y	16	16	1			3
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1 29 4	436	2 25 9	Y	23	22	1			4
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1 4 4	395	2 190 9	Y	173	174	1			3
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	33	1 2 4	551	2 25 9	Y	23	23	1			3
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 11	RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993				TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A				
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1 2 4	150	2	Y	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1 3 4	121	2	Y	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1 4 4	126	2	Y	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1 9 4	140	2	Y	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1 1 4	127	2	Y	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1 1 4	219	2 2 9	Y	2	1	1			1
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 12	RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993				TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A				
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	22	1 4 4	319	2 4 9	Y	4	4	1			1
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	20	1 5 4	256	2 4 9	Y	4	5	1			-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	19	1 9 4	266	2 3 9	Y	3	3	1			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1 20 4	296	2 6 9	Y	5	4	1			1
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1 3 4	268	2 32 9	Y	29	29	1			1
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	23	1 1 4	383	2 4 9	Y	4	4	1			1

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2798 X	632	-0-	-2166	-0-	40	1 8 4	574	2 10 9	Y	9	8	1			2
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36	1 10 4	460	2 9 9	Y	8	9	1			1
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	32	1 15 4	443	2 6 9	Y	5	5	1			1
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1 33 4	493	2 8 9	Y	7	7	1			1
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	34	1 5 4	446	2 64 9	Y	58	58	1			1
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	38	1 2 4	641	2 8 9	Y	7	7	1			1
STERLING 'X' FEE		WELL #:		2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:		4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #:		8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A						
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1 9 4	617	2 17 9	Y	15	15	1			1
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39	1 12 4	499	2 14 9	Y	13	13	1			1
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1 19 4	545	2 9 9	Y	8	9	1			-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43	1 35 4	605	2 11 9	Y	10	10	1			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45	1 6 4	580	2 12 9	Y	11	11	1			-0-
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	49	1 2 4	826	2 15 9	Y	14	12	1			2
STERLING 'U' FEE		WELL #:		9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A						
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28	1 6 4	403	2 8 9	Y	7	7	1			-0-
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	25	1 8 4	315	2 7 9	Y	6	6	1			-0-
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	24	1 11 4	326	2 4 9	Y	4	4	1			-0-
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	21	1 14 4	311	2 4 9	Y	4	4	1			-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	23	1 4 4	305	2 6 9	Y	5	5	1			-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	33	1 1 4	548	2 8 9	Y	7	6	1			1

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 10			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
			RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-			22 1	322 2	5 4	8 9	Y	7	7 1			1	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-			22 1	281 2	5 4	8 9	Y	7	7 1			1	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-			21 1	288 2	8 4	4 9	Y	4	4 1			1	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-			22 1	310 2	16 4	4 9	Y	4	4 1			1	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-			24 1	309 2	3 4	4 9	Y	4	5 1			-0-	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-			28 1	467 2	1 4	8 9	Y	7	6 1			1	
STERLING 'W' FEE			WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
STERLING 'W' FEE			WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475		PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
STERLING 'W' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
STERLING 'X' FEE			WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8220							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799												
STERLING 'Y' FEE				WELL #:	4	RRCID ->	150628	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8181 -	8347				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

STERLING 'Y' FEE				WELL #:	3	RRCID ->	150707	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8182 -	8380				
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	14	RRCID ->	150708	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8002 -	8424				
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	9	8	1			2	
						4	4	10	9								
12	465 N	230	-0-	-235	-0-	16	1	205	2	Y	5	6	1			1	
						3	4	6	9								
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	20	1	274	2	Y	5	5	1			1	
						9	4	6	9								
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	7	7	1			1	
						20	4	8	9								
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	58	58	1			1	
						3	4	64	9								
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	7	7	1			1	
						1	4	8	9								

STERLING 'Y' FEE				WELL #:	5	RRCID ->	150870	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 8068 -	8281				
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	Y	10	8	1			5	
						14	4	11	9								
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	47	1	713	2	Y	9	11	1			3	
						16	4	10	9								
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	816	2	Y	8	7	1			4	
						27	4	9	9								
02	728 N	673	-0-	-55	-0-	34	1	611	2	Y	6	7	1			3	
						21	4	7	9								
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	Y	6	6	1			3	
						28	4	7	9								
*04	780 N	459	-0-	-321	-0-	24	1	425	2	Y	7	6	1			4	
						2	4	8	9								

STERLING "T" FEE				WELL #:	10	RRCID ->	151296	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
STERLING "T" FEE			WELL #: 9			RRCID -> 151404			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 11			RRCID -> 151569			COMPL. DATE 09/04/1994			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 151570			COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 152831			COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 1			RRCID -> 154214			COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 2			RRCID -> 154215			COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 11			RRCID -> 154537			COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)				//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799								
REAGAN 'G' FEE				WELL #:	1	RRCID ->	154622	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8282 -	8412
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STERLING 'AA' FEE				WELL #:	4	RRCID ->	154766	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8169 -	8364
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	7	RRCID ->	154775	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8104 -	8518
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	4	4	1
						4	4	4	9				
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	17	1	218	2	Y	4	5	1
						5	4	4	9				
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	16	1	227	2	Y	3	3	1
						8	4	3	9				
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	5	4	1
						17	4	6	9				
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	29	29	1
						3	4	32	9				
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	4	4	1
						1	4	4	9				

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	15	RRCID ->	155143	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8101 -	8518
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	9	8	1
						6	4	10	9				
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	27	1	348	2	Y	8	9	1
						7	4	9	9				
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	26	1	362	2	Y	5	5	1
						12	4	6	9				
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	7	7	1
						27	4	8	9				
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	58	58	1
						4	4	64	9				
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	9	8	1
						1	4	10	9				

STERLING 'U' FEE				WELL #:	7	RRCID ->	155822	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8014 -	8397
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	15	15	1
						6	4	17	9				
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	29	1	363	2	Y	14	14	1
						8	4	15	9				
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	29	1	392	2	Y	8	9	1
						13	4	9	9				
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	10	10	1
						24	4	11	9				
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	12	12	1
						4	4	13	9				
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	Y	14	12	1
						1	4	15	9				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 16		ASSOCIATED RRCID -> 155876		CAPACITY COMPL. DATE 08/14/1986		CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37 1	665 2	11 4	28 9	Y	25	25 1				4
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	41 1	621 2	14 4	24 9	Y	22	22 1				4
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	42 1	723 2	24 4	20 9	Y	18	18 1				4
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	32 1	566 2	37 4	19 9	Y	17	18 1				3
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38 1	650 2	7 4	25 9	Y	23	24 1				2
04	720 N	428	-0-	-292	-0-	22 1	377 2	1 4	28 9	Y	25	24 1				3
COPE-ANDREWS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 155879	COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7978 - 8298						
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	268 2	3 4	6 9	Y	5	5 1				1
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	11 4	8 9	Y	7	7 1				1
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1	485 2	17 4	8 9	Y	7	6 1				2
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	253 2	16 4	4 9	Y	4	6 1				-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	510 N	96	-0-	-414	-0-	5 1	91 2			Y	-0-					-0-
STERLING "T" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7874 - 8221						
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	42 1	618 2	10 4	7 9	Y	6	6 1				1
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	48 1	620 2	10 4	4 9	Y	4	4 1				1
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50 1	691 2	22 4	4 9	Y	4	4 1				1
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	47 1	662 2	39 4	3 9	Y	3	4 1				-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	51 1	669 2	7 4	7 9	Y	6	5 1				1
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	61 1	1022 2	3 4	7 9	Y	6	6 1				1
STERLING "T" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7824 - 8162						
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42 1	612 2	10 4	14 9	Y	13	15 1				2
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 1	631 2	14 4	13 9	Y	12	12 1				2
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50 1	684 2	22 4	10 9	Y	9	10 1				1
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	46 1	658 2	38 4	11 9	Y	10	10 1				1
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	49 1	650 2	7 4	17 9	Y	15	14 1				2
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	58 1	969 2	3 4	15 9	Y	14	15 1				1

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
STERLING 'T' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 155885			COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-			45	1 12 4	651	2 7 9	Y	6	7 1		1
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-			57	1 16 4	732	2 7 9	Y	6	6 1		1
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-			58	1 26 4	794	2 6 9	Y	5	5 1		1
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-			51	1 40 4	722	2 4 9	Y	4	5 1		-0-
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-			63	1 8 4	834	2	Y	-0-			-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-			72	1 3 4	1215	2 66 9	Y	60	6 1		54
GLASSCOCK "AB" FEE			WELL #: 2			RRCID -> 156570			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING "T" FEE			WELL #: 13			RRCID -> 156572			COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 9			RRCID -> 157131			COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 157132			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 157133			COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
STERLING 'P' FEE			WELL #: 6			RRCID -> 157135			COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7584 - 7853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING 'X' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 157136			COMPL. DATE 01/03/1993			TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7904 - 8224				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EDMONDSON "A"			WELL #: 1			RRCID -> 158033			COMPL. DATE 10/31/1981			TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8121 - 8472				
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				Y	-0-					-0-	
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				Y	-0-					-0-	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2				Y	-0-					-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-					-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-	
COPE, E. B.			WELL #: 8			RRCID -> 160026			COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7864 - 8252				
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-						-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-						-0-	
						1	4											
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-						-0-	
						1	4											
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-						-0-	
						2	4											
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-						-0-	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-						-0-	
COPE, E. B. "B"			WELL #: 3			RRCID -> 160030			COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7902 - 8130				
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	5	5	1				1	
						2	4	6	9									
12	558 N	317	-0-	-241	-0-	19	1	288	2	Y	5	5	1				1	
						4	4	6	9									
01	558 N	289	-0-	-269	-0-	15	1	262	2	Y	2	3	1				-0-	
						10	4	2	9									
02	504 N	268	-0-	-236	-0-	13	1	239	2	Y	-0-						-0-	
						16	4											
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	12	1	200	2	Y	-0-						-0-	
						6	4											
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	10	1	178	2	Y	-0-						-0-	
						1	4											
STERLING "S" FEE			WELL #: 4			RRCID -> 160031			COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7796 - 8035				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
STERLING "T" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8192				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-			47 1	679 2	4 4	4 9	Y	4	4 1		1
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-			56 1	722 2	16 4	4 9	Y	4	4 1		1
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-			57 1	782 2	25 4	2 9	Y	2	3 1		-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-			52 1	741 2	44 4	3 9	Y	3	3 1		-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-			55 1	725 2	7 4	4 9	Y	4	4 1		-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			64 1	1080 2	3 4	4 9	Y	4	4 1		-0-

REAGAN 'I' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8132 - 8348				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

STERLING "S" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7852 - 8164				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.		WELL #:		3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7921 - 8140				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7977 - 8335				
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-			19 1	348 2	5 4	10 9	Y	9	8 1		2
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-			37 1	569 2	13 4	11 9	Y	10	10 1		2
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-			35 1	613 2	21 4	10 9	Y	9	9 1		2
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-			23 1	418 2	17 4	8 9	Y	7	8 1		1
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-			29 1	492 2	6 4	15 9	Y	14	14 1		1
04	450 N	300	-0-	-150	-0-			15 1	256 2	1 4	28 9	Y	25	23 1		3

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
COPE, E. B. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 7929 - 8230			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STERLING "P" FEE			WELL #:		4	RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7610 - 7851			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COPE, E. B.			WELL #:		1	RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7860 - 8206			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REAGAN 'G' FEE			WELL #:		2	RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STERLING 'X' FEE			WELL #:		13	RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COPE-SEALE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323			
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	21	20	1	3
							5	4		23	9				
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	22	21	1	4
							7	4		24	9				
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	20	20	1	4
							12	4		22	9				
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	13	1	231	2	Y	12	15	1	1
							15	4		13	9				
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	10	1	174	2	Y	6	6	1	1
							2	4		7	9				
04	360	N	163	-0-	-197	-0-	8	1	132	2	Y	20	18	1	3
							1	4		22	9				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE-SEALE UNIT				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 193534	CAPACITY COMPL. DATE 11/19/2002				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7988 - 8278	CNTY: GLASSCOCK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-		18 1	330 2	5 4	17 9	Y	15	15 1				2
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-		19 1	287 2	6 4	19 9	Y	17	16 1				3
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-		19 1	322 2	12 4	17 9	Y	15	14 1				4
02	336 N	274	-0-	-62	-0-		13 1	237 2	13 4	11 9	Y	10	13 1				1
03	341 N	327	-0-	-14	-0-		18 1	300 2	3 4	6 9	Y	5	5 1				1
04	360 N	250	-0-	-110	-0-		13 1	228 2	1 4	8 9	Y	7	7 1				1
COPE, E. B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 195425	COMPL. DATE 02/24/1981				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8115					
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-		20 1	366 2	4 4	8 9	Y	7	8 1				1
12	620 N	499	-0-	-121	-0-		29 1	444 2	9 4	17 9	Y	15	12 1				4
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-		29 1	508 2	17 4	13 9	Y	12	14 1				2
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-		23 1	412 2	16 4	8 9	Y	7	9 1				-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-		29 1	483 2	6 4	6 9	Y	5	5 1				-0-
04	540 N	213	-0-	-327	-0-		11 1	193 2	9 9		Y	8	6 1				2
COPE, E. B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7946 - 8212					
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-		4 1	77 2	1 4	2 9	Y	2	2 1				-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		3 1	46 2	1 4	2 9	Y	2	2 1				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2	2 4	2 9	Y	2	2 1				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-		4 1	78 2	5 4	2 9	Y	2	2 1				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3 1	56 2	2 4	2 9	Y	2	2 1				-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-		3 1	50 2	2 9		Y	2	2 1				-0-
STERLING 'T' FEE				WELL #: 6	RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003				TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7801 - 8177					
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-		49 1	722 2	12 4	7 9	Y	6	7 1				1
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-		59 1	749 2	17 4	6 9	Y	5	5 1				1
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-		58 1	791 2	21 4	4 9	Y	4	4 1				1
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-		56 1	801 2	47 4	4 9	Y	4	5 1				-0-
03	806 N	789	-0-	-17	-0-		56 1	717 2	8 4	8 9	Y	7	6 1				1
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		69 1	1163 2	4 4	8 9	Y	7	7 1				1

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 7	ASSOCIATED RRCID -> 202035	CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2003				TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7921 - 8174	CNTY: GLASSCOCK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	45 1	8 4	657 2	7 9	Y	6	6 1	1			1
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54 1	8 4	682 2	4 9	Y	4	4 1	1			1
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	50 1	22 4	671 2	3 9	Y	3	3 1	1			1
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	50 1	43 4	722 2	3 9	Y	3	4 1	-0-			-0-
03	744 N	462	-0-	-282	-0-	32 1	4 4	426 2	3 9	Y	-0-		-0-			-0-
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	38 1	2 4	635 2		Y	-0-		-0-			-0-

COPE, E. B.				WELL #: 14	RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004				TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7884 - 8182				
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33 1	10 4	608 2	12 9	Y	11	11 1	2			2
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	37 1	13 4	568 2	11 9	Y	10	10 1	2			2
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	38 1	22 4	661 2	9 9	Y	8	8 1	2			2
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	29 1	34 4	518 2	8 9	Y	7	8 1	1			1
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	35 1	7 4	595 2	11 9	Y	10	10 1	1			1
04	660 N	377	-0-	-283	-0-	20 1	1 4	345 2	11 9	Y	10	10 1	1			1

COPE, E. B.				WELL #: 7	RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004				TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7856 - 8132				
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20 1	6 4	357 2		Y	-0-		-0-			-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	22 1	8 4	341 2		Y	-0-		-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23 1	13 4	397 2		Y	-0-		-0-			-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	14 1	17 4	259 2		Y	-0-		-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21 1	4 4	357 2		Y	-0-		-0-			-0-
04	390 N	220	-0-	-170	-0-	12 1	1 4	207 2		Y	-0-		-0-			-0-

STERLING 'U' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8008 - 8295				
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35 1	7 4	496 2	9 9	Y	8	8 1	1			1
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	33 1	9 4	423 2	8 9	Y	7	7 1	1			1
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	33 1	15 4	456 2	6 9	Y	5	5 1	1			1
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35 1	28 4	490 2	6 9	Y	5	5 1	1			1
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	36 1	5 4	467 2	6 9	Y	5	6 1	-0-			-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39 1	2 4	664 2	8 9	Y	7	6 1	1			1

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.			//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 204011			CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COPE, E. B.			WELL #: 4			RRCID -> 204012			COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162						
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-			21 1	7 4	376 2	4 9	Y	4	3 1				1
12	403 N	367	-0-	-36	-0-			22 1	2 4	340 2	3 9	Y	3	3 1				1
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-			23 1	13 4	401 2	1 9	Y	1	2 1				-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-			17 1	19 4	311 2	2 9	Y	2	2 1				-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-			23 1	4 4	386 2	3 9	Y	3	3 1				-0-
04	390 N	241	-0-	-149	-0-			13 1	1 4	224 2	3 9	Y	3	3 1				-0-
COPE, E. B.			WELL #: 5			RRCID -> 204013			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094						
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COPE, E. B.			WELL #: 9			RRCID -> 204015			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105						
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-			22 1	7 4	406 2	4 9	Y	4	4 1				1
12	434 N	415	-0-	-19	-0-			25 1	8 4	379 2	3 9	Y	3	3 1				1
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-			25 1	15 4	441 2	3 9	Y	3	3 1				1
02	420 N	389	-0-	-31	-0-			19 1	23 4	345 2	2 9	Y	2	3 1				-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-			23 1	4 4	397 2	3 9	Y	3	3 1				-0-
04	480 N	247	-0-	-233	-0-			13 1	1 4	230 2	3 9	Y	3	3 1				-0-
COPE, E. B.			WELL #: 13			RRCID -> 204019			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046						
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-			29 1	9 4	519 2	8 9	Y	7	7 1				1
12	589 N	535	-0-	-54	-0-			32 1	11 4	485 2	7 9	Y	6	6 1				1
01	589 N	513	-0-	-76	-0-			27 1	19 4	461 2	6 9	Y	5	5 1				1
02	532 N	489	-0-	-43	-0-			24 1	29 4	432 2	4 9	Y	4	4 1				1
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-			30 1	6 4	508 2	8 9	Y	7	7 1				1
04	510 N	320	-0-	-190	-0-			17 1	1 4	294 2	8 9	Y	7	7 1				1

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.				//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799 WELL #: 15	ASSOCIATED RRCID -> 204020	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: GLASSCOCK TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	9	8	1			1
						5	4	10	9							
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	7	7	1			1
						9	4	8	9							
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	6	7	1			-0-
						12	4	7	9							
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 3	RRCID -> 207899	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428						
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	9	8	1			2
						4	4	10	9							
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	19	1	247	2	Y	8	9	1			1
						5	4	9	9							
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	19	1	256	2	Y	5	5	1			1
						9	4	6	9							
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	7	7	1			1
						19	4	8	9							
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	58	58	1			1
						3	4	64	9							
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	8	8	1			1
						1	4	9	9							

STERLING 'X' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 209351	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, P.T.				WELL #: 3	RRCID -> 213968	COMPL. DATE 03/19/1996				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON				WELL #: 1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981				TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401						
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON				WELL #: 3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386						
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					22
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					22
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	233	2	25	9	Y	23					45
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	Y	10					55
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	234	2	2	9	Y	2					57
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					57

TOTAL 5																

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982	
EDMONDSON								TOTAL DEPTH 8530	
								PERF. 8107 - 8457	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 2	Y	-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 2	Y	-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47 2	Y	-0-
GLASSCOCK "W" FEE									
		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585	
								PERF. 8064 - 8490	
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	178 2	Y
							2 4	4 9	
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	11 1	142 2	Y
							3 4	4 9	
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	11 1	148 2	Y
							5 4	3 9	
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11 1	164 2	Y
							11 4	6 9	
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	Y
							2 4	32 9	
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	Y
							1 4	4 9	
COPE, E. B.									
		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125	
								PERF. 7788 - 8050	
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	37 1	675 2	Y
							12 4	59 9	
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	42 1	630 2	Y
							14 4	53 9	
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42 1	733 2	Y
							25 4	41 9	
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	31 1	564 2	Y
							27 4	39 9	
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39 1	660 2	Y
							7 4	56 9	
*04	750	N	447	-0-	-303	-0-	21 1	364 2	Y
							1 4	61 9	
STERLING "P" FEE									
		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000	
								PERF. 7601 - 7877	
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	Y
							8 4	1 9	
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29 1	432 2	Y
							9 4	2 9	
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	23 1	392 2	Y
							13 4	1 9	
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	20 1	365 2	Y
							20 4	4 9	
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34 1	566 2	Y
							29 4	3 9	
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	16 1	280 2	Y
							3 9		
STERLING "P" FEE									
		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050	
								PERF. 7707 - 7880	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62 1	1126 2	Y	9	7 1		4
12	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	19 4	10 9					
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	63 1	956 2	Y	8	9 1		3
02	1064 N	913	-0-	-151	-0-	21 4	9 9					
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	62 1	1074 2	Y	6	6 1		3
*04	1140 N	626	-0-	-514	-0-	36 4	7 9					
						46 1	823 2	Y	5	6 1		2
						38 4	6 9					
						66 1	1106 2	Y	6	5 1		3
						37 4	7 9					
						34 1	584 2	Y	5	5 1		3
						2 4	6 9					

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 225772			COMPL. DATE 06/04/1995			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 226565			COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REAGAN 'G' FEE			WELL #: 3			RRCID -> 234472			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING 'S' FEE			WELL #: 8			RRCID -> 236236			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK FEE			WELL #: 1			RRCID -> 236869			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
REAGAN 'H' FEE			WELL #: 5			RRCID -> 238318			COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REAGAN 'I' FEE			WELL #: 2			RRCID -> 240484			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN)				//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799													
STERLING -S- FEE				WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7886 - 8057					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-		6 1	118 2		Y	11		10 1				3
							2 4	12 9									
12	124 N	111	-0-	-13	-0-		6 1	93 2		Y	9		9 1				3
							2 4	10 9									
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-		7 1	114 2		Y	7		7 1				3
							4 4	8 9									
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-		6 1	108 2		Y	12		13 1				2
							7 4	13 9									
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-		8 1	122 2		Y	9		8 1				3
							13 4	10 9									
04	120 N	67	-0-	-53	-0-		3 1	56 2		Y	7		7 1				3
							8 9										

EDMONDSON -A-				WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8128 - 8387					
11	450 N	134	-0-	-316	-0-		134 2			N	-0-						67
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 2			N	-0-						67
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 2			N	-0-						67
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516 2			N	-0-						67
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 2			N	-0-						67
04	450 N	427	-0-	-23	-0-		427 2			N	-0-						67

EDMONDSON				WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8111 - 8406					
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-		254 2	1 9		Y	1						16
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618 2			Y	-0-						16
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-		577 2	18 9		Y	16						32
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-		532 2	9 9		Y	8						40
03	620 N	579	-0-	-41	-0-		578 2	1 9		Y	1						41
04	570 N	559	-0-	-11	-0-		559 2			Y	-0-						41

EDMONDSON				WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 8135 - 8446					
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2			Y	-0-						14
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-		747 2	1 9		Y	1						15
01	713 N	707	-0-	-6	-0-		698 2	9 9		Y	8						23
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-		643 2	3 9		Y	3						26
03	744 N	699	-0-	-45	-0-		698 2	1 9		Y	1						27
04	690 N	676	-0-	-14	-0-		676 2			Y	-0-						27

EDMONDSON -A-				WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8137 - 8490					
11	14B2 EXT	21	-0-	21	108		21 2			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	52	-0-	52	160		52 2			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	67	-0-	67	227		67 2			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	71	-0-	71	298		71 2			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	77	-0-	77	375		77 2			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	75	-0-	75	450		75 2			Y	-0-						-0-

EDMONDSON -A-				WELL #: 4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6167 - 8526					
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-		285 2	1 9		Y	1						75
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-		695 2	2 9		Y	2						77
01	682 N	644	-0-	-38	-0-		625 2	19 9		Y	17						94
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-		565 2	3 9		Y	3						97
03	682 N	614	-0-	-68	-0-		614 2			Y	-0-						97
04	630 N	594	-0-	-36	-0-		594 2			Y	-0-						97

CONGER, SW (PENN) DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"														CNTY: GLASSCOCK													
//CONT.//														20101 500 220855		ASSOCIATED		CAPACITY									
WELL #: 2														RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8316		- 8526					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
TERRY, I. W. "A"														WELL #: 3		RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8205		- 8283			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
KING ENERGY RESOURCES FLINT														465526 WELL #: 1		RRCID -> 283116		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 7619		- 8025			
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	-0-	256	2				N	-0-					-0-								
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	2				N	-0-					-0-								
01		279 N	188	-0-	-91	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-								
02		252 N	109	-0-	-143	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-								
03		248 N	71	-0-	-177	-0-	-0-	71	2				N	-0-					-0-								
04		180 N	60	-0-	-120	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-								
FLINT														WELL #: 2		RRCID -> 283153		COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7665		- 7868			
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-	255	2				N	-0-					-0-								
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	259	2				N	-0-					-0-								
01		279 N	188	-0-	-91	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-								
02		252 N	109	-0-	-143	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-								
03		248 N	72	-0-	-176	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-								
04		180 N	60	-0-	-120	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-								
P1 ENERGY, LLC DOOLEY, B. F.														631633 WELL #: 1		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8125		- 8202			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
DOOLEY, B. F.														WELL #: 3		RRCID -> 121001		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8159		- 8229			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID -> 134497		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8214 - 8464	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID -> 153090		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8008 - 8187	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 153091		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000 - 8233	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394	
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-		-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032 - 8291	
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633												
GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8063	-	8359					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.				WELL #:	4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7933	-	8247				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.				WELL #:	5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121	-	8398				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.				WELL #:	9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974	-	8206				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.				WELL #:	13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898	-	8277				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143	-	8394				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E.				WELL #:	1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090	-	8332				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633														
WATSON, J. E.			WELL #:		2	RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225	-	8375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GLASS, D. L.			WELL #:		2	RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GLASS, D. L.			WELL #:		4	RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868	-	8310					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COPE, R. L.			WELL #:		2	RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101	-	8318					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TERRY, I. W.			WELL #:		2	RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043	-	8381					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TERRY, I. W.			WELL #:		17	RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886	-	8201					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DOOLEY, B. F.			WELL #:		4	RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210	-	8374					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156	- 8395
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
02		84 N	42	-0-	-42	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156	- 8351
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134	- 8363
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-		-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-		-0-
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-		-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-		-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		Y	-0-		-0-
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOOLEY, B.F.		WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
02		392 N	259	-0-	-133	-0-	259 3		Y	-0-		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-		-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633										
TERRY, I. W.			WELL #:		19	RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7938 - 8150			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WATSON, J.E.			WELL #:		5	RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8022 - 8292			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPE-BODINE			WELL #:		3	RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8137 - 8321			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON, J. E. 'A'			WELL #:		1	RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7088 - 8285			
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	219	3			N	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASS, D. L.			WELL #:		7	RRCID -> 281727		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6540 - 8363			
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)					20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC					330180										
TUCKER, NELLIE "C"			WELL #:		1	RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327		PERF. 3330 - 4257			
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-			48
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		//CONT.//		330180												
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NITRO OIL & GAS, LLC				611014												
ROGERS				WELL #:		2	RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REYNOLDS				WELL #:		1 C	RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROGERS				WELL #:		3	RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420					
11	600 N	63	-0-	-537	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROGERS				WELL #:		4	RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COV (MORROW)				21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								
COVINGTON SWD LP				102386												
SAN SABA SWD STATE				WELL #:		1	RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COV (MORROW)

//CONT.//

21180 400

NON-ASSOCIATED

ONE WELL

CNTY: CULBERSON

SATURN SWD OPERATING LLC

H. M. PHILLIPS STATE 94

WELL #:

1D

RRCID -> 282178

COMPL. DATE 08/06/2016

TOTAL DEPTH 5202

PERF. 2710 - 4555

M

0

ALLOW CODE

GAS PROD

INJECT. GAS

INJECT. (I) LIFT(L)

MONTHLY STATUS(CODE)

CUMU STATUS (-)UNDERAGE

*

*

DISPOSITIONS

*

*

DISPOSITIONS

*

*

DISPOSITIONS

*

*

DISPOSITIONS

C

M

COND PROD

*

*

DISPOSITIONS

*

*

DISPOSITIONS

EOM

BALANCE

11

INJECT

NO RPT

-0-

-0-

-0-

N

NO RPT

-0-

12

INJECT

NO RPT

-0-

-0-

-0-

N

NO RPT

-0-

01

INJECT

NO RPT

-0-

-0-

-0-

N

NO RPT

-0-

02

INJECT

NO RPT

-0-

-0-

-0-

N

NO RPT

-0-

03

INJECT

NO RPT

-0-

-0-

-0-

N

NO RPT

-0-

04

INJECT

NO RPT

-0-

-0-

-0-

N

NO RPT

-0-

COYANOSA (DEVONIAN)

21382 375

NON-ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: PECOS

APACHE CORPORATION

NEAL, J. O. 43

WELL #:

1

RRCID -> 032601

COMPL. DATE 03/11/1964

TOTAL DEPTH 15142

PERF. N/A

11

SWR 10

NO RPT

-0-

-0-

3684

N

NO RPT

-0-

12

SWR 10

NO RPT

-0-

-0-

3684

N

NO RPT

-0-

01

SWR 10

NO RPT

-0-

-0-

3684

N

NO RPT

-0-

02

SWR 10

NO RPT

-0-

-0-

3684

N

NO RPT

-0-

03

SWR 10

NO RPT

-0-

-0-

3684

N

NO RPT

-0-

04

SWR 10

NO RPT

-0-

-0-

3684

N

NO RPT

-0-

CHISOS OPERATING, INC.

149441

THAGARD, GEORGE F., ET AL

WELL #:

1 U

RRCID -> 038576

COMPL. DATE 04/15/2004

TOTAL DEPTH 15650

PERF.11331 - 15080

11

0 X

-0-

-0-

-0-

-0-

N

-0-

26

12

0 X

-0-

-0-

-0-

-0-

N

-0-

26

01

0 X

-0-

-0-

-0-

-0-

N

-0-

26

02

0 X

-0-

-0-

-0-

-0-

N

-0-

26

03

0 X

-0-

-0-

-0-

-0-

N

-0-

26

04

0 X

-0-

-0-

-0-

-0-

N

-0-

26

XTO ENERGY INC.

945936

SIBLEY UNIT

WELL #:

1

RRCID -> 033925

COMPL. DATE 07/18/2012

TOTAL DEPTH 12107

PERF.11772 - 12068

11

2598 X

2598

-0-

-0-

-0-

2598

3

N

-0-

-0-

12

2117 X

2117

-0-

-0-

-0-

2117

3

N

-0-

-0-

01

1633 X

1633

-0-

-0-

-0-

1633

3

N

-0-

-0-

02

1910 N

1910

-0-

-0-

-0-

1910

3

N

-0-

-0-

03

1751 N

1751

-0-

-0-

-0-

1751

3

N

-0-

-0-

04

1600 N

1600

-0-

-0-

-0-

1600

3

N

-0-

-0-

COYANOSA UNIT #1

WELL #:

2 U

RRCID -> 034935

COMPL. DATE 11/05/1999

TOTAL DEPTH 15700

PERF.11730 - 11977

11

12060 X

855

-0-

-11205

-0-

855

3

N

-0-

-0-

12

11532 X

10889

-0-

-643

-0-

10889

3

N

-0-

-0-

01

11952 X

11952

-0-

-0-

-0-

11952

3

N

-0-

-0-

02

10369 X

10369

-0-

-0-

-0-

10369

3

N

-0-

-0-

03

11781 X

11781

-0-

-0-

-0-

11781

3

N

-0-

-0-

04

11580 X

11247

-0-

-333

-0-

11247

3

N

-0-

-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS

WELL #:

2 U

RRCID -> 035343

COMPL. DATE 02/18/1965

TOTAL DEPTH 15654

PERF. N/A

11

6780 X

6424

-0-

-356

-0-

6424

3

N

-0-

-0-

12

7006 X

6678

-0-

-328

-0-

6678

3

N

-0-

-0-

01

7601 X

7601

-0-

-0-

-0-

7601

3

N

-0-

-0-

02

6318 X

6318

-0-

-0-

-0-

6318

3

N

-0-

-0-

03

6808 X

6808

-0-

-0-

-0-

6808

3

N

-0-

-0-

04

6780 X

6504

-0-

-276

-0-

6504

3

N

-0-

-0-

COYANOSA (DEVONIAN)			//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
ATHEY UNIT			WELL #:		2 U	RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964			TOTAL	DEPTH 15430	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-		7267	3			N	-0-			-0-
12	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-		7653	3			N	-0-			-0-
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-		8166	3			N	-0-			-0-
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-		6820	3			N	-0-			-0-
03	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-		7925	3			N	-0-			-0-
04	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-		7500	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID -> 035669		COMPL. DATE			N/A	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11876	- 11966
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-		3800	3			N	-0-			-0-
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-		2779	3			N	-0-			-0-
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-		3266	3			N	-0-			-0-
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		3774	3			N	-0-			-0-
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-		4127	3			N	-0-			-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-		3803	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4				WELL #:	1	RRCID -> 035910		COMPL. DATE			N/A	TOTAL	DEPTH 12004	PERF.11646	- 11885
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-		6120	3			N	-0-			-0-
12	5890 X	5547	-0-	-343	-0-		5547	3			N	-0-			-0-
01	5890 X	5538	-0-	-352	-0-		5538	3			N	-0-			-0-
02	5712 X	5549	-0-	-163	-0-		5549	3			N	-0-			-0-
03	6324 X	5952	-0-	-372	-0-		5952	3			N	-0-			-0-
04	6120 X	5397	-0-	-723	-0-		5397	3			N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-				WELL #:	1 U	RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966			TOTAL	DEPTH 15800	PERF. N/A		
11	10350 X	8479	-0-	-1871	-0-		8479	3			N	-0-			-0-
12	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-		20114	3			N	-0-			-0-
01	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-		21698	3			N	-0-			-0-
02	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-		17807	3			N	-0-			-0-
03	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-		16944	3			N	-0-			-0-
04	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-		14571	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)					21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION					027200										
NEAL, J. O. 43			WELL #:		1	RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL	DEPTH 15142	PERF.11941	- 15142	
11	3870 X	984	-0-	-2886	-0-		984	3			N	-0-			45
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		4528	3			N	-0-			45
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-		4144	3			N	-0-			45
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-		3321	3			N	-0-			45
03	4526 X	2913	-0-	-1613	-0-		2913	3			N	-0-			45
04	4380 X	1695	-0-	-2685	-0-		1695	3			N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC.					149441	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
THAGARD, GEORGE F., ET AL			WELL #:		1 L	RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL	DEPTH 15650	PERF.11331	- 15080	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)			//CONT.//		21382 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.					945936												
SIBLEY, EFFIE POTTS			WELL #:		2 L		RRCID -> 035344			COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATHEY UNIT			WELL #:		2 L		RRCID -> 035346			COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14780 - 15430			
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3				N	-0-				-0-
12	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3				N	-0-				-0-
01	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	5025	3				N	-0-				-0-
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3				N	-0-				-0-
03	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3				N	-0-				-0-
04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	3				N	-0-				-0-
COYANOSA UNIT #1			WELL #:		2 L		RRCID -> 035911			COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700		PERF.14786 - 15446			
11	6210	X	585	-0-	-5625	-0-	585	3				N	-0-				-0-
12	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3				N	-0-				-0-
01	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3				N	-0-				-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	3				N	-0-				-0-
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3				N	-0-				-0-
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3				N	-0-				-0-
SIBLEY UNIT			WELL #:		2 L		RRCID -> 037040			COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315		PERF. N/A			
11	23640	X	9733	-0-	-13907	-0-	9733	3				N	-0-				-0-
12	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	3				N	-0-				-0-
01	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	24743	3				N	-0-				-0-
02	21060	X	21060	-0-	-0-	-0-	21060	3				N	-0-				-0-
03	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	24331	3				N	-0-				-0-
04	23640	X	23100	-0-	-540	-0-	23100	3				N	-0-				-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-			WELL #:		1 L		RRCID -> 038235			COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A			
11	20730	X	14960	-0-	-5770	-0-	14960	3				N	-0-				-0-
12	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	3				N	-0-				-0-
01	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	24998	3				N	-0-				-0-
02	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3				N	-0-				-0-
03	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	24549	3				N	-0-				-0-
04	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	23257	3				N	-0-				-0-
COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #:		2 L		RRCID -> 039846			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720		PERF.14687 - 15713			
11	7440	X	6201	-0-	-1239	-0-	6201	3				N	-0-				-0-
12	7533	X	6854	-0-	-679	-0-	6854	3				N	-0-				-0-
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3				N	-0-				-0-
02	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3				N	-0-				-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3				N	-0-				-0-
04	7530	X	5308	-0-	-2222	-0-	5308	3				N	-0-				-0-

COYANOSA (MISS. 10475)													21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BREITBURN OPERATING L.P.													090732								
MOORE, WAYNE													WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						179
NEAL, JAMES													WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689		
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2				N	-0-						262
12	1519	N	255	-0-	-0-	-1264	-0-	-0-	255	2				N	-0-						262
01	1147	N	85	-0-	-0-	-1062	-0-	-0-	85	1				N	-0-						262
02	672	N	-0-	-0-	-0-	-672	-0-	-0-						N	-0-						262
03	248	N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-						262
04	90	N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-						262
BRITANCO, L.L.C.													093620								
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-													WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702		
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2				N	-0-						168
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						168
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-						168
02	756	N	533	-0-	-0-	-223	-0-	-0-	533	2				N	-0-						168
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2				N	-0-						168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						168
THAGARD TRUST													851052								
THAGARD FEE													WELL #: 1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.													945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-													WELL #: 2 L		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618		
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
SIBLEY UNIT													WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COYANOSA (MISS. 10475)			//CONT.// 21382 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																		
COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #: 2 U			RRCID -> 042477			COMPL. DATE 06/01/1967			TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SIBLEY UNIT			WELL #: 3 L			RRCID -> 157435			COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690									
11		3720 X	3236	-0-	-484	-0-	-0-		3236	3				Y	-0-					78	
12		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	-0-		3907	3				Y	-0-					78	
01		3844 X	3597	-0-	-247	-0-	-0-		3597	3				Y	-0-					78	
02		3220 X	3164	-0-	-56	-0-	-0-		3164	3				Y	-0-					78	
03		3906 X	3814	-0-	-92	-0-	-0-		3795	3	19	9		Y	17					95	
04		3780 X	3398	-0-	-382	-0-	-0-		3398	3				Y	-0-					95	

EFFIE POTTS SIBLEY "B"			WELL #: 1			RRCID -> 243260			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 16280 PERF. 10987 - 12641									
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3				N	-0-					44	
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-							N	-0-					44	
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	-0-					44	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3				N	-0-					44	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44	
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3				N	-0-					44	

COYANOSA (WOLFCAMP)			21382 875			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
VTX ENERGY OPERATING, LLC			101377																		
RATCLIFF, MIRIAM ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 291614			COMPL. DATE 01/20/2021			TOTAL DEPTH 18704 PERF. 12208 - 12284									
11		14B2 EXT	12	-0-	12	485	-0-		12	3				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	73	-0-	73	558	-0-		73	3				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	31	-0-	31	589	-0-		31	3				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	30	-0-	30	619	-0-		30	3				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	108	-0-	108	727	-0-		108	3				N	-0-					-0-	
04		727 X	-0-	-0-	-727	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

XTO ENERGY INC.			945936																		
COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 801			RRCID -> 019664			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 601			RRCID -> 019665			COMPL. DATE 01/28/1963			TOTAL DEPTH 11062 PERF. 10092 - 10373									
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10115 - 10374	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10265 - 10766	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)														
XTO ENERGY INC.														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084														
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175														
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150														
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374														
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT														
WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340														
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)			//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP			WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633		PERF.10113 - 10402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10256 - 10426	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD			WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9095 - 10449	
11	66388 X	66388	-0-	-0-	-0-	180 279	1 9	65929	3	N	254 175	1 981
12	71411 X	71411	-0-	-0-	-0-	186 285	1 9	70940	3	N	259 357	1 883
01	77003 X	77003	-0-	-0-	-0-	186 532	1 9	76285	3	N	484 192	1 1175
02	55931 X	55931	-0-	-0-	-0-	168 241	1 9	55522	3	N	219 548	1 846
03	75875 X	75875	-0-	-0-	-0-	186 290	1 9	75399	3	N	264 188	1 922
04	82439 X	82439	-0-	-0-	-0-	180 228	1 9	82031	3	N	207 376	1 753

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10275 - 10556	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10180 - 10700	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT			WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241		PERF.10442 - 10982	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028							
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIBLEY UNIT				WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331							
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					29
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					29
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					29
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					29
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					29
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					29
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"				WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618							
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					51
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					51
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					51
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					51
03	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					51
04	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					51
SIBLEY UNIT				WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550							
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)				21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
HOME PETROLEUM CORP.				396852												
"BG" 50				WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4604 - 4734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-				-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-				-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2				N	-0-				-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2				N	-0-				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-				-0-
BG-STATE "50"				WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4602 - 4638				
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2		1	9	N	1				67
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	139	2		1	9	N	1				68
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2		1	9	N	1				69
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	103	2		1	9	N	1				70
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	94	2		1	9	N	1				71
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2		1	9	N	1				72
CRANE (DEVONIAN)				21498 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC				190469												
DAY, HALLIE C.				WELL #: 1		RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674		PERF. 7666 - 7768				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
CRAWAR (DEVONIAN)				21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.				666430												
SCOTT ESTATE -E-				WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640		PERF. N/A				
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3				N	-0-				2
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3				N	-0-				2
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3				N	-0-				2
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3				N	-0-				2
03	2883 N	2666	-0-	-217	-0-	2666	3				N	-0-				2
04	2610 N	2284	-0-	-326	-0-	2284	3				N	-0-				2
TUBB, J. B.				WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236		PERF. N/A				
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3				Y	-0-				37
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3				Y	-0-				37
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3				Y	-0-				37
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3				Y	-0-				37
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	3		1	9	Y	1				38
04	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050	3				Y	-0-				38
TUBB, J. B.				WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A				
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3				Y	-0-				41
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3				Y	-0-				41
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3				Y	-0-				41
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3				Y	-0-				41
03	682 N	491	-0-	-191	-0-	490	3		1	9	Y	1				42
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3				Y	-0-				42

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430							
TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	35
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	35
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	35
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	35
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	455 3	1 9	Y	36
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 3		Y	36
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	148
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		Y	148
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		Y	148
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		Y	148
03	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311 3		Y	148
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1188 3		Y	148
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601	
								PERF. 6358 - 6460	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33
TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540	
								PERF. 6320 - 6540	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	31
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	31
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	31
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	646 3	1 9	Y	32
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 3		Y	32
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540	
								PERF. 6257 - 6540	
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	33
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		Y	33
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	33
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		Y	33
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1265 3	1 9	Y	34
04	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095 3		Y	34
WALBET, INC.		891734							
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555	
								PERF. N/A	
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-
12	1085 N	852	-0-	-233	-0-	852 2		N	-0-
01	1085 N	834	-0-	-251	-0-	834 2		N	-0-
02	980 N	708	-0-	-272	-0-	708 2		N	-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.				666430													
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL	DEPTH	6679	PERF. 6408 -	6498			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	157	156	1		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	157	161	1		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	170	179	1		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	141	125	1		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	119	105	1		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	139	163	1		11

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #:	3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL	DEPTH	6685	PERF. 6401 -	6626			
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3	173	9	Y	157	156	1			18
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	3	173	9	Y	157	161	1			14
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3	187	9	Y	170	179	1			5
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	875	3	155	9	Y	141	125	1			21
03	1426 N	998	-0-	-428	-0-	-0-	867	3	131	9	Y	119	105	1			35
04	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	-0-	1195	3	153	9	Y	139	163	1			11

TUBB, J. B.				WELL #:	G 8	RRCID ->	215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL	DEPTH	6635	PERF. 6370 -	6632			
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					109
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					109
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					109
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					109
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	3	1	9	Y	1					110
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					110

TUBB, J. B. "N"				WELL #:	2	RRCID ->	225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL	DEPTH	6600	PERF. 6287 -	6564			
11	2160 X	778	-0-	-1382	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					188
12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					188
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					188
02	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					188
03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					188
04	2160 X	2104	-0-	-56	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					188

EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #:	2	RRCID ->	279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL	DEPTH	6715	PERF. 6436 -	6628			
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					5
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					5
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					5
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					5
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					5
04	630 N	542	-0-	-88	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21				WELL #:	1	RRCID ->	281777	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL	DEPTH	6650	PERF. 6460 -	6472			
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	41	9	Y	37	37	1			6
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	41	9	Y	37	38	1			5
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3	44	9	Y	40	43	1			2
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	37	9	Y	34	30	1			6
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	31	9	Y	28	25	1			9
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3	36	9	Y	33	39	1			3

TUBB, J. B., -L-				WELL #:	2	RRCID ->	282632	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL	DEPTH	6513	PERF. 6416 -	6426			
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3	136	9	Y	124	118	1			42
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3	123	9	Y	112	119	1			35
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	3	103	9	Y	94	102	1			27
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	3	131	9	Y	119	104	1			42
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	3	154	9	Y	140	157	1			25
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	3	149	9	Y	135	139	1			22

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)			//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE											
WILLIAMS OIL COMPANY					925440																
TUBB, J. B. -J-			WELL #:		1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE 08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		720 N	457	-0-		-263	-0-				451 3	6	9	N	5						122
12		1348 N	1348	-0-		-0-	-0-				1337 3	11	9	N	10						132
01		982 N	982	-0-		-0-	-0-				967 3	15	9	N	14						146
02		878 N	878	-0-		-0-	-0-				870 3	8	9	N	7						153
03		1422 N	1422	-0-		-0-	-0-				1411 3	11	9	N	10						163
04		720 N	577	-0-		-143	-0-				571 3	6	9	N	5						168

TUBB, J. B. -J-			WELL #:		2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 6350	-	6411									
11		1440 X	1079	-0-		-361	-0-				1079 3			N	-0-						-0-
12		4338 X	4338	-0-		-0-	-0-				4338 3			N	-0-						-0-
01		3947 X	3947	-0-		-0-	-0-				3947 3			N	-0-						-0-
02		3442 X	3442	-0-		-0-	-0-				3442 3			N	-0-						-0-
03		3968 X	3592	-0-		-376	-0-				3592 3			N	-0-						-0-
04		3840 X	1548	-0-		-2292	-0-				1548 3			N	-0-						-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)					21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD											
PITTS ENERGY CO.					666430																
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 081683	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6267	-	6424									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:		F 6	RRCID -> 191552	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6296	-	6360									
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-

CRAWAR (GLORIETA)					21577 450	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD											
PITTS ENERGY CO.					666430																
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 281778	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4099	-	4250									
11	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
12	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
01	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)					21577 925	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE											
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470																
MCCULLOCH-TUBB			WELL #:		1	RRCID -> 071307	COMPL. DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6158	-	6186									
11	413	R	413	-0-		-0-	-0-				413 3			N	-0-						177
12	269	R	269	-0-		-0-	-0-				269 3			N	-0-						177
01	237	R	237	-0-		-0-	-0-				237 3			N	-0-						177
02	392	#	192	-0-		-200	-0-				192 3			N	-0-						177
03	434	#	221	-0-		-213	-0-				221 3			N	-0-						177
04	420	#	205	-0-		-215	-0-				205 3			N	-0-						177

CRAWAR (WOLFCAMP) PITTS ENERGY CO. CRAWAR FIELD UNIT				21577 950 666430 WELL #: 23	ASSOCIATED RRCID -> 200608	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 6000 - 6088	CAPACITY CNTY: CRANE			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	148	141	1		44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	135	143	1		36
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	133 3	123 9	Y	112	122	1		26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	143	124	1		45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	168	188	1		25
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	161	167	1		19
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 202719	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL	DEPTH	8025	PERF. 6011 - 6081				
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-				-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-				-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-				-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-				-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-				-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-				-0-
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 203639	COMPL. DATE 12/29/2003	TOTAL	DEPTH	8220	PERF. 6007 - 6091				
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1138 3	163 9	Y	148	141	1		44
12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	2887 3	149 9	Y	135	143	1		36
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2306 3	123 9	Y	112	122	1		26
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2382 3	157 9	Y	143	124	1		45
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2527 3	185 9	Y	168	188	1		25
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2277 3	177 9	Y	161	167	1		19
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 207495	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL	DEPTH	6216	PERF. 6002 - 6090				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: H 1	RRCID -> 214270	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL	DEPTH	8299	PERF. 5943 - 6117				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	173	164	1		56
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	491 3	173 9	Y	157	167	1		46
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	352 3	144 9	Y	131	143	1		34
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	263 3	183 9	Y	166	145	1		55
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	391 3	215 9	Y	195	220	1		30
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	562 3	207 9	Y	188	194	1		24
RAYDEN PENNZOIL-TUBB				695567 WELL #: 1	RRCID -> 206330	COMPL. DATE 11/22/2004	TOTAL	DEPTH	6300	PERF. 5979 - 6073				
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-				64
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-				64
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-				64
02	980	N	757	-0-	-223	-0-	757 3		N	-0-				64
03	961	N	602	-0-	-359	-0-	602 3		N	-0-				64
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-				64

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.//		21577 950	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
RAYDEN		//CONT.//		695567						
WINTER 14		WELL #:		1	RRCID -> 220701	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF. 6040	- 6118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2024										

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)				21583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD	
WALBET, INC.				891734							
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1				WELL #:	2	RRCID -> 034736	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	195 2	6 9 N	5			71
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123 2	2 9 N	2			73
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	65 2	41 9 N	37			110
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62 2	6 9 N	5			115
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	206 2	13 9 N	12			127
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	112 2	11 9 N	10			137

CREDO, E. (CISCO, UP.)				21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617							
REED 19				WELL #:	1	RRCID -> 061191	COMPL. DATE 01/11/1975	TOTAL DEPTH	8051	PERF. N/A	
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	559 2	3 9 N	3			104
12	589 N	326	-0-	-263	-0-	326 2	N	-0-			104
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			104
02	532 N	108	-0-	-424	-0-	107 2	1 9 N	1			105
03	341 N	192	-0-	-149	-0-	192 2	N	-0-			105
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	469 2	2 9 N	2			107

MCENTIRE 16				WELL #:	1	RRCID -> 061192	COMPL. DATE 01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF. N/A
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	Y	-0-		9
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	Y	-0-		9
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9 Y	1		10
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2	Y	-0-		10
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-		10
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2	Y	-0-		10

WILKINSON 10				WELL #:	1	RRCID -> 062791	COMPL. DATE 05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF. N/A
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	Y	-0-		17
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	Y	-0-		17
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	Y	-0-		17
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2	Y	-0-	17 1	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	Y	-0-		-0-

MCENTIRE 27				WELL #:		1	RRCID -> 064094	COMPL.	DATE 06/22/1975	TOTAL	DEPTH	8010	PERF.	N/A
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1 9	Y	1			10
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			10
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1 9	Y	1			11
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	7	1	4
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			4
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-			12
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			12
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			12
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-			12
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			12
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			12
WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A														
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A														
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-			1
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			1
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			1
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1 1		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A														
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			16
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			16
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-			16
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	5 1		11
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			11
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			11
WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A														
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505														
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9		Y	1			9
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9		Y	1			10
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-			10
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-	7 1		3
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			3
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1			12
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1			13
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-			13
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	8	1	6
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			6
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1			7
MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751														
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-			10
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			10
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			10
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			10
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			10
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-			10
MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703														
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A														
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			2
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			2
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			2
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-	2	1	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428														
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			4
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			4
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			4
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	4	1	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415														
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-			11
12	95 N	88	-0-	-7	-0-	88	2			Y	-0-			11
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			11
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			11
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			11
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-			11
WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448														
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			1
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			1
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING															
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617															
MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			14	
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			14	
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2		Y	-0-			14	
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-	4	1	10	
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			10	
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			10	
MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665															
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1		7	
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1		8	
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1		9	
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	10	1	-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-		-0-	
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1		1	
MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573															
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			Y	-0-		22	
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-		22	
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-		22	
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-		22	
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-		22	
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-		22	
MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464															
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-		10	
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-		10	
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-		10	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		10	
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-		10	
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-		10	
WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377															
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-		1	
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-		1	
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-		1	
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-		-0-	
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-		-0-	
MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471															
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1		15	
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-		15	
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-		15	
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	6	1	9
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-		9	
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-		9	
WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451															
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	63	2	1	9	Y	1		22	
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1		23	
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1		24	
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-		24	
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-		24	
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-		24	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID -> 144952		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL	DEPTH	7550	PERF. 7164 - 7417
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	60	N		51	-0-	-9	-0-		50	2	1 9	14
12	62	N		51	-0-	-11	-0-		51	2		14
01	62	N		58	-0-	-4	-0-		58	2		14
02	56	N		45	-0-	-11	-0-		45	2	14 1	-0-
03	62	N		50	-0-	-12	-0-		50	2		-0-
04	60	N		35	-0-	-25	-0-		35	2		-0-

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID -> 145051		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL	DEPTH	7575	PERF. 7211 - 7465
11	150	N		136	-0-	-14	-0-		135	2	1 9	10
12	137	N		137	-0-	-0-	-0-		137	2		10
01	156	N		156	-0-	-0-	-0-		156	2		10
02	121	N		121	-0-	-0-	-0-		121	2	10 1	-0-
03	134	N		134	-0-	-0-	-0-		134	2		-0-
04	120	N		95	-0-	-25	-0-		95	2		-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID -> 145650		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL	DEPTH	7499	PERF. 7151 - 7406
11	360	N		284	-0-	-76	-0-		284	2		14
12	372	N		353	-0-	-19	-0-		353	2		14
01	465	N		240	-0-	-225	-0-		240	2		14
02	302	N		302	-0-	-0-	-0-		302	2		14
03	521	N		521	-0-	-0-	-0-		520	2	1 9	15
04	291	N		291	-0-	-0-	-0-		291	2		15

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID -> 149271		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL	DEPTH	7680	PERF. 7324 - 7572
11	270	N		231	-0-	-39	-0-		231	2		25
12	248	N		226	-0-	-22	-0-		226	2		25
01	372	N		197	-0-	-175	-0-		197	2		25
02	244	N		244	-0-	-0-	-0-		244	2	14 1	11
03	217	N		159	-0-	-58	-0-		159	2		11
04	201	N		201	-0-	-0-	-0-		200	2	1 9	12

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID -> 149721		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL	DEPTH	7450	PERF. 7105 - 7327
11	300	N		205	-0-	-95	-0-		201	2	4 9	13
12	297	N		297	-0-	-0-	-0-		294	2	3 9	16
01	341	N		333	-0-	-8	-0-		330	2	3 9	19
02	228	N		228	-0-	-0-	-0-		225	2	3 9	22
03	310	N		168	-0-	-142	-0-		166	2	2 9	12
04	330	N		248	-0-	-82	-0-		246	2	2 9	14

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID -> 157062		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL	DEPTH	7671	PERF. 7280 - 7541
11	390	N		270	-0-	-120	-0-		263	2	7 9	18
12	390	N		390	-0-	-0-	-0-		386	2	4 9	22
01	437	N		437	-0-	-0-	-0-		431	2	6 9	27
02	299	N		299	-0-	-0-	-0-		295	2	4 9	31
03	403	N		221	-0-	-182	-0-		217	2	4 9	17
04	420	N		325	-0-	-95	-0-		321	2	4 9	21

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID -> 157063		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL	DEPTH	7443	PERF. 7107 - 7322
11	300	N		201	-0-	-99	-0-		195	2	6 9	6
12	289	N		289	-0-	-0-	-0-		285	2	4 9	10
01	341	N		323	-0-	-18	-0-		319	2	4 9	14
02	222	N		222	-0-	-0-	-0-		218	2	4 9	18
03	279	N		164	-0-	-115	-0-		160	2	4 9	6
04	300	N		241	-0-	-59	-0-		238	2	3 9	9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING																				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617																				
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	330 N	217	-0-	-113	-0-	213	2			4	9	Y	4		13	1				11
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2			3	9	Y	3							14
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	349	2			3	9	Y	3							17
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2			3	9	Y	3							20
03	310 N	178	-0-	-132	-0-	175	2			3	9	Y	3		13	1				10
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	260	2			3	9	Y	3							13

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653																				
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2					Y	-0-							59
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2					Y	-0-							59
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2					Y	-0-							59
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2					Y	-0-							59
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2			1	9	Y	1							60
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	2			1	9	Y	1							61

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647																				
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2					Y	-0-							37
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2					Y	-0-							37
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2					Y	-0-							37
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2			1	9	Y	1		18	1				20
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2					Y	-0-							20
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2			1	9	Y	1							21

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352																				
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2					Y	-0-							16
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2					Y	-0-							16
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2					Y	-0-							16
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2					Y	-0-							16
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2					Y	-0-							16
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2					Y	-0-							16

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513																				
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2					N	-0-							118
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2					N	-0-							118
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	2			2	9	N	2							120
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2					N	-0-		84	1				36
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2					N	-0-							36
04	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2					N	-0-							36

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482																				
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2					Y	-0-							9
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2					Y	-0-							9
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2					Y	-0-							9
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2					Y	-0-		6	1				3
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2					Y	-0-							3
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2					Y	-0-							3

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525																				
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2					Y	-0-							-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2					Y	-0-							-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2					Y	-0-							-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2			3	9	Y	3		3	1				-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2					Y	-0-							-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2					Y	-0-							-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)				//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				//CONT.//	036617														
MCENTIRE 22				WELL #:	5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161	-	7393				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	330 N	259	-0-	-71	-0-			259	2			Y	-0-					19	
12	341 N	322	-0-	-19	-0-			322	2			Y	-0-					19	
01	434 N	219	-0-	-215	-0-			219	2			Y	-0-					19	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-			276	2			Y	-0-					19	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-			474	2	1	9	Y	1					20	
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-			265	2			Y	-0-					20	
MCENTIRE 22				WELL #:	6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102	-	7323				
11	180 N	131	-0-	-49	-0-			127	2	4	9	Y	4	12	1			15	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-			186	2	3	9	Y	3					18	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-			209	2	3	9	Y	3					21	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-			143	2	3	9	Y	3					24	
03	186 N	107	-0-	-79	-0-			105	2	2	9	Y	2	12	1			14	
04	210 N	159	-0-	-51	-0-			156	2	3	9	Y	3					17	
WILKINSON 10				WELL #:	4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309	-	7577				
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	2			Y	-0-					-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-			123	2			Y	-0-					-0-	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-			140	2			Y	-0-					-0-	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-			109	2			Y	-0-					-0-	
03	124 N	121	-0-	-3	-0-			121	2			Y	-0-					-0-	
04	120 N	85	-0-	-35	-0-			85	2			Y	-0-					-0-	
WILKINSON 14				WELL #:	2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170	-	7433				
11	270 N	243	-0-	-27	-0-			243	2			Y	-0-					13	
12	217 N	207	-0-	-10	-0-			206	2	1	9	Y	1					14	
01	279 N	234	-0-	-45	-0-			234	2			Y	-0-					14	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-			249	2	1	9	Y	1					15	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-			333	2			Y	-0-					15	
04	240 N	219	-0-	-21	-0-			219	2			Y	-0-					15	
MCENTIRE 15				WELL #:	6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158	-	7444				
11	90 N	77	-0-	-13	-0-			77	2			Y	-0-					6	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95	2			Y	-0-					6	
01	124 N	65	-0-	-59	-0-			65	2			Y	-0-					6	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-			82	2			Y	-0-					6	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-			140	2			Y	-0-					6	
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	2			Y	-0-					6	
MCENTIRE 15				WELL #:	8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189	-	7417				
11	240 N	202	-0-	-38	-0-			202	2			Y	-0-					-0-	
12	279 N	251	-0-	-28	-0-			251	2			Y	-0-					-0-	
01	341 N	171	-0-	-170	-0-			171	2			Y	-0-					-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-			215	2			Y	-0-					-0-	
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-			370	2			Y	-0-					-0-	
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-			207	2			Y	-0-					-0-	
MCENTIRE 27				WELL #:	8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221	-	7508				
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67	2			Y	-0-					1	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57	2			Y	-0-					1	
01	93 N	58	-0-	-35	-0-			57	2	1	9	Y	1					2	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-			79	2	1	9	Y	1	3	1			-0-	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-			61	2			Y	-0-					-0-	
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	2			Y	-0-					-0-	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID -> 166083		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7428 - 7676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		14	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-		14	
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	Y	-0-		14	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-	4 1	10	
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-		10	
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1 9 Y	1		11	
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID -> 166526		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7133 - 7350	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-		19	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		19	
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2	Y	-0-		19	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		19	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		19	
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1 9 Y	1		20	
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID -> 166528		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7096 - 7333	
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	124	2	4 9 Y	4	13 1	11	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3 9 Y	3		14	
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	203	2	4 9 Y	4		18	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3 9 Y	3		21	
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	102	2	3 9 Y	3	13 1	11	
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	151	2	3 9 Y	3		14	
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID -> 166530		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 7503 - 7754	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1 9 Y	1		11	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1 9 Y	1		12	
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1 9 Y	1		13	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1 9 Y	1	9 1	5	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		5	
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1 9 Y	1		6	
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID -> 167291		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7048 - 7324	
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-		7	
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-		7	
01	620 N	218	-0-	-402	-0-	218	2	Y	-0-		7	
02	364 N	150	-0-	-214	-0-	150	2	Y	-0-		7	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-		7	
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		7	
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID -> 167587		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 7358 - 7595	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	Y	-0-		19	
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	Y	-0-		19	
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2	Y	-0-		19	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-		19	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		19	
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1 9 Y	1		20	
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID -> 167589		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7363 - 7682	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1 9 Y	1		15	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1 9 Y	1		16	
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	Y	-0-		16	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1 9 Y	1	9 1	8	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		8	
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1 9 Y	1		9	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID -> 167753		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7420 -	7676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1			4
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			4
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	196	2	1	9	Y	1			5
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-	4	1	1
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			1
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			1

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID -> 167826		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7032 -	7274		
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			22
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			22
01	403 N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-			22
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	96	2			Y	-0-			22
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			22
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			22

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID -> 168230		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099 -	7430		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID -> 168232		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7414 -	7658		
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-			15
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			15
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	108	2	1	9	Y	1			16
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	10	1	6
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-			6
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-			6

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID -> 171353		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486 -	7708		
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			93
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-			93
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			93
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			93
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1			94
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	Y	2			96

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID -> 171849		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 -	7377		
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-			24
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-			24
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	338	2	1	9	Y	1			25
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			25
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			25
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-			25

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID -> 173616		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 -	7344		
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-			34
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-			34
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1			35
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			35
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			35
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1			36

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID -> 175163		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7118 - 7322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-			40
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	442	2	1	9	Y	1			41
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	503	2	1	9	Y	1			42
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-			42
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-			42
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	471	2	1	9	Y	1			43
C. MCENTIRE 23				WELL #:	4	RRCID -> 180543		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 7039 - 7272		
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			44
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			44
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			44
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			44
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			44
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			44
S. MCENTIRE 23				WELL #:	3	RRCID -> 183125		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7004 - 7251		
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			18
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			18
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			18
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			18
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			18
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			18
WILKINSON 9				WELL #:	5	RRCID -> 205160		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7228 - 7425		
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			10
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			10
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			10
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	7 1		3
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			3
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-			3
MC ENTIRE 27				WELL #:	6	RRCID -> 208960		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7143 - 7444		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			14
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			14
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2			Y	-0-			14
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	4 1		10
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			10
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			10
WILKINSON 3				WELL #:	3	RRCID -> 212282		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7194 - 7437		
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-			16
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			16
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			16
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-	7 1		9
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			9
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-			9
WILKINSON 10				WELL #:	5	RRCID -> 212283		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7171 - 7468		
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-			15
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-			15
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			15
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-	7 1		8
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-			8
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-			8

CREDO, E. (CISCO, UP.)														CNTY: STERLING	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION															
REYNOLDS 32															
WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-				57
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				57
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				57
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				57
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-				57
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				57
REYNOLDS 29															
WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725															
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				44
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				44
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				44
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	-0-	1			45
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				45
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				45
BOLDING ENERGY, LLC															
WILKINSON "1"															
WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269															
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				36
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-				36
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				36
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-				36
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				36
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-				36
WILKINSON "2"															
WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456															
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				93
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-				93
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				93
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				93
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				93
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				93
WILKINSON -14-															
WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259															
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				1
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-				1
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-				1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				1
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				1
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				1
WILKINSON -24-															
WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269															
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	Y	-0-	1			47
12	930 N	510	-0-	-420	-0-	510	3			Y	-0-				47
01	744 N	425	-0-	-319	-0-	425	3			Y	-0-				47
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	404	3			Y	-0-				47
03	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3			Y	-0-				47
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-				47

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID -> 166682		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6985 - 7222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	3		Y	-0-		51
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3		Y	-0-		51
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	92	3	1 9	Y	1		52
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	80	3	4 9	Y	4		56
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	85	3	2 9	Y	2		58
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	86	3	2 9	Y	2		60

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944 - 7313	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		43
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		Y	-0-		43
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		Y	-0-		43
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-		43
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-		43
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-		43

CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-		54
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-		54
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1 9	Y	1		55
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4 9	Y	4		59
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3 9	Y	3		62
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2 9	Y	2		64

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-		49
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		Y	-0-		49
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1 9	Y	1		50
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	12	3	4 9	Y	4		54
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3 9	Y	3		57
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2 9	Y	2		59

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240	
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	3		Y	-0-		52
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	3		Y	-0-		52
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	130	3	1 9	Y	1		53
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	124	3	4 9	Y	4		57
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	131	3	3 9	Y	3		60
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2 9	Y	2		62

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194	
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	3		Y	-0-		52
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3		Y	-0-		52
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	84	3	1 9	Y	1		53
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	76	3	4 9	Y	4		57
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	84	3	3 9	Y	3		60
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	85	3	2 9	Y	2		62

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-		6
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3		Y	-0-		6
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-		6
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-		6
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-		6
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-		6

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -26-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	21598 105 080199 5	ASSOCIATED RRCID -> 178711		CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2000				CNTY: STERLING TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	330 N	167	-0-	-163	-0-		167	3			Y	-0-					54
12	341 N	168	-0-	-173	-0-		168	3			Y	-0-					54
01	248 N	155	-0-	-93	-0-		154	3	1	9	Y	1					55
02	168 N	155	-0-	-13	-0-		149	3	6	9	Y	5					60
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-		155	3	3	9	Y	3					63
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-		156	3	2	9	Y	2					65
CALDWELL -26-				WELL #:	6	RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000				TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269					
11	750 N	389	-0-	-361	-0-		389	3			Y	-0-					58
12	806 N	394	-0-	-412	-0-		394	3			Y	-0-					58
01	558 N	377	-0-	-181	-0-		376	3	1	9	Y	1					59
02	371 N	371	-0-	-0	-0-		364	3	7	9	Y	6					65
03	403 N	374	-0-	-29	-0-		371	3	3	9	Y	3					68
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-		372	3	3	9	Y	3					71
TRIGEO ENERGY, LLC STEWART				101376 WELL #:	534	RRCID -> 119082		COMPL. DATE 08/01/1985				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547					
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					249
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					249
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					249
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					249
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					249
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					249
STEWART				WELL #:	201	RRCID -> 123462		COMPL. DATE 01/29/1987				TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
STEWART, LERUTH				WELL #:	1	RRCID -> 142000		COMPL. DATE 07/16/1992				TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
SIANA OIL & GAS MCENTIRE 26				779259 WELL #:	2	RRCID -> 184027		COMPL. DATE 03/06/2001				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977						Y	NO RPT					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)			//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS			//CONT.//		779259														
MCENTIRE 35			WELL #:		2	RRCID -> 184054		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7207 - 7360							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12943						Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT						-0-
MCENTIRE 35			WELL #:		3	RRCID -> 184056		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7189 - 7281							
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10981						Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT						-0-
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)					21752 002	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER								
MATADOR PRODUCTION COMPANY					532993														
WOLFE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 150045		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 14886 - 14986							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
CRITTENDON (ELLEN. 21450)					21752 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER								
MATADOR PRODUCTION COMPANY					532993														
TUBB ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 253550		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 22180		PERF. 21466 - 21673							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14
CRITTENDON (PENN.)					21752 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER								
HERITAGE STANDARD CORPORATION					379777														
TUBB, J. B.			WELL #:		1A	RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 140 - 310							
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY					532993														
WOLFE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473		PERF. N/A							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CRITTENDON (PENN.) MATADOR PRODUCTION COMPANY TUBB ESTATE 22													//CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER //CONT.// 532993 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
CROSSETT, S. (DETRITAL) OLSEN ENERGY INC. PRICE, RUTH ET AL "D"													21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS 621750 WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107												
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4193	2	136	9	N	124						172							
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4596	2	248	9	N	225	352	1				45							
01	3100	N	3361	-0-	261	261	3220	2	141	9	N	128						173							
02	2206	X	1945	-0-	-261	-0-	1826	2	119	9	N	108	181	1				100							
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	715	2	138	9	N	125	167	1				58							
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3061	2	217	9	N	197	167	1				88							
DAMSITE (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TXL "9"													22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING 253162 WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
DARMER (CANYON) SUNDOWN ENERGY LP SEALY SMITH B													23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER 829482 WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
DEADWOOD (FUSSELMAN) KING ENERGY RESOURCES EDWARDS													23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK 465526 WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018												
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-							
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-							
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-							
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-							
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-							
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-							

DEADWOOD (STRAWN) KING ENERGY RESOURCES EDWARDS													23736 600 465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
													WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1	N		1	-0-	-0-		-0-		1	2				N	-0-					-0-
12		1	N		1	-0-	-0-		-0-		1	2				N	-0-					-0-
01		1	N		1	-0-	-0-		-0-		1	2				N	-0-					-0-
02		1	N		1	-0-	-0-		-0-		1	2				N	-0-					-0-
03		1	N		1	-0-	-0-		-0-		1	2				N	-0-					-0-
04		1	N		1	-0-	-0-		-0-		1	2				N	-0-					-0-
DECK (CISCO) BURK ROYALTY CO., LTD. MAHAFFEY, A. "B"													23842 500 108799		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
													WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948	
11		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					20
12		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					20
01		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					20
02		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					20
03		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					20
04		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					20
BAILEY, HANNAH B. "B"													WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984	
11		149	N		149	-0-	-0-		-0-		149	3				N	-0-					-0-
12		160	N		160	-0-	-0-		-0-		160	3				N	-0-					-0-
01		188	N		188	-0-	-0-		-0-		188	3				N	-0-					-0-
02		168	N		168	-0-	-0-		-0-		168	3				N	-0-					-0-
03		124	N		10	-0-	-114		-0-		10	3				N	-0-					-0-
04		120	N		64	-0-	-56		-0-		64	3				N	-0-					-0-
MAHAFFEY ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290	
11		862	N		862	-0-	-0-		-0-		834	3		28	9	Y	25					138
12		804	N		804	-0-	-0-		-0-		763	3		41	9	Y	37		136	1		39
01		592	N		592	-0-	-0-		-0-		578	3		14	9	Y	13					52
02		800	N		800	-0-	-0-		-0-		779	3		21	9	Y	19					71
03		882	N		882	-0-	-0-		-0-		872	3		10	9	Y	9					80
04		761	N		761	-0-	-0-		-0-		717	3		44	9	Y	40					120
DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE													24366 100 153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
													WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930	
11		10800	X		9812	-0-	-988		-0-		9303	3		509	9	Y	463		443	0		72
12		11160	X		6305	-0-	-4855		-0-		5837	3		468	9	Y	425		438	0		59
01		11098	X		8026	-0-	-3072		-0-		7445	3		581	9	Y	528		512	0		75
02		10424	X		10424	-0-	-0-		-0-		9983	3		441	9	Y	401		414	0		62
03		10778	X		10778	-0-	-0-		-0-		10250	3		528	9	Y	480		368	0		174
04		9810	X		4208	-0-	-5602		-0-		3867	3		341	9	Y	310		441	0		43
MIDDLEGROUND 16 UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028	
11		10200	X		4769	-0-	-5431		-0-		26	1		4574	3	Y	154		180	0		69
											169	9										
12		10261	X		3493	-0-	-6768		-0-		27	1		3426	3	Y	36		84	0		21
											40	9										
01		10106	X		3233	-0-	-6873		-0-		55	1		3137	3	Y	37		37	0		21
											41	9										
02		9128	X		1163	-0-	-7965		-0-		45	1		1090	3	Y	25		13	0		33
											28	9										
03		8711	X		1045	-0-	-7666		-0-		40	1		946	3	Y	54		27	0		60
											59	9										
04		4770	X		9	-0-	-4761		-0-		5	1		4	9	Y	4		6	0		58

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. FLYING EBONY 19 UNIT													CNTY: CULBERSON		
//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #: 1H RRCID -> 273226													CAPACITY		
COMPL. DATE 07/05/2013													TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6510 X	5178	-0-	-1332	-0-	4803	3	375	9	Y	341	344	0		77
12	6262 X	5193	-0-	-1069	-0-	4865	3	328	9	Y	298	308	0		67
01	6324 X	4505	-0-	-1819	-0-	4222	3	283	9	Y	257	264	0		60
02	5712 X	913	-0-	-4799	-0-	873	3	40	9	Y	36	78	0		18
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	18	0		-0-
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-				-0-
REGRET 7 UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 273359		
COMPL. DATE 04/07/2014													TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875		
11	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	11823	3	677	9	Y	615	611	0		88
12	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	12523	3	712	9	Y	647	626	0		109
01	13206 X	12542	-0-	-664	-0-	11986	3	556	9	Y	505	538	0		76
02	11928 X	11592	-0-	-336	-0-	11006	3	586	9	Y	533	519	0		90
03	13237 X	11749	-0-	-1488	-0-	11310	3	439	9	Y	399	420	0		69
04	12810 X	11478	-0-	-1332	-0-	10968	3	510	9	Y	464	440	0		93
REGRET 7 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 273363		
COMPL. DATE 04/03/2014													TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054		
11	6000 X	5822	-0-	-178	-0-	5439	3	383	9	Y	348	337	0		50
12	6200 X	5261	-0-	-939	-0-	4870	3	391	9	Y	355	345	0		60
01	5549 X	5458	-0-	-91	-0-	5092	3	366	9	Y	333	343	0		50
02	5432 X	4938	-0-	-494	-0-	4651	3	287	9	Y	261	267	0		44
03	6014 X	5182	-0-	-832	-0-	4901	3	281	9	Y	255	255	0		44
04	5820 X	5236	-0-	-584	-0-	4942	3	294	9	Y	267	257	0		54
DAYSTAR 20 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 273366		
COMPL. DATE 02/24/2014													TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414		
11	2640 X	1550	-0-	-1090	-0-	1452	3	98	9	N	89	84	0		126
12	3503 X	430	-0-	-3073	-0-	382	3	48	9	N	44	24	0		146
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	49	95	0		100
02	3164 X	1807	-0-	-1357	-0-	1745	3	62	9	N	56				156
03	2356 X	1683	-0-	-673	-0-	1584	3	99	9	N	90	108	0		138
04	1560 X	1306	-0-	-254	-0-	1305	3	1	9	N	1				139
OWL DRAW 12 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 273378		
COMPL. DATE 01/13/2014													TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940		
11	7170 X	6045	-0-	-1125	-0-	9	1	5697	3	Y	308	286	0		58
						339	9								
12	6820 X	6509	-0-	-311	-0-	3	1	6113	3	Y	357	359	0		56
						393	9								
01	9703 X	5024	-0-	-4679	-0-	2	1	4755	3	Y	243	243	0		56
						267	9								
02	8764 X	4567	-0-	-4197	-0-	4289	3	278	9	Y	253	251	0		58
03	9703 X	6296	-0-	-3407	-0-	1	1	5995	3	Y	273	279	0		52
						300	9								
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6099	3	427	9	Y	388	384	0		56
MONARCHOS 13 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 273417		
COMPL. DATE 02/23/2014													TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930		
11	8280 X	7097	-0-	-1183	-0-	6620	3	477	9	Y	434	434	0		40
12	7967 X	7254	-0-	-713	-0-	6749	3	505	9	Y	459	465	0		34
01	7967 X	6557	-0-	-1410	-0-	6120	3	437	9	Y	397	389	0		42
02	7196 X	6391	-0-	-805	-0-	5926	3	465	9	Y	423	435	0		30
03	7347 X	7163	-0-	-184	-0-	6594	3	569	9	Y	517	513	0		34
04	7110 X	6451	-0-	-659	-0-	6030	3	421	9	Y	383	375	0		42

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 273728														CAPACITY			
COMPL. DATE 05/15/2014														TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	11580 X	10519	-0-	-1061	-0-	10011	3	508	9	Y	462	456	0			104	
12	11966 X	10584	-0-	-1382	-0-	10042	3	542	9	Y	493	488	0			109	
01	11966 X	9152	-0-	-2814	-0-	8617	3	535	9	Y	486	461	0			134	
02	10360 X	10035	-0-	-325	-0-	9507	3	528	9	Y	480	389	0			225	
03	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	10816	3	659	9	Y	599	632	0			192	
04	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10501	3	512	9	Y	465	477	0			180	
SWALE 1 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 273749			
COMPL. DATE 05/28/2014														TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860			
11	10620 X	10259	-0-	-361	-0-	9775	3	484	9	Y	440	450	0			99	
12	11191 X	10545	-0-	-646	-0-	10015	3	530	9	Y	482	475	0			106	
01	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	11273	3	454	9	Y	413	405	0			114	
02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	9739	3	516	9	Y	469	363	0			220	
03	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	11671	3	674	9	Y	613	636	0			197	
04	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11079	3	464	9	Y	422	455	0			164	
ALYSHEBA 17 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 273923			
COMPL. DATE 01/02/2013														TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082			
11	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	6717	3	633	9	Y	575	577	0			38	
12	6262 X	5283	-0-	-979	-0-	4679	3	604	9	Y	549	549	0			38	
01	13578 X	3865	-0-	-9713	-0-	3383	3	482	9	Y	438	443	0			33	
02	12264 X	4521	-0-	-7743	-0-	4166	3	355	9	Y	323	322	0			34	
03	13578 X	6731	-0-	-6847	-0-	6288	3	443	9	Y	403	403	0			34	
04	7350 X	2875	-0-	-4475	-0-	2327	3	548	9	Y	498	492	0			40	
WAR ADMIRAL 18 FEE														WELL #: 4H RRCID -> 273925			
COMPL. DATE 07/26/2013														TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092			
11	7860 X	4373	-0-	-3487	-0-	4184	3	189	9	Y	172	159	0			48	
12	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	16517	3	204	9	Y	185	179	0			54	
01	8494 X	2822	-0-	-5672	-0-	2727	3	95	9	Y	86	96	0			44	
02	7672 X	1141	-0-	-6531	-0-	1044	3	97	9	Y	88	80	0			52	
03	15655 X	1933	-0-	-13722	-0-	1860	3	73	9	Y	66	70	0			48	
04	15150 X	5642	-0-	-9508	-0-	5522	3	120	9	Y	109	85	0			72	
OWL DRAW 12 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 274169			
COMPL. DATE 05/01/2013														TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709			
11	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	9	1	7850	3	Y	328	358	0			36	
12	8308 X	8284	-0-	-24	-0-	361	9										
						4	1	7874	3	Y	369	370	0			35	
01	8308 X	7106	-0-	-1202	-0-	406	9										
						2	1	6843	3	Y	237	272	0			-0-	
						261	9										
02	7672 X	7094	-0-	-578	-0-	6843	3	251	9	Y	228	228	0			-0-	
03	8494 X	7794	-0-	-700	-0-	1	1	7555	3	Y	216	216	0			-0-	
						238	9										
04	8220 X	7197	-0-	-1023	-0-	6948	3	249	9	Y	226	226	0			-0-	
REGRET 7 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 274431			
COMPL. DATE 11/21/2013														TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030			
11	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5837	3	389	9	Y	354	347	0			51	
12	6541 X	6408	-0-	-133	-0-	5984	3	424	9	Y	385	371	0			65	
01	6541 X	5927	-0-	-614	-0-	5602	3	325	9	Y	295	316	0			44	
02	5908 X	5625	-0-	-283	-0-	5263	3	362	9	Y	329	317	0			56	
03	6448 X	5995	-0-	-453	-0-	5653	3	342	9	Y	311	313	0			54	
04	6240 X	5598	-0-	-642	-0-	5331	3	267	9	Y	243	248	0			49	

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274433	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7350 - 11793						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7 1	6836	3	Y	279	313	0		31
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	307 9	7130	3	Y	336	335	0		32
01	6975 X	6682	-0-	-293	-0-	3 1	6324	3	Y	324	356	0		-0-
02	6664 X	5774	-0-	-890	-0-	370 9				234	234	0		-0-
03	7502 X	5562	-0-	-1940	-0-	2 1	257	9	Y	210	210	0		-0-
04	7260 X	5141	-0-	-2119	-0-	356 9	231	9	Y	344	344	0		-0-
						5517 3	378	9	Y					
						5331 3								
						4763 3								

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 274547	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7700 - 12084						
11	10920 X	496	-0-	-10424	-0-	278 3	218	9	Y	198	196	0		13
12	11284 X	3355	-0-	-7929	-0-	3136 3	219	9	Y	199	198	0		14
01	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-				Y	175	176	0		13
02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6064 3	142	9	Y	129	129	0		13
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	5951 3	197	9	Y	179	177	0		15
04	3240 X	1121	-0-	-2119	-0-	980 3	141	9	Y	128	133	0		10

REGRET 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274548	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7250 - 11812						
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7136 3	477	9	Y	434	422	0		62
12	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7570 3	277	9	Y	252	272	0		42
01	7843 X	7491	-0-	-352	-0-	7132 3	359	9	Y	326	319	0		49
02	7112 X	6902	-0-	-210	-0-	6478 3	424	9	Y	385	369	0		65
03	7874 X	7532	-0-	-342	-0-	7139 3	393	9	Y	357	360	0		62
04	7620 X	7130	-0-	-490	-0-	6753 3	377	9	Y	343	336	0		69

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274555	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 7391 - 11935						
11	6990 X	5333	-0-	-1657	-0-	5146 3	187	9	Y	170	175	0		11
12	8525 X	4082	-0-	-4443	-0-	3832 3	250	9	Y	227	222	0		16
01	11470 X	3648	-0-	-7822	-0-	3455 3	193	9	Y	175	178	0		13
02	10360 X	2949	-0-	-7411	-0-	2808 3	141	9	Y	128	128	0		13
03	11470 X	3576	-0-	-7894	-0-	3444 3	132	9	Y	120	123	0		10
04	5340 X	104	-0-	-5236	-0-	104 3			Y	-0-	8	0		-0-

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 274556	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7364	PERF. 7302 - 11854						
11	9840 X	8813	-0-	-1027	-0-	8622 3	191	9	Y	174	172	0		12
12	9579 X	4251	-0-	-5328	-0-	4144 3	107	9	Y	97	102	0		7
01	9269 X	5264	-0-	-4005	-0-	5162 3	102	9	Y	93	93	0		7
02	8232 X	4690	-0-	-3542	-0-	4555 3	135	9	Y	123	117	0		13
03	9114 X	5198	-0-	-3916	-0-	5004 3	194	9	Y	176	174	0		15
04	8820 X	7212	-0-	-1608	-0-	7005 3	207	9	Y	188	188	0		15

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		5H	RRCID -> 275381	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 7877 - 11983						
11	7920 X	6911	-0-	-1009	-0-	6726 3	185	9	Y	168	163	0		47
12	8184 X	5025	-0-	-3159	-0-	4791 3	234	9	Y	213	198	0		62
01	8928 X	5747	-0-	-3181	-0-	5584 3	163	9	Y	148	134	0		76
02	8064 X	4262	-0-	-3802	-0-	4140 3	122	9	Y	111	121	0		66
03	8928 X	5118	-0-	-3810	-0-	5061 3	57	9	Y	52	80	0		38
04	6900 X	4751	-0-	-2149	-0-	4558 3	193	9	Y	175	97	0		116

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT														
//CONT.// 24366 100				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
//CONT.// 153438														
WELL #:				2H	RRCID ->	275947	COMPL.	DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH	7580	PERF.	7711	- 12097
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	8610 X	5969	-0-	-2641	-0-	5664	3	305	9	Y	277	294	0	34
12	9145 X	9016	-0-	-129	-0-	8608	3	408	9	Y	371	326	0	79
01	9145 X	8693	-0-	-452	-0-	8375	3	318	9	Y	289	282	0	86
02	8260 X	6376	-0-	-1884	-0-	6154	3	222	9	Y	202	276	0	12
03	9021 X	7820	-0-	-1201	-0-	7462	3	358	9	Y	325	321	0	16
04	8730 X	7749	-0-	-981	-0-	7339	3	410	9	Y	373	375	0	14
CITATION 32 FEE														
WELL #:				2H	RRCID ->	275967	COMPL.	DATE 06/20/2014	TOTAL	DEPTH	7464	PERF.	7550	- 11858
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				287
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				287
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				287
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				287
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				287
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				287
PLEASANT COLONY 25 UNIT														
WELL #:				1H	RRCID ->	276022	COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH	7360	PERF.	7308	- 11810
11	5730 X	5216	-0-	-514	-0-	4602	3	614	9	N	558	512	0	179
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	5827	3	538	9	N	489	547	0	121
01	6076 X	5121	-0-	-955	-0-	4668	3	453	9	N	412	422	0	111
02	5488 X	4628	-0-	-860	-0-	4151	3	477	9	N	434	435	0	110
03	6355 X	5232	-0-	-1123	-0-	4737	3	495	9	N	450	410	0	150
04	6150 X	4828	-0-	-1322	-0-	4404	3	424	9	N	385	310	0	225
FLYING EBONY 19 UNIT														
WELL #:				2H	RRCID ->	276035	COMPL.	DATE 07/10/2014	TOTAL	DEPTH	7524	PERF.	7404	- 11895
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5027	3	361	9	Y	328	329	0	74
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5187	3	323	9	Y	294	302	0	66
01	6634 X	5211	-0-	-1423	-0-	4824	3	387	9	Y	352	335	0	83
02	5992 X	4136	-0-	-1856	-0-	3866	3	270	9	Y	245	205	0	123
03	6634 X	4592	-0-	-2042	-0-	4197	3	395	9	Y	359	338	0	144
04	5400 X	4242	-0-	-1158	-0-	4004	3	238	9	Y	216	254	0	106
ALYSHEBA 17 UNIT														
WELL #:				3H	RRCID ->	276055	COMPL.	DATE 05/16/2013	TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7575	- 12070
11	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13661	3	184	9	Y	167	166	0	11
12	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	15106	3	261	9	Y	237	232	0	16
01	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	13996	3	177	9	Y	161	165	0	12
02	12936 X	4534	-0-	-8402	-0-	4393	3	141	9	Y	128	127	0	13
03	15376 X	5551	-0-	-9825	-0-	5358	3	193	9	Y	175	173	0	15
04	14880 X	2249	-0-	-12631	-0-	2172	3	77	9	Y	70	79	0	6
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #:				3H	RRCID ->	276577	COMPL.	DATE 10/26/2014	TOTAL	DEPTH	7549	PERF.	7413	- 12070
11	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	7972	3	649	9	Y	590	587	0	72
12	9021 X	7656	-0-	-1365	-0-	7084	3	572	9	Y	520	482	0	110
01	9021 X	7390	-0-	-1631	-0-	6997	3	393	9	Y	357	361	0	106
02	8148 X	6483	-0-	-1665	-0-	6283	3	200	9	Y	182	277	0	11
03	8897 X	8462	-0-	-435	-0-	7822	3	640	9	Y	582	564	0	29
04	8610 X	8135	-0-	-475	-0-	7529	3	606	9	Y	551	560	0	20
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #:				1H	RRCID ->	276594	COMPL.	DATE 07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7473	PERF.	7441	- 11999
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	14	0		1
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4484	3	276	9	Y	251	233	0	19
01	T. A.	4778	-0-	4778	4778	4397	3	381	9	Y	346	328	0	37
02	T. A.	4676	-0-	4676	9454	4263	3	413	9	Y	375	385	0	27
03	T. A.	4846	-0-	4846	14300	4472	3	374	9	Y	340	345	0	22
04	T. A.	4683	-0-	4683	18983	4292	3	391	9	Y	355	338	0	39

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT														
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 153438 WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	8760 X	8181	-0-	-579	-0-	10 249	1 9	7922	3	Y	226	224 0	43	
12	9300 X	8513	-0-	-787	-0-	4 220	1 9	8289	3	Y	200	211 0	32	
01	9300 X	7484	-0-	-1816	-0-	3 167	1 9	7314	3	Y	152	149 0	35	
02	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9344	3	136	9	Y	124	131 0	28	
03	8525 X	7638	-0-	-887	-0-	1 97	1 9	7540	3	Y	88	99 0	17	
04	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10849	3	90	9	Y	82	87 0	12	
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060														
11	13170 X	10260	-0-	-2910	-0-	12 231	1 9	10017	3	Y	210	224 0	40	
12	13764 X	11069	-0-	-2695	-0-	4 271	1 9	10794	3	Y	246	247 0	39	
01	13764 X	9297	-0-	-4467	-0-	4 161	1 9	9132	3	Y	146	151 0	34	
02	12432 X	10280	-0-	-2152	-0-	10016	3	264	9	Y	240	219 0	55	
03	12865 X	12111	-0-	-754	-0-	11800	3	311	9	Y	283	284 0	54	
04	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11132	3	459	9	Y	417	411 0	60	
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080														
11	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8145	3	519	9	Y	472	465 0	57	
12	9021 X	7892	-0-	-1129	-0-	7550	3	342	9	Y	311	302 0	66	
01	9021 X	7854	-0-	-1167	-0-	7597	3	257	9	Y	234	230 0	70	
02	8148 X	6875	-0-	-1273	-0-	6528	3	347	9	Y	315	366 0	19	
03	8959 X	8268	-0-	-691	-0-	7858	3	410	9	Y	373	374 0	18	
04	8670 X	7724	-0-	-946	-0-	7359	3	365	9	Y	332	338 0	12	
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110														
11	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11073	3	734	9	Y	667	667 0	81	
12	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	12931	3	612	9	Y	556	519 0	118	
01	11470 X	9258	-0-	-2212	-0-	8991	3	267	9	Y	243	289 0	72	
02	11032 X	7212	-0-	-3820	-0-	6989	3	223	9	Y	203	263 0	12	
03	13547 X	8475	-0-	-5072	-0-	8197	3	278	9	Y	253	253 0	12	
04	13110 X	8043	-0-	-5067	-0-	7789	3	254	9	Y	231	234 0	9	
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379														
11	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9180	3	596	9	Y	542	544 0	66	
12	10354 X	9144	-0-	-1210	-0-	8582	3	562	9	Y	511	469 0	108	
01	10354 X	7814	-0-	-2540	-0-	7524	3	290	9	Y	264	294 0	78	
02	9352 X	6916	-0-	-2436	-0-	6626	3	290	9	Y	264	326 0	16	
03	10323 X	7677	-0-	-2646	-0-	7358	3	319	9	Y	290	292 0	14	
04	9780 X	6383	-0-	-3397	-0-	6163	3	220	9	Y	200	207 0	7	
SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118														
11	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	13283	3	318	9	Y	289	306 0	65	
12	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	13738	3	414	9	Y	376	358 0	83	
01	16058 X	14297	-0-	-1761	-0-	13873	3	424	9	Y	385	362 0	106	
02	13804 X	13088	-0-	-716	-0-	12749	3	339	9	Y	308	270 0	144	
03	15283 X	13502	-0-	-1781	-0-	13214	3	288	9	Y	262	322 0	84	
04	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	13835	3	176	9	Y	160	182 0	62	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT															CNTY: CULBERSON		
//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #: 4H RRCID -> 277896															CAPACITY		
COMPL. DATE 03/07/2015															TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	13560 X	12760	-0-	-800	-0-	12367	3	393	9	Y	357	370	0			81	
12	14508 X	12590	-0-	-1918	-0-	12265	3	325	9	Y	295	311	0			65	
01	14508 X	11925	-0-	-2583	-0-	11732	3	193	9	Y	175	192	0			48	
02	13104 X	10114	-0-	-2990	-0-	9896	3	218	9	Y	198	153	0			93	
03	13702 X	11790	-0-	-1912	-0-	11469	3	321	9	Y	292	291	0			94	
04	12750 X	10121	-0-	-2629	-0-	9926	3	195	9	Y	177	202	0			69	
MONARCHOS 13 UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 279952		
COMPL. DATE 06/20/2016															TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025		
11	13710 X	13359	-0-	-351	-0-	12861	3	498	9	Y	453	455	0			42	
12	15128 X	13129	-0-	-1999	-0-	12678	3	451	9	Y	410	422	0			30	
01	15128 X	12244	-0-	-2884	-0-	11935	3	309	9	Y	281	281	0			30	
02	13664 X	10807	-0-	-2857	-0-	10463	3	344	9	Y	313	321	0			22	
03	14074 X	12751	-0-	-1323	-0-	12237	3	514	9	Y	467	458	0			31	
04	13350 X	12344	-0-	-1006	-0-	11828	3	516	9	Y	469	448	0			52	
MIDDLEGROUND 16 UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 279957		
COMPL. DATE 06/23/2016															TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113		
11	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	27	1	10213	3	Y	359	320	0			162	
						395	9										
12	11253 X	10774	-0-	-479	-0-	29	1	10367	3	Y	344	305	0			201	
						378	9										
01	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	55	1	12030	3	Y	284	328	0			157	
						312	9										
02	10164 X	7809	-0-	-2355	-0-	51	1	7576	3	Y	165	101	0			221	
						182	9										
03	11005 X	8724	-0-	-2281	-0-	40	1	8527	3	Y	143	180	0			184	
						157	9										
04	12000 X	40	-0-	-11960	-0-	9	1	31	9	Y	28	19	0			193	
GIACOMO 11 FEE															WELL #: 2H RRCID -> 279958		
COMPL. DATE 06/18/2016															TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045		
11	15600 X	15199	-0-	-401	-0-	14836	3	363	9	Y	330	341	1			114	
12	16151 X	15321	-0-	-830	-0-	15081	3	240	9	Y	218	213	1			119	
01	16151 X	15181	-0-	-970	-0-	14939	3	242	9	Y	220	221	1			118	
02	14588 X	14564	-0-	-24	-0-	14234	3	330	9	Y	300	155	1			263	
03	15841 X	14959	-0-	-882	-0-	14672	3	287	9	Y	261	464	1			60	
04	15210 X	14110	-0-	-1100	-0-	13875	3	235	9	Y	214	133	1			141	
GRINDSTONE 2 FEE															WELL #: 2H RRCID -> 279965		
COMPL. DATE 01/19/2016															TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555		
11	15000 X	12065	-0-	-2935	-0-	11910	3	155	9	Y	141	180	0			60	
12	15500 X	13434	-0-	-2066	-0-	13148	3	286	9	Y	260	184	0			136	
01	15097 X	14074	-0-	-1023	-0-	13691	3	383	9	Y	348	414	0			70	
02	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	13920	3	288	9	Y	262	215	0			117	
03	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14516	3	296	9	Y	269	215	0			171	
04	13620 X	13244	-0-	-376	-0-	13012	3	232	9	Y	211	250	0			132	
JET PILOT 24 FEE															WELL #: 3H RRCID -> 281740		
COMPL. DATE 11/06/2016															TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705		
11	19080 X	16240	-0-	-2840	-0-	15646	3	594	9	Y	540	531	0			84	
12	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	19502	3	570	9	Y	518	530	0			72	
01	18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	17853	3	614	9	Y	558	551	0			79	
02	15988 X	15864	-0-	-124	-0-	15369	3	495	9	Y	450	459	0			70	
03	20057 X	16408	-0-	-3649	-0-	15927	3	481	9	Y	437	348	0			159	
04	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	20084	3	491	9	Y	446	543	0			62	

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-		-0-	
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	60	1	469	3	Y	25	10 0	15	
						28	9							
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	Y	23	25 0	13	
						25	9							
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	106	1	3	9	Y	3	8 0	8	
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	1	1	9	Y	1	6 0	3	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-		3	
MONARCHOS 13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055														
11	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	21132	3	850	9	Y	773	771 0	72	
12	22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	21811	3	831	9	Y	755	771 0	56	
01	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-	22187	3	783	9	Y	712	693 0	75	
02	20764 X	20764	-0-	-0-	-0-	20106	3	658	9	Y	598	630 0	43	
03	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	22611	3	678	9	Y	616	618 0	41	
04	22230 X	21548	-0-	-682	-0-	21151	3	397	9	Y	361	362 0	40	
GIACOMO 11 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855														
11	21450 X	20802	-0-	-648	-0-	20433	3	369	9	Y	335	347 1	116	
12	22382 X	20833	-0-	-1549	-0-	20587	3	246	9	Y	224	218 1	122	
01	22382 X	20068	-0-	-2314	-0-	19825	3	243	9	Y	221	225 1	118	
02	20216 X	17052	-0-	-3164	-0-	16815	3	237	9	Y	215	145 1	188	
03	22063 X	22063	-0-	-0-	-0-	21731	3	332	9	Y	302	421 1	69	
04	20983 X	20983	-0-	-0-	-0-	20668	3	315	9	Y	286	167 1	188	
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165														
11	22680 X	20611	-0-	-2069	-0-	20139	3	472	9	Y	429	430 0	182	
12	23436 X	21677	-0-	-1759	-0-	21208	3	469	9	Y	426	386 0	222	
01	23095 X	22091	-0-	-1004	-0-	21600	3	491	9	Y	446	578 0	90	
02	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	19428	3	422	9	Y	384	303 0	171	
03	21669 X	20128	-0-	-1541	-0-	19721	3	407	9	Y	370	307 0	234	
04	21390 X	18944	-0-	-2446	-0-	18570	3	374	9	Y	340	362 0	212	
MIDDLEGROUND 16 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287														
11	18300 X	15355	-0-	-2945	-0-	57	1	14929	3	Y	335	412 0	151	
						369	9							
12	18910 X	16044	-0-	-2866	-0-	61	1	15702	3	Y	255	257 0	149	
						281	9							
01	17205 X	15101	-0-	-2104	-0-	118	1	14576	3	Y	370	314 0	205	
						407	9							
02	15540 X	6643	-0-	-8897	-0-	108	1	6445	3	Y	82	131 0	156	
						90	9							
03	16492 X	7569	-0-	-8923	-0-	83	1	7388	3	Y	89	127 0	118	
						98	9							
04	15540 X	18	-0-	-15522	-0-	16	1	2	9	Y	2	12 0	108	
WAR ADMIRAL 18 FEE														
WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890														
11	8820 X	5518	-0-	-3302	-0-	5310	3	208	9	Y	189	187 0	53	
12	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	109	130 0	32	
01	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11805	3	107	9	Y	97	79 0	50	
02	8512 X	7999	-0-	-513	-0-	7866	3	133	9	Y	121	99 0	72	
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7849	3	110	9	Y	100	99 0	73	
04	11520 X	4137	-0-	-7383	-0-	4032	3	105	9	Y	95	105 0	63	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #:	4H	RRCID -> 285835	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
						COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL	DEPTH	7263	PERF.	7613	-	12650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	25500 X	24054	-0-	-1446	-0-	23426	3	628	9	Y	571	617	1		197
12	26350 X	24578	-0-	-1772	-0-	24097	3	481	9	Y	437	396	1		238
01	26350 X	23916	-0-	-2434	-0-	23458	3	458	9	Y	416	432	1		222
02	23184 X	21660	-0-	-1524	-0-	21364	3	296	9	Y	269	256	1		235
03	25544 X	24684	-0-	-860	-0-	24086	3	598	9	Y	544	654	1		125
04	24060 X	22472	-0-	-1588	-0-	22043	3	429	9	Y	390	258	1		257
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:	4H	RRCID -> 286003	COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL	DEPTH	7266	PERF.	7475 - 11845
11	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	20311	3	719	9	Y	654	687	0		277
12	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	21598	3	746	9	Y	678	601	0		354
01	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	22106	3	747	9	Y	679	896	0		137
02	19992 X	19911	-0-	-81	-0-	19242	3	669	9	Y	608	474	0		271
03	22351 X	19188	-0-	-3163	-0-	18933	3	255	9	Y	232	356	0		147
04	22110 X	20346	-0-	-1764	-0-	19798	3	548	9	Y	498	334	0		311
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287179	COMPL. DATE 10/21/2018				TOTAL	DEPTH	8161	PERF.	8177 - 18072
11	33210 X	32059	-0-	-1151	-0-	28651	3	3408	9	Y	3098	3114	0		142
12	34317 X	32646	-0-	-1671	-0-	29197	3	3449	9	Y	3135	3127	0		150
01	32116 X	32037	-0-	-79	-0-	28681	3	3356	9	Y	3051	3050	0		151
02	29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	26945	3	3053	9	Y	2775	2721	0		205
03	33003 X	33003	-0-	-0-	-0-	29756	3	3247	9	Y	2952	2821	0		336
04	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	28567	3	3158	9	Y	2871	2930	0		277
ELWOOD 29 ZZ UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 288202	COMPL. DATE 07/13/2019				TOTAL	DEPTH	8548	PERF.	8412 - 18714
11	33330 X	31877	-0-	-1453	-0-	29195	3	2682	9	Y	2438	2435	0		329
12	34255 X	33131	-0-	-1124	-0-	30330	3	5	4	Y	2542	2608	0		263
						2796	9								
01	34255 X	33564	-0-	-691	-0-	30871	3	2693	9	Y	2448	2400	0		311
02	30706 X	30706	-0-	-0-	-0-	27932	3	42	4	Y	2484	2555	0		240
						2732	9								
03	33139 X	30850	-0-	-2289	-0-	28137	3	2713	9	Y	2466	2472	0		234
04	32490 X	30179	-0-	-2311	-0-	27610	3	2569	9	Y	2335	2330	0		239
CARRY BACK 6 STATE				WELL #:	7H	RRCID -> 288739	COMPL. DATE 12/22/2019				TOTAL	DEPTH	7547	PERF.	7695 - 17863
11	35550 X	34226	-0-	-1324	-0-	33047	3	17	4	Y	1056	1048	0		41
						1162	9								
12	36642 X	34586	-0-	-2056	-0-	33359	3	25	4	Y	1093	1098	0		36
						1202	9								
01	35991 X	33816	-0-	-2175	-0-	32674	3	46	4	Y	996	998	0		34
						1096	9								
02	32060 X	30763	-0-	-1297	-0-	29692	3	23	4	Y	953	961	0		26
						1048	9								
03	35495 X	34639	-0-	-856	-0-	33436	3	16	4	Y	1079	1077	0		28
						1187	9								
04	34230 X	33421	-0-	-809	-0-	32217	3	13	4	Y	1083	1074	0		37
						1191	9								

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE			//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438 WELL #: 4H			ASSOCIATED RRCID -> 288740			CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2020				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	33003 1481	3 9	21	4	Y	1346	1330	0		53	
12	42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	41103 1524	3 9	29	4	Y	1385	1393	0		45	
01	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	40973 1442	3 9	59	4	Y	1311	1312	0		44	
02	34167 X	34167	-0-	-0-	-0-	32833 1306	3 9	28	4	Y	1187	1199	0		32	
03	42656 X	36260	-0-	-6396	-0-	34935 1307	3 9	18	4	Y	1188	1190	0		30	
04	41280 X	35169	-0-	-6111	-0-	33898 1254	3 9	17	4	Y	1140	1131	0		39	
CARRY BACK 6 STATE			WELL #: 2H			RRCID -> 288831			COMPL. DATE 01/04/2020				TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967			
11	45660 X	43276	-0-	-2384	-0-	40971 2285	3 9	20	4	Y	2077	2059	0		81	
12	49647 X	49647	-0-	-0-	-0-	47150 2471	3 9	26	4	Y	2246	2254	0		73	
01	49616 X	49616	-0-	-0-	-0-	47189 2366	3 9	61	4	Y	2151	2151	0		73	
02	41076 X	39518	-0-	-1558	-0-	37350 2138	3 9	30	4	Y	1944	1964	0		53	
03	49662 X	43165	-0-	-6497	-0-	40759 2386	3 9	20	4	Y	2169	2167	0		55	
04	48060 X	40821	-0-	-7239	-0-	38416 2387	3 9	18	4	Y	2170	2150	0		75	
DONERAIL 8 FEE UNIT C			WELL #: 3H			RRCID -> 289477			COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635			
11	1260 X	52	-0-	-1208	-0-	52	3			Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	5720	-0-	5720	5720	4370	3	1350	9	Y	1227	1224	0		3	
03	T. A.	2291	-0-	2291	8011	1511	3	780	9	Y	709	710	0		2	
04	T. A.	7563	-0-	7563	15574	6036	3	1527	9	Y	1388	1385	0		5	
HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 289597			COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961			
11	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	10643 3153	3 9	10	4	N	2866	2868	0		62	
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	3793 1041	3 9	3	4	N	946	987	0		21	
01	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	18032 3319	3 9	89	4	N	3017	2975	0		63	
02	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	19278 2967	3 9	97	4	N	2697	2700	0		60	
03	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-	27912 3562	3 9	60	4	N	3238	3232	0		66	
04	34510 X	34510	-0-	-0-	-0-	30977 3456	3 9	77	4	N	3142	3138	0		70	

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL	DEPTH	7912	PERF.	7847	- 17837
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	83280 X	78896	-0-	-4384	-0-	75245	3	12	4	Y	3308	3322	0		13
12	83142 X	79986	-0-	-3156	-0-	3639	9								
01	83142 X	78178	-0-	-4964	-0-	76343	3	12	4	Y	3301	3296	0		18
02	74984 X	70112	-0-	-4872	-0-	3631	9								
03	81530 X	75546	-0-	-5984	-0-	74708	3	59	4	Y	3101	3096	0		23
04	78900 X	70360	-0-	-8540	-0-	3411	9								
						66954	3	17	4	Y	2855	2851	0		27
						3141	9								
						72189	3	17	4	Y	3036	3054	0		9
						3340	9								
						67110	3	15	4	Y	2941	2930	0		20
						3235	9								

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL	DEPTH	8114	PERF.	8243	- 18195
11	76020 X	72247	-0-	-3773	-0-	69918	3	2329	9	Y	2117	2118	0		33
12	77221 X	68971	-0-	-8250	-0-	66839	3	2132	9	Y	1938	1938	0		33
01	77221 X	70657	-0-	-6564	-0-	68424	3	2233	9	Y	2030	2015	0		48
02	68124 X	62287	-0-	-5837	-0-	60440	3	1847	9	Y	1679	1696	0		31
03	74648 X	68417	-0-	-6231	-0-	66358	3	2059	9	Y	1872	1880	0		23
04	72240 X	66194	-0-	-6046	-0-	64305	3	1889	9	Y	1717	1708	0		32

ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8532	PERF.	8693	- 18680
11	49560 X	-0-	-0-	-49560	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	41137 X	25996	-0-	-15141	-0-	23327	3	2669	9	Y	2426	2424	0		2
01	43287 X	43287	-0-	-0-	-0-	39610	3	3677	9	Y	3343	3339	0		6
02	25228 X	22233	-0-	-2995	-0-	20399	3	1834	9	Y	1667	1670	0		3
03	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-	-0-				Y	390	393	0		-0-
04	58304 X	58304	-0-	-0-	-0-	53865	3	4439	9	Y	4035	4030	0		5

ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8468	PERF.	8888	- 19143
11	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	10820	3	2258	9	Y	2053	2053	0		1
12	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	5108	3	1330	9	Y	1209	1209	0		1
01	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	12791	3	2300	9	Y	2091	2089	0		3
02	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	14368	3	2202	9	Y	2002	2002	0		3
03	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	16164	3	2406	9	Y	2187	2188	0		2
04	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	11517	3	1876	9	Y	1705	1705	0		2

ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8480	PERF.	8691	- 19019
11	109016 X	109016	-0-	-0-	-0-	105157	3	3859	9	Y	3508	3508	0		2
12	69056 X	69056	-0-	-0-	-0-	66274	3	2782	9	Y	2529	2529	0		2
01	104904 X	61445	-0-	-43459	-0-	58279	3	3166	9	Y	2878	2875	0		5
02	101752 X	66255	-0-	-35497	-0-	63328	3	2927	9	Y	2661	2662	0		4
03	112654 X	75051	-0-	-37603	-0-	71725	3	3326	9	Y	3024	3025	0		3
04	109020 X	53534	-0-	-55486	-0-	50886	3	2648	9	Y	2407	2407	0		3

ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	292238	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL	DEPTH	8499	PERF.	8717	- 18888
11	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	24241	3	2193	9	Y	1994	1994	0		1
12	24366 X	8358	-0-	-16008	-0-	7247	3	1111	9	Y	1010	1010	0		1
01	26691 X	15553	-0-	-11138	-0-	14142	3	1411	9	Y	1283	1282	0		2
02	24108 X	15408	-0-	-8700	-0-	13724	3	1684	9	Y	1531	1531	0		2
03	26691 X	16129	-0-	-10562	-0-	14332	3	1797	9	Y	1634	1635	0		1
04	25830 X	5545	-0-	-20285	-0-	4775	3	770	9	Y	700	700	0		1

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 293316														
COMPL. DATE 05/13/2022														
TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	82620	X	77619	-0-	-5001	-0-			74253	3	12	4	Y	12
									3354	9				
12	85050	X	85050	-0-	-0-	-0-			81703	3	12	4	Y	17
									3335	9				
01	84999	X	84999	-0-	-0-	-0-			81912	3	65	4	Y	20
									3022	9				
02	72436	X	69260	-0-	-3176	-0-			66448	3	17	4	Y	24
									2795	9				
03	85064	X	77884	-0-	-7180	-0-			74734	3	17	4	Y	8
									3133	9				
04	82320	X	70651	-0-	-11669	-0-			67809	3	16	4	Y	17
									2826	9				
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293352														
COMPL. DATE 05/13/2022														
TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835														
11	107640	X	101091	-0-	-6549	-0-			96955	3	20	4	Y	15
									4116	9				
12	112096	X	106808	-0-	-5288	-0-			102712	3	20	4	Y	21
									4076	9				
01	112096	X	110174	-0-	-1922	-0-			104786	3	107	4	Y	35
									5281	9				
02	101248	X	97914	-0-	-3334	-0-			94542	3	31	4	Y	29
									3341	9				
03	106826	X	103315	-0-	-3511	-0-			99910	3	30	4	Y	9
									3375	9				
04	106620	X	101620	-0-	-5000	-0-			98315	3	29	4	Y	20
									3276	9				
DONERAIL 8 FEE UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 299151														
COMPL. DATE 12/01/2024														
TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8255 - 18696														
*12	0		25297	-0-	25297	25297			21006	3	4291	9	Y	24
*01	0		6246	-0-	6246	31543			6134	3	112	9	Y	-0-
*02	0		455	-0-	455	31998			421	3	34	9	Y	-0-
*03	34067	X	2069	-0-	-31998	-0-			2018	3	51	9	Y	-0-
04	28260	X	605	-0-	-27655	-0-			582	3	23	9	Y	-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 299265														
COMPL. DATE 12/02/2024														
TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8320 - 18902														
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT	-0-
*03	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y		NO RPT	-0-
*04	21840	X	14838	-0-	-7002	-0-			12258	3	2580	9	Y	8
DEWEY LAKE (ATOKA)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
THOMASON, W. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 182140														
COMPL. DATE 02/03/1986														
TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10201 - 10252														
CNTY: GLASSCOCK														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
CLEAR WATER INC.				159643						
BOOKS 17				WELL #: 1	RRCID -> 216556	COMPL. DATE 04/10/1991	TOTAL DEPTH 10375	PERF.10017	-	10040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	2		143
12	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	3		146
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	3		149
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	2		151
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	3		154
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		154
BARFIELD 5-C				WELL #: 1	RRCID -> 225576	COMPL. DATE 01/25/1985	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10080	-	10370
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
BARFIELD 8 -A-				WELL #: 1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	-	10264
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
DIMMITT (DELAWARE CONS)				24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
TXL -13-				WELL #: 8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	-	5044
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PDEH LLC				646827						
WASHITA 53-2-42 LOV				WELL #: 1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	-	6810
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)				25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222												
STATE 71				WELL #:	2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL	DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	34230 X	20705	-0-	-13525	-0-			20705	2			N	-0-			-0-
12	96860 X	96860	-0-	-0-	-0-			96860	2			N	-0-			-0-
01	117814 X	117814	-0-	-0-	-0-			117814	2			N	-0-			-0-
02	100682 X	100682	-0-	-0-	-0-			100682	2			N	-0-			-0-
03	96875 X	47752	-0-	-49123	-0-			47752	2			N	-0-			-0-
04	112020 X	39259	-0-	-72761	-0-			39259	2			N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438												
DIXIELAND 10				WELL #:	2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL	DEPTH	16610	PERF.16490 - 16515			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
APPLETON				WELL #:	901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL	DEPTH	16620	PERF.16451 - 16480			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
DARCY STATE				WELL #:	3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352												
HARRISON STATE				WELL #:	1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
DOLLARHIDE (YATES)				25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
COWDEN, E. P. "A-15"				WELL #:	83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL	DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6	RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 2684 - 2746	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #:		23	RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079		PERF. 2710 - 2761	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2752 - 2773	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8527		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR					
OLSEN ENERGY INC.		621750										
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038	
11	1470 #	805	-0-	-665	-0-	805 2			N	-0-		-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		-0-
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		-0-
02	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
03	1922 #	1261	-0-	-661	-0-	1261 2			N	-0-		-0-
04	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			N	-0-		-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	25395 100	ASSOCIATED				49B				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				//CONT.//	147862												
REYNOLDS-PARKS				WELL #:	2	RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10233 - 10476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777													
TXL L				WELL #:	1	RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017				TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660			
11	300 #	235	-0-	-65	-0-	235	3				Y	-0-			3		
12	310 #	132	-0-	-178	-0-	132	3				Y	-0-			3		
01	310 #	118	-0-	-192	-0-	117	3	1	9		Y	1	2	5	2		
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	92	3	1	9		Y	1	1	5	2		
03	248 #	121	-0-	-127	-0-	112	3	9	9		Y	8			10		
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9		Y	5			15		
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	4212	RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016				TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328			
11	T. A.	1519	-0-	1519	3757	1402	3	117	4		Y	-0-			-0-		
12	T. A.	1230	-0-	1230	4987	1226	3	4	4		Y	-0-			-0-		
01	7785 R	2798	-0-	-4987	-0-	2798	3				Y	-0-			-0-		
02	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3				Y	-0-			-0-		
03	2232 #	1310	-0-	-922	-0-	1263	3	47	4		Y	-0-			-0-		
04	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1323	3	37	4		Y	-0-			-0-		
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	2205	RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016				TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569			
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	367	3	34	4		Y	-0-			-0-		
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	402	3	69	4		Y	-0-			-0-		
01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	457	3	47	4		Y	-0-			-0-		
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	381	3	25	4		Y	-0-			-0-		
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	4		Y	-0-			-0-		
04	390 #	298	-0-	-92	-0-	239	3	59	4		Y	-0-			-0-		
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	1003 T	RRCID -> 282167		COMPL. DATE 11/26/1956				TOTAL DEPTH 13141		PERF.10218 - 13141			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	503	RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017				TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511			
11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	214	3	18	4		N	-0-			-0-		
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	4		N	-0-			-0-		
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3				N	-0-			-0-		
02	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3				N	-0-			-0-		
03	341 #	337	-0-	-4	-0-	325	3	12	4		N	-0-			-0-		
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	340	3	10	4		N	-0-			-0-		

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777												
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		902	RRCID ->		283365	COMPL. DATE		03/01/2015	TOTAL DEPTH	13301	PERF.10264 - 10495			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->		283591	COMPL. DATE		08/01/2017	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10428 - 10460			
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		404	RRCID ->		288898	COMPL. DATE		12/01/2019	TOTAL DEPTH	12179	PERF.10294 - 10307			
11		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4407	RRCID ->		293082	COMPL. DATE		09/03/2013	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 7817 - 9976			
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL L		WELL #:		2	RRCID ->		293157	COMPL. DATE		01/02/1997	TOTAL DEPTH	13036	PERF.10187 - 10412			
11	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-			-0-
12	992	#	662	-0-	-330	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			-0-
01	992	#	624	-0-	-368	-0-	-0-	624	3			Y	-0-			-0-
02	1092	#	507	-0-	-585	-0-	-0-	506	3	1	9	Y	1			1
03	1209	#	566	-0-	-643	-0-	-0-	560	3	6	9	Y	5			6
04	840	#	611	-0-	-229	-0-	-0-	608	3	3	9	Y	3			9

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2915	RRCID ->		293548	COMPL. DATE		07/20/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7914 - 10130			
11	577	R	577	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3	63	9	Y	57	56	0	6
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	42	9	Y	38	40	0	4
01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	55	9	Y	50	49	0	5
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3	72	9	Y	65	63	0	7
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	26	4	Y	20	25	0	2
								22	9							
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) CONTINENTAL RESOURCES, INC. DORA ROBERTS RANCH UNIT															
//CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
//CONT.// 173777 WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	65	9	Y	59	64	0	6
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3	95	9	Y	86	83	0	9
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	116	9	Y	105	103	0	11
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	112	9	Y	102	102	0	11
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3	49	4	Y	111	110	0	12
							122	9							
04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3	7	4	Y	78	80	0	10
							86	9							
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104															
11	210 #	116	-0-	-94	-0-	-0-	69	3	47	9	Y	43	49	0	2
12	217 #	134	-0-	-83	-0-	-0-	73	3	61	9	Y	55	55	0	2
01	217 #	80	-0-	-137	-0-	-0-	21	3	59	9	Y	54	53	0	3
02	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3	65	9	Y	59	59	0	3
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	2	4	Y	38	40	0	1
							42	9							
04	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3	91	4	Y	67	67	0	1
							74	9							
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088															
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012															
11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	3	4	4	N	51	49	0	3
							56	9							
12	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3	72	9	N	65	66	0	2
01	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3	85	9	N	77	75	0	4
02	769 R	769	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3	53	9	N	48	50	0	2
03	865 R	865	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3	12	4	N	42	43	0	1
							46	9							
04	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3	88	4	N	37	37	0	1
							41	9							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. WALLIN, H.C. 665748 WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452															
11	10468 R	10468	-0-	-0-	-0-	-0-	10438	3	30	9	Y	27	2	1	27
12	8385 R	8385	-0-	-0-	-0-	-0-	8385	3			Y	-0-	12	1	15
01	9981 R	9981	-0-	-0-	-0-	-0-	9981	3			Y	-0-	13	1	2
02	8974 R	8974	-0-	-0-	-0-	-0-	8974	3			Y	-0-	2	1	-0-
03	4133 R	4133	-0-	-0-	-0-	-0-	4119	3	14	9	Y	13			13
04	8430 #	3296	-0-	-5134	-0-	-0-	3274	3	22	9	Y	20			33

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862															
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

REYNOLDS-PARKS				WELL #:		9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496			
11	4710 #	1248	-0-	-3462	-0-	1248	3				Y	-0-				152	
12	4990 R	4990	-0-	-0-	-0-	4790	3	200	9		Y	182	182	1		152	
01	4712 #	4004	-0-	-708	-0-	3807	3	197	9		Y	179	179	1		152	
02	4228 #	2189	-0-	-2039	-0-	2189	3				Y	-0-				152	
03	4867 #	4484	-0-	-383	-0-	4484	3				Y	-0-				152	
04	4770 #	2439	-0-	-2331	-0-	2439	3				Y	-0-				152	

CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT				WELL #: 407		RRCID -> 030482		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11578 - 11966					
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND										
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11415	-	11823				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763	-	12090				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11802	-	12161				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2166					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2166					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2166					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2166					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2166					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2166					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.	11447	-	11859				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2206	RRCID -> 030498	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH 12295	PERF.11840	- 12025	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2701	RRCID -> 030499	COMPL. DATE 07/02/1960	TOTAL DEPTH 13326	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		302	RRCID -> 030501	COMPL. DATE 10/25/1956	TOTAL DEPTH 12310	PERF.11675	- 11740	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1513	RRCID -> 030503	COMPL. DATE 03/07/1957	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11662	- 11797	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1608	RRCID -> 030504	COMPL. DATE 01/11/1957	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11660	- 11800	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	33 #	NO RPT	-0-	-33	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		507	RRCID -> 030505	COMPL. DATE 04/05/1963	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11907	- 12042	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		905	RRCID -> 030506	COMPL. DATE 07/20/1956	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11680	- 11848	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777						
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		908	RRCID -> 030507	COMPL. DATE 04/27/1963	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11720	- 12096	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1515	RRCID -> 030508	COMPL. DATE 06/11/1962	TOTAL DEPTH 12125	PERF.11645	- 12002	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1615	RRCID -> 030509	COMPL. DATE 06/15/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4110	RRCID -> 030510	COMPL. DATE 06/14/1992	TOTAL DEPTH 13134	PERF.11644	- 11836	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4107	RRCID -> 030511	COMPL. DATE 04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4213	RRCID -> 030512	COMPL. DATE 04/06/1963	TOTAL DEPTH 12104	PERF.11590	- 12001	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4216	RRCID -> 030513	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH 12047	PERF.11520	- 11922	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										49B		CNTY: MIDLAND											
CONTINENTAL RESOURCES, INC.										//CONT.//		25395 166											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT										//CONT.//		173777											
										WELL #:		301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568		- 11710	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		4103		RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065		PERF. N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
04		115 #	NO RPT	-0-	-115	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11870		- 12271	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #:		1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11540		- 11870	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
04		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1610	RRCID ->	038173	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11654	- 11784	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		505	RRCID ->	038871	COMPL. DATE	04/30/1966	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	039837	COMPL. DATE	07/18/1966	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171														
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735														
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	110 #	NO RPT	-0-	-110	-0-				Y	NO RPT				-0-
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	55830 #	50443	-0-	-5387	-0-	24	1	48655	3	Y	793	566	0	67
						892	4	872	9					
12	57691 #	52288	-0-	-5403	-0-	49185	3	2226	4	Y	797	607	0	80
						877	9							
01	59075 R	59075	-0-	-0-	-0-	58035	3	250	4	Y	718	495	0	57
						790	9							
02	55306 R	55306	-0-	-0-	-0-	53061	3	1464	4	Y	710	426	0	75
						781	9							
03	59246 R	59246	-0-	-0-	-0-	57404	3	1161	4	Y	619	383	0	49
						681	9							
04	52560 #	46464	-0-	-6096	-0-	43133	3	2893	4	Y	398	202	0	17
						438	9							

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	10 #	NO RPT		-0-	-10		-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	33 #	NO RPT		-0-	-33		-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879																
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850																
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	30 #	NO RPT		-0-	-30		-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362																
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	163 #	NO RPT		-0-	-163		-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341																
11	2971 R	2971		-0-	-0-		-0-	2961	3	10	4	Y	-0-			-0-
12	2573 #	2292		-0-	-281		-0-	2292	3			Y	-0-			-0-
01	3059 R	3059		-0-	-0-		-0-	3059	3			Y	-0-			-0-
02	2887 R	2887		-0-	-0-		-0-	2887	3			Y	-0-			-0-
03	3271 R	3271		-0-	-0-		-0-	3223	3	48	4	Y	-0-			-0-
04	2622 R	2622		-0-	-0-		-0-	2382	3	240	4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110																
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	61 #	NO RPT		-0-	-61		-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC.										//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12326 - 15285	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 4204		RRCID -> 282032		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 13053		PERF.11394 - 11862	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 803		RRCID -> 282033		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13544		PERF.11636 - 11853	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 1613		RRCID -> 285764		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 13263		PERF.11830 - 12174	
11	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TXL L					WELL #: 4		RRCID -> 291259		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11550 - 11903						
11	3390 #	3183	-0-	-207	-0-	3152	3	31	9	Y	28							93	
12	3689 #	3257	-0-	-432	-0-	3218	3	39	9	Y	35							128	
01	3689 #	3556	-0-	-133	-0-	3503	3	53	9	Y	48	67	5					109	
02	3332 #	2856	-0-	-476	-0-	2831	3	25	9	Y	23	87	5					45	
03	3689 #	2817	-0-	-872	-0-	2802	3	15	9	Y	14							59	
04	4505 R	4505	-0-	-0-	-0-	4463	3	42	9	Y	38							97	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT										WELL #: 1004		RRCID -> 293800		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13193		PERF.11522 - 11695	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
MIDLAND FEE		WELL #:		2	RRCID -> 034331	COMPL. DATE 09/30/1964	TOTAL DEPTH 12178	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 4				55
12	89 R	89	-0-	-0-	-0-	87 4	2 9			57
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 4				57
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 4				57
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 4				57
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	196 4	2 9			59
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
WALLIN, H. C.		WELL #:		4H	RRCID -> 179261	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11902 - 14091		
11	1320 #	793	-0-	-527	-0-	793 3				-0-
12	1364 #	897	-0-	-467	-0-	897 3				-0-
01	1302 #	999	-0-	-303	-0-	999 3				-0-
02	1176 #	615	-0-	-561	-0-	615 3				-0-
03	1302 #	946	-0-	-356	-0-	946 3				-0-
04	960 #	821	-0-	-139	-0-	821 3				-0-
REVERENCE OPERATING LLC				703827						
PARKS		WELL #:		1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665 - 11901		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629 - 11798		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOUBLE E (BELL CANYON)				25696 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
RJD ENERGY, LLC				714310						
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026 - 5328		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					53
DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
DOWNIE, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					-0-

DUNE RING ENERGY, INC. TEXAS CONSOLIDATED #1			26538 001 712382			ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE						
			WELL #: H 6H			RRCID -> 158710			COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY -B-			760218 WELL #: 7			RRCID -> 039521			COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						24
UNIVERSITY "B"			WELL #: 1			RRCID -> 157005			COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DUSTY MESA (DEVONIAN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. JAPONES			26794 080 817555			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS						
			WELL #: 1			RRCID -> 184886			COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EDWARDS, WEST (CANYON) SHA-JAM OPERATING CORP. TXL "HHH"			27746 500 767967			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ECTOR						
			WELL #:			RRCID -> 174927			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013																		
EL CINCO (LEONARD, LOWER) DARKENS OIL & GAS INC. PRICE, RUTH MARY -B-			27946 332 200560			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
			WELL #: 1			RRCID -> 048042			COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	51						97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52						149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	49	168	1				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60						90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50						140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						140

EL CINCO (LEONARD, LOWER) DARKENS OIL & GAS INC. PRICE, RUTH MARY -C-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27946 332 200560 1 T	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
						RRCID -> 186740	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF. 4792	-	4812							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	35					125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40	85	1			80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	39	84	1			45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25					70
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					79
EL CINCO (WICHITA ALBANY) DARKENS OIL & GAS INC. PRICE, RUTH MARY "B"					27946 664 200560 1	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
						RRCID -> 141520	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4122	-	4501							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLSEN ENERGY INC. PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1					621750 1 U	RRCID -> 048481	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH	5390	PERF. N/A									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)					WELL #:	3	RRCID -> 138758	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4235	-	4680						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP) STRATEGY OPERATING, LLC EL SINORE ROYALTY COMPANY					28774 930 825474 67	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
						RRCID -> 135752	COMPL. DATE 08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 7234	-	7459							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		1012	3			N	-0-					94
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
EL SINORE ROYALTY CO.					WELL #:	66	RRCID -> 172596	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7271	-	7464						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474							
EL SINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384	
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
EL SINORE (MULTIPAY)		28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BC OPERATING, INC.		058893							
EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409							
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12449 - 12455	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
ALLISON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF. 12468 - 12610	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OXY USA INC.				630591						
EL SINORE				WELL #: 7302	RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EL SINORE 69				WELL #: 6901	RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STRATEGY OPERATING, LLC				825474						
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 53	RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A	
11	14B DENY	71	-0-	71	135	71	3			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					-0-
EL SINORE				WELL #: 59	RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	3100 N	9257	-0-	6157	6157	9257	3			-0-
02	2800 N	2289	-0-	-511	5646	2289	3			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5646					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5646					-0-
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 64	RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 63	RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EL SINORE (MULTIPAY)			//CONT.// 28774 940			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
STRATEGY OPERATING, LLC			//CONT.// 825474																		
EL SINORE ROYALTY CO.			WELL #: 65			RRCID -> 066464			COMPL. DATE 04/23/1976			TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
EL SINORE (WOLFCAMP)			28774 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409																		
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV			WELL #: 1			RRCID -> 161405			COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185									
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-		11	1	5	2	Y	-0-								-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-		70	1	754	2	Y	-0-								-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		71	1	1810	2	Y	-0-								-0-
02	DLQ	G-10	962	-0-	962	962		79	1	883	2	Y	-0-								-0-
03	DLQ	G-10	182	-0-	182	1144		68	1	114	2	Y	-0-								-0-
04	DLQ	G-10	182	-0-	182	1326		68	1	114	2	Y	-0-								-0-
LA ESCALARA			WELL #: 4801			RRCID -> 171452			COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
LA ESCALERA EAST			WELL #: 4802			RRCID -> 208167			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
STRATEGY OPERATING, LLC			825474																		
EL SINORE			WELL #: 68			RRCID -> 139192			COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-		1818	3			N	-0-								-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		1701	3			N	-0-								-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
LA ESCALERA			WELL #: 2601			RRCID -> 151088			COMPL. DATE 08/11/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553									
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	2670		29	3			Y	-0-								28
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	2673		3	3			Y	-0-								28
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	3063		390	3			Y	-0-								28
02	DLQ	G-10	331	-0-	331	3394		331	3			Y	-0-								28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394						Y	NO RPT								28
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394						Y	NO RPT								28

ELLSINORE (WOLFCAMP)														
STRATEGY OPERATING, LLC														
LAESCALERA														
//CONT.// 28774 950					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 825474					19015					CNTY: PECOS				
WELL #: 2501					RRCID -> 153198					COMPL. DATE 11/22/1994				
					TOTAL DEPTH 7958					PERF. 7220 - 7770				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19015					Y	-0-		36
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19015					Y	-0-		36
01	DLQ	G-10	8552	-0-	8552	27567	8552	3			Y	-0-		36
02	DLQ	G-10	2710	-0-	2710	30277	2710	3			Y	-0-		36
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT		36
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT		36
ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)														
CAMERON EXPLORATION, INC.														
ELLSINORE CATTLE CO.														
28778 400					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
126996					126996					CNTY: PECOS				
WELL #: 56					RRCID -> 050218					COMPL. DATE 02/07/1961				
					TOTAL DEPTH 16735					PERF. 13794 - 13814				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA														
WELL #: 1A					RRCID -> 211685					COMPL. DATE 08/15/2005				
					TOTAL DEPTH 13725					PERF. 13659 - 16022				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EMBAR (DEVONIAN)														
MAVERICK PERMIAN LLC														
WORKER BEE D														
28843 111					ASSOCIATED					EXEMPT				
100319					100319					CNTY: ANDREWS				
WELL #: 2					RRCID -> 296193					COMPL. DATE 05/30/2008				
					TOTAL DEPTH 10010					PERF. 8478 - 9830				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		248
WORKER BEE D														
WELL #: 1					RRCID -> 296204					COMPL. DATE 11/30/2007				
					TOTAL DEPTH 10018					PERF. 8376 - 9480				
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1095	2	411	4	Y	-0-		-0-
12	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	965	2	628	4	Y	-0-		-0-
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	954	2	395	4	Y	-0-		-0-
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1320	2			Y	-0-		-0-
03	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	1062	2	28	4	Y	-0-		-0-
04	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	779	2	262	4	Y	-0-		-0-
OXY USA WTP LP														
DRONE BEE														
630555					630555					RRCID -> 293240				
WELL #: 2					COMPL. DATE 07/21/2013					TOTAL DEPTH 9849				
					PERF. 9284 - 9679									
11	T. A.	150	-0-	150	150	150	150	2			Y	-0-		-0-
12	T. A.	124	-0-	124	274	124	124	2			Y	-0-		-0-
01	T. A.	248	-0-	248	522	248	248	2			Y	-0-		-0-
02	653	131	-0-	-522	-0-	131	131	2			Y	-0-		-0-
03	124	N	-0-	-124	-0-						Y	-0-		-0-
04	150	N	-0-	-150	-0-						Y	-0-		-0-

EMBAR (PERMIAN)				28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
MAVERICK PERMIAN LLC				100319														
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5546 - 5777						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-						Y	-0-					-0-
12		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	-0-					-0-
01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	-0-					-0-
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-						Y	-0-					-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BURLESON PETROLEUM, INC.				109255														
STATE OF TEXAS EM -B-				WELL #: 1		RRCID -> 298208		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3975 - 6190						
11		240 X	45	-0-	-195	-0-		45 3				N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 42448																		
12		42480 X	32	-0-	-42448	-0-		32 3				N	-0-					-0-
01		101 X	101	-0-	-0-	-0-		101 3				N	-0-					-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3				N	-0-					-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3				N	-0-					17
04		90 N	76	-0-	-14	-0-		76 3				N	-0-					17
EMBAR (YATES)				28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222														
UNIVERSITY JENNIFER C				WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 25-11				WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 28-10				WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 29-10				WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950	
								PERF. 2564 - 2754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935	
								PERF. 2581 - 2750	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930	
								PERF. 2552 - 2738	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968	
								PERF. 2592 - 2772	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115	
								PERF. 2727 - 2922	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080	
								PERF. 2656 - 2839	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097	
								PERF. 2710 - 2907	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925	
								PERF. 2645 - 2842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024	
								PERF. 2572 - 2992	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980	
								PERF. 2512 - 2808	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310	
								PERF. 2795 - 2805	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975	
								PERF. 2754 - 2786	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000	
								PERF. 2614 - 2795	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985	
								PERF. 2581 - 2763	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EMBAR (YATES)			//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222										
UNIVERSITY LISA B			WELL #:		3202	RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2775 - 2783			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FUELED RESOURCES INC					288421										
UNIVERSITY 24-11			WELL #:		3	RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH		3060 PERF. 2694 - 2888			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 24-11			WELL #:		2	RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2684 - 2874			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SATANTA OIL COMPANY					748744										
UNIVERSITY -29-			WELL #:		1	RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EMMA (BARNETT SHALE)					28899 040	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
DE IV OPERATING, LLC					100168										
MIDLAND FARMS 3940 B			WELL #:		2H	RRCID -> 295576		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH		11053 PERF. 11250 - 21150			
11	23340 X	22158	-0-	-1182	-0-	16032	3	6126	9	Y	5569	5524	1		270
12	24118 X	22728	-0-	-1390	-0-	16647	3	96	4	Y	5441	5512	1		199
						5985	9								
01	24118 X	21522	-0-	-2596	-0-	15630	3	95	4	Y	5270	5254	1		215
						5797	9								
02	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	15855	3	5995	9	Y	5450	5276	1		389
03	24118 X	22339	-0-	-1779	-0-	16647	3	4	4	Y	5171	5246	1		314
						5688	9								
04	22170 X	20529	-0-	-1641	-0-	15984	3	2	4	Y	4130	4068	1		376
						4543	9								

EMMA (BARNETT SHALE)		28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
DE IV OPERATING, LLC		100168		RRCID -> 295597		COMPL. DATE 02/09/2023				TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249						
MIDLAND FARMS 3940		WELL #: 1H														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	17539 4894	3 9	6	4	Y	4449	4494	1			213
12	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	17001 4969	3 9	97	4	Y	4517	4543	1			187
01	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	16933 4829	3 9	109	4	Y	4390	4400	1			177
02	18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	15683	3	2957	9	Y	2688	2685	1			180
03	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	17079 4094	3 9	4	4	Y	3722	3588	1			314
04	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	15310 4282	3 9	1	4	Y	3893	4207	1			-0-
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777												
GARDENDALE WHITE 0805A				WELL #: 0801H		RRCID -> 299150		COMPL. DATE 04/18/2024				TOTAL DEPTH 11978 PERF.12106 - 22420				
05	158813 X	135659	-0-	-23154	-0-	110513 18615	3 9	6531	4	N	16923	17248	1			480
06	153690 X	93136	-0-	-60554	-0-	75430 12430	3 9	5276	4	N	11300	11320	1			460
07	158813 X	83925	-0-	-74888	-0-	3720 208	1 4	69055	3	N	9947	9972	1			435
08	158813 X	73746	-0-	-85067	-0-	3720 9590	1 9	60436	3	N	8718	8877	1			276
09	153690 X	61247	-0-	-92443	-0-	3580 8292	1 9	49375	3	N	7538	7184	1			630
10	158813 X	57202	-0-	-101611	-0-	3590 26	1 4	46148	3	N	6762	7082	1			310
11	153690 X	48889	-0-	-104801	-0-	3600 117	1 4	38646	3	N	5933	5643	1			600
12	158813 X	28798	-0-	-130015	-0-	24696 4056	3 9	46	4	N	3687	3712	1			575
01	158813 X	44388	-0-	-114425	-0-	160 3	1 4	37574	3	N	6046	5917	1			704
02	143444 X	36974	-0-	-106470	-0-	1112 1482	1 4	29091	3	N	4808	5013	1			499
03	158813 X	43342	-0-	-115471	-0-	1240 5750	1 9	36352	3	N	5227	5316	1			410
04	153690 X	39592	-0-	-114098	-0-	600 351	1 4	33360	3	N	4801	4743	1			468

EMMA (BARNETT SHALE)														
CONTINENTAL RESOURCES, INC.														
GARDENDALE BLUE 0904														
WELL #: 1001H RRCID -> 299170 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12274 - 22548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	330212 X	62118	-0-	-268094	-0-	53945	3	456	4	N	7015	6770	1	688
06	319560 X	57722	-0-	-261838	-0-	7717	9							
07	330212 X	54617	-0-	-275595	-0-	50479	3	273	4	N	6336	6649	1	375
08	330212 X	51775	-0-	-278437	-0-	6970	9							
09	319560 X	44646	-0-	-274914	-0-	48004	3	125	4	N	5898	5648	1	625
10	330212 X	45573	-0-	-284639	-0-	6488	9							
11	319560 X	25757	-0-	-293803	-0-	45609	3	194	4	N	5429	5231	0	823
12	330212 X	47837	-0-	-282375	-0-	5972	9							
01	330212 X	43399	-0-	-286813	-0-	38880	3	2	4	N	5240	5594	1	469
02	298256 X	38024	-0-	-260232	-0-	5764	9							
03	330212 X	42199	-0-	-288013	-0-	39957	3	5616	9	N	5105	5160	1	414
04	319560 X	32399	-0-	-287161	-0-	21857	3	633	4	N	2970	3295	1	89
						3267	9							
						40385	3	1754	4	N	5180	5081	1	188
						5698	9							
						116	1	37828	3	N	4708	4228	1	668
						276	4	5179	9					
						808	1	30981	3	N	4172	4192	1	648
						1646	4	4589	9					
						899	1	36306	3	N	4321	4300	1	669
						241	4	4753	9					
						696	1	28138	3	N	3143	3596	1	216
						108	4	3457	9					
ELEVATION RESOURCES LLC														
UL G 1-15														
WELL #: 247756 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840														
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	5083	3	110	4	Y	1118	1047	1	130
12	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	1230	9							
01	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	5613	3	364	4	Y	923	961	1	92
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	1015	9							
03	4805 X	4653	-0-	-152	-0-	6922	3	345	4	Y	881	905	1	68
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	969	9							
						5009	3	385	4	Y	865	880	1	53
						952	9							
						3318	3	422	4	Y	830	831	1	52
						913	9							
										Y	NO RPT			52
UL G 1-28 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800														
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	648	704	1	11
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	852	853	1	10
01	5797 X	1286	-0-	-4511	-0-	235	3	83	4	Y	880	867	1	23
02	4900 X	2782	-0-	-2118	-0-	968	9							
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	1488	3	289	4	Y	914	923	1	14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1005	9							
						1743	3	485	4	Y	944	932	1	26
						1038	9							
										Y	NO RPT			26

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 UNIT				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
					RRCID -> 288377	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL	DEPTH 10496	PERF.10465	- 15831							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12600 X	680	-0-	-11920	-0-	464 3 206 9	10	4	Y	187	177	1					22
12	13020 X	3806	-0-	-9214	-0-	3117 3 487 9	202	4	Y	443	423	1					42
01	13020 X	6166	-0-	-6854	-0-	5304 3 598 9	264	4	Y	544	545	1					41
02	8428 X	8031	-0-	-397	-0-	6880 3 623 9	528	4	Y	566	573	1					34
*03	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	6955 3 596 9	884	4	Y	542	541	1					35
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				Y	NO RPT							35
UL G 1-22 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 288381	COMPL. DATE 02/28/2018	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10705	- 16575						
11	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	7125 3 1218 9	154	4	Y	1107	1032	1					128
12	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	8111 3 1146 9	526	4	Y	1042	1068	1					102
01	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	7603 3 1189 9	379	4	Y	1081	1100	1					83
02	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	6243 3 1156 9	479	4	Y	1051	1070	1					64
*03	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	6503 3 1117 9	826	4	Y	1015	1011	1					68
04	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-				Y	NO RPT							68
UL G 1-28 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288386	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL	DEPTH 10852	PERF.10705	- 17515						
11	27450 X	26125	-0-	-1325	-0-	13341 3 651 9	12133	4	Y	592	893	1					14
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	14977 3 1117 9	12294	4	Y	1015	1016	1					13
01	27815 X	27815	-0-	-0-	-0-	19756 3 1111 9	6948	4	Y	1010	996	1					27
02	24584 X	23365	-0-	-1219	-0-	18610 3 1141 9	3614	4	Y	1037	1048	1					16
03	27218 X	21962	-0-	-5256	-0-	16260 3 1175 9	4527	4	Y	1068	1059	1					25
04	27450 X	NO RPT	-0-	-27450	-0-				Y	NO RPT							25
UL G 9-35 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289531	COMPL. DATE 07/11/2019	TOTAL	DEPTH 10303	PERF.10521	- 18736						
11	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	7055 3 1432 9	1429	4	Y	1302	1289	1					83
12	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	5592 3 1417 9	2341	4	Y	1288	1320	1					51
01	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	7471 3 1376 9	637	4	Y	1251	1229	1					73
02	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	8802 3 1060 9	848	4	Y	964	989	1					48
03	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	10430 3 1152 9	882	4	Y	1047	1045	1					50
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-				Y	NO RPT							50

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 B				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	2H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
						RRCID -> 289603	COMPL.	DATE 11/15/2019	TOTAL	DEPTH 10479	PERF.10435	- 20199		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	8492	3	452	4	Y	1865	1842	1	131
12	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	2052	9							
01	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	10144	3	693	4	Y	1754	1810	1	75
02	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	1929	9							
*03	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11252	3	166	4	Y	1758	1693	1	140
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-	1934	9							
						9625	3	153	4	Y	1428	1487	1	81
						1571	9							
						9758	3	104	4	Y	1547	1524	1	104
						1702	9							
										Y	NO RPT			104
UL G 1-15 S				WELL #:	6H	RRCID -> 289634	COMPL.	DATE 04/04/2019	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.10750	- 15221		
11	8310 X	7027	-0-	-1283	-0-	6384	3	138	4	Y	459	426	1	53
12	8587 X	7969	-0-	-618	-0-	505	9							
01	8587 X	7152	-0-	-1435	-0-	7016	3	455	4	Y	453	462	1	44
02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	498	9							
03	8215 X	6822	-0-	-1393	-0-	6452	3	322	4	Y	344	361	1	27
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	378	9							
						7869	3	604	4	Y	516	512	1	31
						568	9							
						5588	3	710	4	Y	476	483	1	24
						524	9							
										Y	NO RPT			24
UL G 1-15 S				WELL #:	5H	RRCID -> 289663	COMPL.	DATE 04/04/2019	TOTAL	DEPTH 10515	PERF.10800	- 15487		
11	9870 X	7717	-0-	-2153	-0-	7037	3	152	4	Y	480	447	1	56
12	10199 X	7761	-0-	-2438	-0-	528	9							
01	10199 X	6610	-0-	-3589	-0-	6907	3	448	4	Y	369	388	1	37
02	9212 X	8228	-0-	-984	-0-	406	9							
03	8494 X	7499	-0-	-995	-0-	5973	3	298	4	Y	308	321	1	24
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-	339	9							
						7205	3	553	4	Y	427	426	1	25
						470	9							
						6261	3	796	4	Y	402	403	1	24
						442	9							
										Y	NO RPT			24
UL G 1-27 A				WELL #:	1H	RRCID -> 289669	COMPL.	DATE 11/15/2019	TOTAL	DEPTH 10441	PERF.10375	- 20375		
11	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	8504	3	453	4	Y	1857	1838	1	131
12	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	2043	9							
01	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	9854	3	673	4	Y	1910	1959	1	82
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	2101	9							
*03	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	9479	3	140	4	Y	2033	1954	1	161
04	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-	2236	9							
						8838	3	141	4	Y	1556	1628	1	89
						1712	9							
						9571	3	102	4	Y	1689	1670	1	108
						1858	9							
										Y	NO RPT			108

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-33 UNIT														CNTY: ANDREWS	
//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #: 3H RRCID -> 289817														CAPACITY	
COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	15060 X	14249	-0-	-811	-0-	12951 1166 9	3	132	4	Y	1060	1115	1		44
12	15562 X	13746	-0-	-1816	-0-	12373 1119 9	3	254	4	Y	1017	944	1		117
01	15562 X	15367	-0-	-195	-0-	13476 1027 9	3	864	4	Y	934	987	1		64
02	12880 X	11792	-0-	-1088	-0-	10446 937 9	3	409	4	Y	852	844	1		72
03	14725 X	13823	-0-	-902	-0-	11334 976 9	3	1513	4	Y	887	911	1		48
04	14250 X	NO RPT	-0-	-14250	-0-				Y	NO RPT					48
UL 1-33 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 289927	
COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358															
11	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	13037 1624 9	3	133	4	Y	1476	1579	1		62
12	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	13064 1763 9	3	268	4	Y	1603	1482	1		183
01	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	11243 1638 9	3	721	4	Y	1489	1570	1		102
02	12180 X	12006	-0-	-174	-0-	9949 1668 9	3	389	4	Y	1516	1491	1		127
03	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	12537 1716 9	3	1674	4	Y	1560	1609	1		78
04	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-				Y	NO RPT					78
UL G 1-24 C														WELL #: 3H RRCID -> 290270	
COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866															
11	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	9431 1515 9	3	953	4	Y	1377	1669	1		20
12	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	7821 1797 9	3	922	4	Y	1634	1609	1		45
01	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	10174 1877 9	3	613	4	Y	1706	1681	1		70
02	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	9485 1513 9	3	686	4	Y	1375	1409	1		36
*03	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	13298 1569 9	3	564	4	Y	1426	1403	1		59
04	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-				Y	NO RPT					59
UL G 1-24 D														WELL #: 4H RRCID -> 290380	
COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700															
11	19260 X	16000	-0-	-3260	-0-	13397 1250 9	3	1353	4	Y	1136	1250	1		15
12	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	17576 1582 9	3	2072	4	Y	1438	1414	1		39
01	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	20347 1451 9	3	1227	4	Y	1319	1303	1		55
02	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	15889 1194 9	3	1148	4	Y	1085	1111	1		29
03	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	17251 1222 9	3	731	4	Y	1111	1107	1		33
04	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-				Y	NO RPT					33

EMMA (BARNETT SHALE)														CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC																	
UL G 9-35 B																	
WELL #: 4H RRCID -> 291454 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	4330	3	877	4	Y	1370	1356	1			87	
12	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	1507	9										
01	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	4669	3	1955	4	Y	1331	1366	1			52	
02	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	1464	9										
*03	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	5800	3	494	4	Y	1762	1712	1			102	
04	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-	1938	9										
						7085	3	683	4	Y	1338	1373	1			67	
						1472	9										
						6699	3	566	4	Y	1467	1452	1			82	
						1614	9										
										Y	NO RPT					82	
UL G 9-35 C														WELL #: 5H RRCID -> 291457 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236			
11	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	7351	3	1488	4	Y	1286	1274	1			82	
12	9641 X	9112	-0-	-529	-0-	1415	9										
01	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	5475	3	2292	4	Y	1223	1257	1			48	
02	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	1345	9										
*03	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	9364	3	798	4	Y	1346	1315	1			79	
04	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-	1481	9										
						8317	3	801	4	Y	1101	1125	1			55	
						1211	9										
						8072	3	682	4	Y	1197	1190	1			62	
						1317	9										
										Y	NO RPT					62	
UL G 1-34 D														WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903			
11	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	8069	3	82	4	Y	2604	2782	1			110	
12	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	2864	9										
01	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	8333	3	171	4	Y	2867	2649	1			328	
02	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	3154	9										
*03	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	9225	3	591	4	Y	2739	2880	1			187	
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-	3013	9										
						10084	3	395	4	Y	2403	2386	1			204	
						2643	9										
						10634	3	1420	4	Y	2507	2575	1			136	
						2758	9										
										Y	NO RPT					136	
UL G 1-7 D														WELL #: 4H RRCID -> 293074 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400			
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	1755	1721	1			41	
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1717	1687	1			71	
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1368	1411	1			28	
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-					Y	1663	1671	1			20	
*03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	1463	3	299	4	Y	1677	1682	1			15	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1829	9										
						1406	3	329	4	Y						15	
						1845	9										
										Y	NO RPT					15	

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-27 C				//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 294836	CAPACITY COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL	DEPTH 10521	PERF.10650 - 19470	CNTY: ANDREWS		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		19890 X	18708	-0-	-1182	-0-	15664 2210 9	3	834	4	Y	2009	1989	1		141
12		20553 X	17846	-0-	-2707	-0-	14662 2182 9	3	1002	4	Y	1984	2040	1		85
01		20553 X	19960	-0-	-593	-0-	17479 2223 9	3	258	4	Y	2021	1945	1		161
02		18564 X	17133	-0-	-1431	-0-	14988 1906 9	3	239	4	Y	1733	1796	1		98
03		20553 X	18557	-0-	-1996	-0-	16339 2043 9	3	175	4	Y	1857	1842	1		113
04		18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-				Y	NO RPT					113
UL G 1-27 D				WELL #:	4H	RRCID -> 294842	COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL	DEPTH 10532	PERF.10610 - 19249			
11		19290 X	18551	-0-	-739	-0-	15354 2379 9	3	818	4	Y	2163	2136	1		152
12		19933 X	17580	-0-	-2353	-0-	14323 2278 9	3	979	4	Y	2071	2134	1		89
01		19933 X	16896	-0-	-3037	-0-	14266 2419 9	3	211	4	Y	2199	2113	1		175
02		17892 X	15946	-0-	-1946	-0-	13670 2058 9	3	218	4	Y	1871	1940	1		106
03		19809 X	18573	-0-	-1236	-0-	16196 2204 9	3	173	4	Y	2004	1989	1		121
04		18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-				Y	NO RPT					121
UL G 1-27 E				WELL #:	5H	RRCID -> 295064	COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL	DEPTH 10430	PERF.10740 - 16858			
11		14400 X	11250	-0-	-3150	-0-	9606 1132 9	3	512	4	Y	1029	1019	1		72
12		14880 X	12161	-0-	-2719	-0-	10292 1166 9	3	703	4	Y	1060	1087	1		45
01		14694 X	11788	-0-	-2906	-0-	10384 1251 9	3	153	4	Y	1137	1092	1		90
02		11844 X	10416	-0-	-1428	-0-	9188 1082 9	3	146	4	Y	984	1018	1		56
03		12524 X	10567	-0-	-1957	-0-	9309 1159 9	3	99	4	Y	1054	1044	1		66
04		11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-				Y	NO RPT					66
UL G 1-15 G				WELL #:	7H	RRCID -> 295112	COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10680 - 15535			
11		14910 X	10519	-0-	-4391	-0-	8390 1948 9	3	181	4	Y	1771	1658	1		206
12		12989 X	10996	-0-	-1993	-0-	8436 2013 9	3	547	4	Y	1830	1858	1		178
01		15283 X	12216	-0-	-3067	-0-	9958 1762 9	3	496	4	Y	1602	1656	1		124
02		13804 X	11278	-0-	-2526	-0-	8817 1784 9	3	677	4	Y	1622	1648	1		98
03		14198 X	11014	-0-	-3184	-0-	8257 1708 9	3	1049	4	Y	1553	1556	1		95
04		10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-				Y	NO RPT					95

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 H				//CONT.// WELL #:	28899 040 8H	ASSOCIATED RRCID -> 295389	CAPACITY COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10787 - 16183	CNTY: ANDREWS	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	16830 X	13672	-0-	-3158	-0-		11521 1904	3 9	247	4	Y	1731	1612 1		200
12	17391 X	12205	-0-	-5186	-0-		9872 1693	3 9	640	4	Y	1539	1587 1		152
01	17391 X	12227	-0-	-5164	-0-		10191 1528	3 9	508	4	Y	1389	1433 1		108
02	15708 X	12550	-0-	-3158	-0-		10319 1437	3 9	794	4	Y	1306	1334 1		80
03	16647 X	11040	-0-	-5607	-0-		8570 1381	3 9	1089	4	Y	1255	1259 1		76
04	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-						Y	NO RPT			76
UL G 9-36 A				WELL #:	1H	RRCID -> 296159	COMPL. DATE 05/07/2023				TOTAL	DEPTH 10345	PERF.10560 - 20463		
11	23820 X	22622	-0-	-1198	-0-		15605 3857	3 9	3160	4	Y	3506	3474 1		223
12	25142 X	25142	-0-	-0-	-0-		14914 3984	3 9	6244	4	Y	3622	3704 1		141
01	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-		20173 4367	3 9	1720	4	Y	3970	3879 1		232
02	21700 X	19417	-0-	-2283	-0-		14781 3212	3 9	1424	4	Y	2920	3005 1		147
03	23814 X	23814	-0-	-0-	-0-		18744 3485	3 9	1585	4	Y	3168	3177 1		138
04	23820 X	NO RPT	-0-	-23820	-0-						Y	NO RPT			138
UL G 9-36 B				WELL #:	2H	RRCID -> 296485	COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL	DEPTH 10367	PERF.10505 - 20408		
11	27030 X	19545	-0-	-7485	-0-		13205 3666	3 9	2674	4	Y	3333	3296 1		212
12	26753 X	19700	-0-	-7053	-0-		11302 3666	3 9	4732	4	Y	3333	3415 1		130
01	25606 X	19163	-0-	-6443	-0-		14309 3634	3 9	1220	4	Y	3304	3240 1		194
02	21616 X	16051	-0-	-5565	-0-		12091 2795	3 9	1165	4	Y	2541	2607 1		128
03	21731 X	17799	-0-	-3932	-0-		13599 3050	3 9	1150	4	Y	2773	2756 1		145
04	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-						Y	NO RPT			145
UL G 9-25 D				WELL #:	4H	RRCID -> 296524	COMPL. DATE 04/30/2023				TOTAL	DEPTH 10439	PERF.10444 - 23225		
11	27150 X	25485	-0-	-1665	-0-		19580 4863	3 9	1042	4	Y	4421	4369 1		311
12	28055 X	25910	-0-	-2145	-0-		19747 4813	3 9	1350	4	Y	4375	4498 1		188
01	28055 X	26798	-0-	-1257	-0-		21847 4627	3 9	324	4	Y	4206	4059 1		335
02	25340 X	23826	-0-	-1514	-0-		19687 3826	3 9	313	4	Y	3478	3615 1		198
03	28055 X	23831	-0-	-4224	-0-		19509 4113	3 9	209	4	Y	3739	3707 1		230
04	25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-						Y	NO RPT			230

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-18 D														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 247756 WELL #: 4H RRCID -> 297027 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	15084 3254 9	3	1259	4	Y	2958	2916	1	69
12	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	15256 3156 9	3	1213	4	Y	2869	2819	1	119
01	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	17051 3098 9	3	936	4	Y	2816	2878	1	57
02	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	13755 2362 9	3	2811	4	Y	2147	2178	1	26
03	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	14207 2402 9	3	3321	4	Y	2184	2191	1	19
04	15540 X	NO RPT	-0-	-15540	-0-				Y	NO RPT				19
UL G 1-18 C														
WELL #: 3H RRCID -> 297141 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081														
11	22770 X	12381	-0-	-10389	-0-	8909 2728 9	3	744	4	Y	2480	2444	1	58
12	15655 X	12622	-0-	-3033	-0-	9176 2716 9	3	730	4	Y	2469	2424	1	103
01	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	11224 2401 9	3	616	4	Y	2183	2242	1	44
02	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	10399 1965 9	3	2126	4	Y	1786	1808	1	22
03	14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	9859 1994 9	3	2304	4	Y	1813	1819	1	16
04	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-				Y	NO RPT				16
UL G 1-29 B														
WELL #: 2H RRCID -> 297378 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11226 - 18967														
11	41340 X	27799	-0-	-13541	-0-	24588 2959 9	3	252	4	Y	2690	2847	1	112
12	40424 X	28902	-0-	-11522	-0-	25520 2859 9	3	523	4	Y	2599	2412	1	299
01	36859 X	27579	-0-	-9280	-0-	23319 2765 9	3	1495	4	Y	2514	2641	1	172
02	29736 X	21643	-0-	-8093	-0-	18610 2305 9	3	728	4	Y	2095	2089	1	178
03	29016 X	27399	-0-	-1617	-0-	22046 2409 9	3	2944	4	Y	2190	2255	1	113
04	27960 X	NO RPT	-0-	-27960	-0-				Y	NO RPT				113
UL G 1-29 A														
WELL #: 1H RRCID -> 297441 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11372 - 17674														
11	48750 X	30647	-0-	-18103	-0-	26483 3893 9	3	271	4	Y	3539	3788	1	149
12	39618 X	30611	-0-	-9007	-0-	26082 3994 9	3	535	4	Y	3631	3364	1	416
01	36332 X	27253	-0-	-9079	-0-	22293 3531 9	3	1429	4	Y	3210	3405	1	221
02	32172 X	23284	-0-	-8888	-0-	19263 3267 9	3	754	4	Y	2970	2940	1	251
03	32674 X	28926	-0-	-3748	-0-	22541 3375 9	3	3010	4	Y	3068	3173	1	146
04	30660 X	NO RPT	-0-	-30660	-0-				Y	NO RPT				146

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-35 C				//CONT.// //CONT.//	28899 040 247756	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ANDREWS			
				WELL #:	3H	RRCID ->	297791	COMPL.	DATE	10/19/2023	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.11045	- 19504	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	39690 X	38035	-0-	-1655	-0-		14755 5782 9	3	17498	4	Y	5256	5217 1		160	
12	41013 X	34848	-0-	-6165	-0-		19974 5281 9	3	9593	4	Y	4801	4792 1		169	
01	41013 X	33437	-0-	-7576	-0-		25098 5158 9	3	3181	4	Y	4689	4790 1		68	
02	32480 X	27016	-0-	-5464	-0-		20235 4367 9	3	2414	4	Y	3970	3874 1		164	
03	39308 X	32812	-0-	-6496	-0-		24812 4346 9	3	3654	4	Y	3951	3950 1		165	
04	38040 X	NO RPT	-0-	-38040	-0-						Y	NO RPT			165	
UL G 9-35 F				WELL #:	6H	RRCID ->	298197	COMPL.	DATE	01/25/2024	TOTAL	DEPTH	10286	PERF.10585	- 19211	
11	27720 X	22450	-0-	-5270	-0-		14960 4461 9	3	3029	4	Y	4055	4025 1		259	
12	28644 X	21489	-0-	-7155	-0-		12229 4142 9	3	5118	4	Y	3765	3876 1		148	
01	28179 X	20907	-0-	-7272	-0-		15052 4572 9	3	1283	4	Y	4156	4061 1		243	
02	25452 X	16619	-0-	-8833	-0-		12057 3400 9	3	1162	4	Y	3091	3178 1		156	
03	24583 X	18163	-0-	-6420	-0-		13339 3696 9	3	1128	4	Y	3360	3360 1		156	
04	22440 X	NO RPT	-0-	-22440	-0-						Y	NO RPT			156	
UL G 1-5 D				WELL #:	4H	RRCID ->	298679	COMPL.	DATE	06/22/2024	TOTAL	DEPTH	10605	PERF.10605	- 17970	
11	0	32324	-0-	32324	153700		15106 9620 9	3	7598	4	Y	8745	8823 1		100	
12	189840 X	36140	-0-	-153700	-0-		12743 9042 9	3	14355	4	Y	8220	8220 1		100	
01	35898 X	35898	-0-	-0-	-0-		20643 8190 9	3	7065	4	Y	7445	7324 1		221	
02	30774 X	30774	-0-	-0-	-0-		17379 5881 9	3	7514	4	Y	5346	5528 1		39	
03	33325 X	29133	-0-	-4192	-0-		16471 6259 9	3	6403	4	Y	5690	5671 1		58	
04	32250 X	NO RPT	-0-	-32250	-0-						Y	NO RPT			58	
UL G 1-21 D				WELL #:	4H	RRCID ->	299118	COMPL.	DATE	11/01/2024	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.10750	- 15775	
11	0	44544	-0-	44544	44544		26629 15225 9	3	2690	4	Y	13841	13677 1		164	
*12	0	55036	-0-	55036	99580		34544 16419 9	3	4073	4	Y	14926	14683 1		407	
*01	0	55771	-0-	55771	155351		41019 12279 9	3	2473	4	Y	11163	11104 1		466	
*02	0	41040	-0-	41040	196391		31214 7570 9	3	2256	4	Y	6882	7161 1		187	
*03	239223 X	42832	-0-	-196391	-0-		33515 7896 9	3	1421	4	Y	7178	7133 1		232	
04	47250 X	NO RPT	-0-	-47250	-0-						Y	NO RPT			232	

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-25 E														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 247756 WELL #: 5H RRCID -> 299119 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10975 - 16901														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		58662	-0-	58662	58662	21694 17239	3 9	19729	4	Y	15672	15437	235
*12	0		74648	-0-	74648	133310	29095 21670	3 9	23883	4	Y	19700	19700	235
*01	0		64942	-0-	64942	198252	35330 17188	3 9	12424	4	Y	15625	15444	416
*02	0		51407	-0-	51407	249659	33259 11689	3 9	6459	4	Y	10626	10880	162
*03	310847	X	61188	-0-	-249659	-0-	38319 12200	3 9	10669	4	Y	11091	10991	262
04	54810	X	NO RPT	-0-	-54810	-0-				Y	NO RPT			262
UL G 1-25 D WELL #: 4H RRCID -> 299180 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10780 - 17425														
*11	0		45877	-0-	45877	45877	16072 15188	3 9	14617	4	Y	13807	13600	207
*12	0		62167	-0-	62167	108044	23181 19957	3 9	19029	4	Y	18143	18134	216
*01	0		54089	-0-	54089	162133	29047 14827	3 9	10215	4	Y	13479	13336	359
*02	0		45412	-0-	45412	207545	28650 11198	3 9	5564	4	Y	10180	10384	155
*03	0	W	62765	-0-	62765	270310	39950 11692	3 9	11123	4	Y	10629	10489	295
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270310				Y	NO RPT			295
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA 263696 WELL #: 1501LB RRCID -> 294591 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11167 - 21508														
11	35170	X	35170	-0-	-0-	-0-	12 1082	1 4	28123 5953	3 9	Y	5412	5378	183
12	33232	X	29418	-0-	-3814	-0-	12 1003	1 4	25070 3333	3 9	Y	3030	3137	75
01	33232	X	32011	-0-	-1221	-0-	12 1093	1 4	26913 3993	3 9	Y	3630	3585	110
*02	41250	X	41250	-0-	-0-	-0-	17 1522	1 4	34355 5356	3 9	Y	4869	4830	149
03	45390	X	45390	-0-	-0-	-0-	37938 5930	3 9	1522	4	Y	5391	5266	253
*04	43012	X	43012	-0-	-0-	-0-	18 1618	1 4	36052 5324	3 9	Y	4840	4799	234
FEE LA WELL #: 1502LB RRCID -> 294592 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629														
11	39555	X	39555	-0-	-0-	-0-	15 1303	1 4	33871 4366	3 9	Y	3969	3935	134
12	40424	X	39651	-0-	-773	-0-	15 12	1 4	34576 5048	3 9	Y	4589	4612	111
01	40424	X	32192	-0-	-8232	-0-	13 1129	1 4	27783 3267	3 9	Y	2970	2982	91
*02	36512	X	32344	-0-	-4168	-0-	14 1222	1 4	27589 3519	3 9	Y	3199	3192	98
03	40424	X	35447	-0-	-4977	-0-	30187 4048	3 9	1212	4	Y	3680	3590	173
*04	39120	X	31622	-0-	-7498	-0-	13 1208	1 4	26888 3513	3 9	Y	3194	3173	155

EMMA (BARNETT SHALE)			//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			//CONT.// 263696											
FEE LA			WELL #: 1503LB		RRCID -> 294593		COMPL. DATE 09/16/2022				TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	35235 X	35235	-0-	-0-	-0-	12	1	29797	3	Y	3891	3857	0	131
12	33325 X	29858	-0-	-3467	-0-	1146	4	4280	9					
01	34981 X	34981	-0-	-0-	-0-	12	1	24786	3	Y	3659	3701	0	89
*02	30100 X	26731	-0-	-3369	-0-	1035	4	4025	9					
03	33325 X	29687	-0-	-3638	-0-	13	1	28756	3	Y	4585	4524	0	138
*04	32250 X	24189	-0-	-8061	-0-	1168	4	5044	9					
						11	1	22230	3	Y	3186	3225	0	99
						985	4	3505	9					
						24782	3	994	4	Y	3555	3473	0	167
						3911	9							
						11	1	20348	3	Y	2652	2654	0	130
						913	4	2917	9					
FEE LA			WELL #: 1504LB		RRCID -> 294594		COMPL. DATE 09/16/2022				TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628			
11	29064 X	29064	-0-	-0-	-0-	11	1	24990	3	Y	2820	2796	0	95
12	29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	961	4	3102	9					
01	31886 X	31886	-0-	-0-	-0-	11	1	24297	3	Y	3263	3279	0	79
*02	24752 X	20280	-0-	-4472	-0-	1427	4	3589	9					
03	27404 X	22345	-0-	-5059	-0-	12	1	27182	3	Y	3262	3233	0	99
04	26520 X	19546	-0-	-6974	-0-	1104	4	3588	9					
						8	1	17198	3	Y	2102	2135	0	66
						762	4	2312	9					
						19146	3	768	4	Y	2210	2163	0	104
						2431	9							
						8	1	16876	3	Y	1731	1728	0	85
						758	4	1904	9					
FEE BMN A			WELL #: 901LB		RRCID -> 294833		COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004			
11	61364 X	61364	-0-	-0-	-0-	50751	3	10613	9	Y	9648	9650	0	93
12	45012 X	18936	-0-	-26076	-0-	15408	3	3528	9	Y	3207	3268	0	32
01	45012 X	-0-	-0-	-45012	-0-					Y	-0-	31	0	1
02	42081 X	42081	-0-	-0-	-0-	30025	3	12056	9	Y	10960	10890	0	71
*03	52984 X	52984	-0-	-0-	-0-	38864	3	14120	9	Y	12836	12805	0	102
*04	66414 X	66414	-0-	-0-	-0-	51782	3	14632	9	Y	13302	13318	0	86
FEE BMN B			WELL #: 902LB		RRCID -> 294834		COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030			
11	65346 X	65346	-0-	-0-	-0-	54754	3	10592	9	Y	9629	9633	0	93
12	47988 X	22488	-0-	-25500	-0-	18569	3	3919	9	Y	3563	3621	0	35
01	47988 X	3613	-0-	-44375	-0-	2703	3	910	9	Y	827	856	0	6
02	47411 X	47411	-0-	-0-	-0-	32829	3	14582	9	Y	13256	13176	0	86
*03	47988 X	33739	-0-	-14249	-0-	24314	3	9425	9	Y	8568	8586	0	68
04	46440 X	25965	-0-	-20475	-0-	18594	3	7371	9	Y	6701	6726	1	43
FASKEN ZA 4143			WELL #: 1LB		RRCID -> 298974		COMPL. DATE 01/19/2024				TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 21662			
*11	26680 X	26680	-0-	-0-	-0-	13252	3	5629	4	N	7090	6944	1	146
*12	26071 X	24074	-0-	-1997	-0-	7799	9				5906	5891	1	161
*01	26071 X	24154	-0-	-1917	-0-	2221	3	15356	4	N	6381	6343	1	199
*02	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	6497	9				5455	5170	1	484
*03	27835 X	27835	-0-	-0-	-0-	17135	3	7019	9	N	6674	6260	1	414
*04	25230 X	18801	-0-	-6429	-0-	19630	3	864	4	N	4882	5035	1	261
						7341	9							
						13431	3	5370	9	N				

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT																	
		//CONT.//		28899 040 950523		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
				WELL #:		5H		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10916 - 16066			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	244	1	5226	3	Y	457	243	1			359
12		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	268	4	503	9							
							210	1	6912	3	Y	432	367	1			424
01		4371 X	3816	-0-	-555	-0-	1042	4	475	9							
							231	1	2894	3	Y	438	416	1			446
02		3948 X	1648	-0-	-2300	-0-	209	4	482	9							
							184	1	995	3	Y	399	244	1			601
03		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	30	4	439	9							
							333	1	4380	3	Y	449	565	1			485
04		4230 X	3162	-0-	-1068	-0-	34	4	494	9							
							267	1	2146	3	Y	418	228	1			675
							289	4	460	9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT																	
		WELL #:		2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11132 - 15919					
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	7	3	231	9	Y	210	130	1			264
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	317	318	1			263
							1	4	349	9							
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	335	373	1			225
							1	4	369	9							
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	390	284	1			331
							429	9									
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	370	546	1			155
							407	9									
04		360 N	289	-0-	-71	-0-	15	3	2	4	Y	247	159	1			243
							272	9									
UNIVERSITY 1-37 UNIT A																	
		WELL #:		6H		RRCID -> 288723		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10710 - 20987					
11		13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	191	1	11629	3	Y	1223	1088	1			397
							1345	9									
12		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	307	1	10579	3	Y	1199	1281	1			315
							119	4	1319	9							
01		11439 X	8213	-0-	-3226	-0-	286	1	6433	3	Y	1156	1347	1			124
							222	4	1272	9							
02		15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	176	1	13836	3	Y	1012	902	1			234
							13	4	1113	9							
03		11439 X	11168	-0-	-271	-0-	149	1	9979	3	Y	945	963	1			216
							1040	9									
04		11070 X	9686	-0-	-1384	-0-	102	1	8752	3	Y	756	599	1			373
							832	9									
UNIVERSITY 1-30 UNIT																	
		WELL #:		1H		RRCID -> 288737		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 10740		PERF.11136 - 16711					
11		12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	322	1	9468	3	N	908	859	1			745
							1737	4	999	9							
12		13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	341	1	10082	3	N	948	697	1			996
							1833	4	1043	9							
01		14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	361	1	9872	3	N	868	898	1			966
							2855	4	955	9							
02		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	330	1	9542	3	N	730	1249	1			447
							394	4	803	9							
03		13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	347	1	7210	3	N	691	862	1			276
							4721	4	760	9							
04		13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	400	1	10105	3	N	938	513	1			701
							2036	4	1032	9							

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT														
//CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS //CONT.// 950523 WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	257 1	5689 3	Y		381		243 1		226
12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	292 4	419 9							
01	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	314 1	7285 3	Y		369		367 1		228
02	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	1099 4	406 9							
03	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	257 1	7643 3	Y		340		402 1		166
04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	550 4	374 9							
						240 1	9984 3	Y		430		294 1		302
						302 4	473 9							
						318 1	8452 3	Y		231		415 1		118
						67 4	254 9							
						310 1	9249 3	Y		287		187 1		218
						1245 4	316 9							
UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959														
11	8910 X	6828	-0-	-2082	-0-	285 1	5991 3	Y		502		441 1		163
12	10633 X	8019	-0-	-2614	-0-	552 9								
01	10633 X	5582	-0-	-5051	-0-	287 1	6943 3	Y		646		639 1		170
02	9604 X	7187	-0-	-2417	-0-	78 4	711 9							
03	9145 X	8114	-0-	-1031	-0-	355 1	4311 3	Y		698		793 1		75
04	7770 X	7670	-0-	-100	-0-	148 4	768 9							
						337 1	6270 3	Y		522		476 1		121
						6 4	574 9							
						451 1	7129 3	Y		485		495 1		111
						534 9								
						383 1	6870 3	Y		379		303 1		187
						417 9								
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851														
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	6965 3	357 4	Y		731		454 1		346
12	4867 X	990	-0-	-3877	-0-	804 9								
01	4867 X	1672	-0-	-3195	-0-	1 1	416 3	Y		464		464 1		346
02	4396 X	1390	-0-	-3006	-0-	63 4	510 9							
03	4867 X	1398	-0-	-3469	-0-	2 1	1004 3	Y		540		602 1		284
04	4710 X	1250	-0-	-3460	-0-	72 4	594 9							
						3 1	857 3	Y		458		334 1		408
						26 4	504 9							
						4 1	949 3	Y		397		585 1		220
						8 4	437 9							
						5 1	926 3	Y		177		114 1		283
						124 4	195 9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774														
11	900 N	373	-0-	-527	-0-	272 3	14 4	Y		79		49 1		169
12	806 N	551	-0-	-255	-0-	87 9								
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	1 1	269 3	Y		219		220 1		168
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	40 4	241 9							
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	2 1	386 3	Y		258		287 1		139
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	28 4	284 9							
						3 1	445 3	Y		278		203 1		214
						13 4	306 9							
						4 1	394 3	Y		175		258 1		131
						3 4	193 9							
						5 1	621 3	Y		317		204 1		244
						84 4	349 9							

EMMA (BARNETT SHALE)			//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 1-3C			WELL #: 5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019				TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-			244 1	4174 3		Y	1505	1373 1			387
								1626 4	1656 9							
12	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-			229 1	5785 4		Y	1284	1247 1			424
								1412 9								
01	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-			253 1	4865 4		Y	1273	1417 1			280
								1400 9								
02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-			187 1	637 3		Y	1166	1178 1			268
								3907 4	1283 9							
03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-			258 1	97 3		Y	1239	1207 1			300
								4925 4	1363 9							
*04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-			236 1	5027 4		Y	1167	1055 1			412
								1284 9								
UNIVERSITY 1-3D			WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618					
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-			224 1	3236 3		Y	812	780 1			209
								1261 4	893 9							
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-			239 1	4485 4		Y	992	873 1			328
								1091 9								
01	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-			214 1	4865 4		Y	1013	1118 1			223
								1114 9								
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-			215 1	614 3		Y	943	949 1			217
								3763 4	1037 9							
03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-			209 1	94 3		Y	1108	1057 1			268
								4743 4	1219 9							
*04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-			196 1	4842 4		Y	978	901 1			345
								1076 9								
UNIVERSITY 1-3 A			WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524					
11	2010 X	1521	-0-	-489	-0-			414 3	161 4		Y	860	816 1			221
								946 9								
12	2418 X	1547	-0-	-871	-0-			554 4	993 9		Y	903	826 1			298
01	2418 X	1925	-0-	-493	-0-			925 4	1000 9		Y	909	1007 1			200
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-			160 1	980 4		Y	955	936 1			219
								1051 9								
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-			19 3	964 4		Y	848	862 1			205
								933 9								
*04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-			1174 4	1078 9		Y	980	839 1			346
EMMA (CHARGED SAND)			28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784													
COWDEN, EMMA, TRACT -A-			WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965				TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EMMA (DEVONIAN)				28899 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC				247756						
UNIVERSITY 28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 282287	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL	DEPTH 11067	PERF.11660 - 15989
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	21960	-0-	-0-	-21960	4824					20
12	5440 R	616	-0-	-4824	-0-	531	4	85	9	38
01	279 #	9	-0-	-270	-0-	9	4			28
02	252 #	19	-0-	-233	-0-	19	4			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					-0-
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	3H	RRCID -> 283296	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL	DEPTH 10918	PERF.11075 - 15529
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	4H	RRCID -> 283297	COMPL. DATE 12/20/2015	TOTAL	DEPTH 11033	PERF.11250 - 16358
11	8400 #	2400	-0-	-6000	-0-	2189	4	211	9	28
12	7285 #	1231	-0-	-6054	-0-	838	4	393	9	111
01	3813 #	2136	-0-	-1677	-0-	1951	4	185	9	76
02	5656 #	1230	-0-	-4426	-0-	844	4	386	9	115
*03	16794 R	16794	-0-	-0-	-0-	16489	4	305	9	51
04	2400 #	NO RPT	-0-	-2400	-0-			Y	NO RPT	51
UNIVERSITY 1-20				WELL #:	5H	RRCID -> 283298	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10870 - 12479
11	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	79	11
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	89	29
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	71	27
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-			Y	81	29
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	75	17
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
UNIVERSITY 1-26 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 283300	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH 11119	PERF.11400 - 17586
11	540 #	487	-0-	-53	-0-	220	3	168	4	15
						99	9			
12	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	624	3	491	4	43
						127	9			
01	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1155	3	417	4	36
						153	9			
02	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	943	3	265	4	32
						86	9			
03	496 #	305	-0-	-191	-0-	159	3	71	4	2
						75	9			
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	2

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-10 UNIT														
//CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS //CONT.// 247756 WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6783 R	6783	-0-	-0-	-0-	22 99	3 9	6662	4	Y	90	171	1	150
12	6405 R	6405	-0-	-0-	-0-	6305	4	100	9	Y	91	138	1	103
01	7129 R	7129	-0-	-0-	-0-	7008	4	121	9	Y	110	101	1	112
02	6580 #	5879	-0-	-701	-0-	1777	3	3951	4	Y	137	151	1	98
03	7285 #	468	-0-	-6817	-0-	151	9							98
04	6780 #	NO RPT	-0-	-6780	-0-	69	3	399	4	Y	-0- NO RPT			98
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724														
11	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	207 168	3 9	1119	4	Y	153	171	1	33
12	841 R	841	-0-	-0-	-0-	591	4	250	9	Y	227	159	1	101
01	775 #	405	-0-	-370	-0-	177	4	228	9	Y	207	263	1	45
02	700 #	276	-0-	-424	-0-	125	4	151	9	Y	137	149	1	33
03	775 #	692	-0-	-83	-0-	534	4	158	9	Y	144	146	1	31
04	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			31
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985														
11	4387 R	4387	-0-	-0-	-0-	67 495	3 9	3825	4	Y	450	500	1	138
12	4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	56 385	3 9	3807	4	Y	350	357	1	131
01	4871 R	4871	-0-	-0-	-0-	960 629	3 9	3282	4	Y	572	461	1	242
02	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	1432 183	3 9	1942	4	Y	166	293	1	115
03	4192 R	4192	-0-	-0-	-0-	792 403	3 9	2997	4	Y	366	354	1	127
04	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			127
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934														
11	10794 R	10794	-0-	-0-	-0-	5741 655	3 9	4398	4	Y	595	621	1	109
12	11157 R	11157	-0-	-0-	-0-	5870 663	3 9	4624	4	Y	603	476	1	236
01	11991 R	11991	-0-	-0-	-0-	8316 672	3 9	3003	4	Y	611	679	1	168
02	9721 R	9721	-0-	-0-	-0-	7174 531	3 9	2016	4	Y	483	470	1	181
03	10075 #	9607	-0-	-468	-0-	6305 488	3 9	2814	4	Y	444	560	1	65
04	9750 #	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT			65

EMMA (MISSISSIPPIAN) ZARVONA ENERGY LLC BIG MAX 1-1 UNIT				28899 581 950523	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS							
				WELL #:	1H	RRCID ->	290589	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.11570	-	20138		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		7230 X	6906	-0-	-324	-0-	4153 1343	3 9	1410	4	N	1221	859	1			1005
12		7998 X	6097	-0-	-1901	-0-	4950	3	1147	9	N	1043	1209	1			839
01		7998 X	3663	-0-	-4335	-0-	2904	3	759	9	N	690	1203	1			326
02		7224 X	6257	-0-	-967	-0-	1968 1269	3 9	3020	4	N	1154	867	1			613
03		7130 X	5216	-0-	-1914	-0-	4157	3	1059	9	N	963	1030	1			546
04		6900 X	5822	-0-	-1078	-0-	2673 1151	3 9	1998	4	N	1046	676	1			916
UNIVERSITY 1 30				WELL #:	8H	RRCID ->	290590	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.10896	-	20992		
11		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	269 2314	1 9	10089	3	Y	2104	1701	1			683
12		14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	244 135	1 4	11955	3	Y	2213	2314	1			582
01		11873 X	11809	-0-	-64	-0-	301 310	1 4	8986	3	Y	2011	2377	1			216
02		10724 X	6402	-0-	-4322	-0-	196 5	1 4	4683	3	Y	1380	1277	1			319
03		11873 X	10020	-0-	-1853	-0-	233 1988	1 9	7799	3	Y	1807	1713	1			413
04		11490 X	10295	-0-	-1195	-0-	233 1687	1 9	8375	3	Y	1534	1190	1			757
UNIVERSITY 1 30				WELL #:	6H	RRCID ->	290596	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.10955	-	20555		
11		10260 X	8944	-0-	-1316	-0-	315 1286	1 9	7343	3	Y	1169	990	1			380
12		10695 X	10515	-0-	-180	-0-	310 99	1 4	8754	3	Y	1229	1286	1			323
01		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	296 392	1 4	11354	3	Y	1041	1252	1			112
02		9660 X	7354	-0-	-2306	-0-	224 6	1 4	6212	3	Y	829	749	1			192
03		10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	287 1192	1 9	9275	3	Y	1084	1028	1			248
04		11100 X	7730	-0-	-3370	-0-	273 733	1 9	6724	3	Y	666	585	1			329
UNIVERSITY 1 37 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL	DEPTH	10728	PERF.11024	-	21311		
11		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	221 277	1 4	5412	3	Y	982	610	1			513
12		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	222 894	1 4	5926	3	Y	890	890	1			513
01		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	228 624	1 4	8673	3	Y	900	1004	1			409
02		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	268 189	1 4	6245	3	Y	808	589	1			628
03		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	317 35	1 4	4366	3	Y	663	976	1			315
*04		10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	238 1121	1 4	8329	3	Y	897	578	1			634

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS	
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967							
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			-0-
03	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 2			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				-0-
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			-0-
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				-0-
OLSEN ENERGY INC.		621750							
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
WINN OPERATING, LLC		100109							
UNIVERSITY 9-19		WELL #: 3 U		RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
UNIVERSITY B 36		WELL #: 2		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685							
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EMPEROR (DEVONIAN)														CAPACITY		CNTY: WINKLER							
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC																							
MCCABE, F. P.																							
28961 284 ASSOCIATED																							
033149																							
WELL #: 28														RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9084 - 9093			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					128					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														054430									
BROWN-ALTMAN UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A	
11	840 N	223	-0-	-617	-0-		47	3	172	4	Y	4	10	1				4					
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	Y	2	1	1				5					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0				4					
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y	-0-						4					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4					
BROWN-ALTMAN ACCT. 7														WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
HALLEY, S. M. -B-														WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8942 - 9090	
11	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	-0-	10853	3				N	-0-					-0-					
12	17685 X	17685	-0-	-0-	-0-	-0-	17685	3				N	-0-					-0-					
01	10695 X	7676	-0-	-3019	-0-	-0-	7676	3				N	-0-					-0-					
02	9660 X	4931	-0-	-4729	-0-	-0-	4931	3				N	-0-					-0-					
03	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
BROWN-ALTMAN UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9056 - 9231	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
COMAL OPERATING LLC														169379									
COWDEN -S-														WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	1302 X	513	-0-	-789	-0-	-0-	513	3				N	-0-					-0-					
02	1176 X	121	-0-	-1055	-0-	-0-	121	3				N	-0-					-0-					
03	1302 X	477	-0-	-825	-0-	-0-	477	3				N	-0-					-0-					
04	510 X	397	-0-	-113	-0-	-0-	397	3				N	-0-					-0-					

EMPEROR (DEVONIAN) COMAL OPERATING LLC MCCABE			//CONT.// 28961 284 //CONT.// 169379			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER											
			WELL #:			3 U			RRCID -> 019780			COMPL. DATE 11/22/1957			TOTAL DEPTH 11481			PERF. N/A					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-		
MCCABE			WELL #:			2			RRCID -> 298487			COMPL. DATE 08/05/2022			TOTAL DEPTH 11480			PERF. 9070 - 9155					
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																				
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3			WELL #:			1			RRCID -> 019752			COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 11550			PERF. 8960 - 9150					
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	3611	3					Y		-0-					-0-		
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	3634	3					Y		-0-					-0-		
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	3775	3					Y		-0-					-0-		
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	3289	3					Y		-0-					-0-		
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	3					Y		-0-					-0-		
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	-0-	5984	2					Y		-0-					-0-		
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5			WELL #:			1 U			RRCID -> 019754			COMPL. DATE 04/03/1958			TOTAL DEPTH 11500			PERF. N/A					
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	3483	3					Y		-0-					-0-		
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	5150	3					Y		-0-					-0-		
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	-0-	4441	3					Y		-0-					-0-		
02	2688	X	2456	-0-	-232	-0-	-0-	2456	3					Y		-0-					-0-		
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	4080	3					Y		-0-					-0-		
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	-0-	8686	2					Y		-0-					-0-		
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7			WELL #:			1			RRCID -> 019756			COMPL. DATE 01/21/1959			TOTAL DEPTH 9435			PERF. N/A					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
BROWN-ALTMAN			WELL #:			22 U			RRCID -> 019759			COMPL. DATE 10/13/1958			TOTAL DEPTH 11323			PERF. N/A					
11	35945	X	35945	-0-	-0-	-0-	-0-	35945	3					Y		-0-					-0-		
12	30504	X	-0-	-0-	-30504	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
01	40765	X	40765	-0-	-0-	-0-	-0-	40765	2					Y		-0-					-0-		
02	27552	X	-0-	-0-	-27552	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
03	30504	X	-0-	-0-	-30504	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		
04	29520	X	-0-	-0-	-29520	-0-	-0-							Y		-0-					-0-		

EMPEROR (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
HENDRICK OPERATING AREA -A-																	
//CONT.// 28961 284																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 1 U										RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-		
HENDRICK OPERATING AREA -C-																	
WELL #: 1 U										RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324		PERF. N/A	
11	6990	X	6932	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	6932	3		Y	-0-	-0-	-0-		
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8052	2		Y	-0-	-0-	-0-		
02	6468	X	2990	-0-	-3478	-0-	-0-	-0-	2990	2		Y	-0-	-0-	-0-		
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8																	
WELL #: 2										RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9020 - 9219	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
COWDEN, E. W.																	
WELL #: 27										RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8990 - 9130	
11	14010	X	11619	-0-	-2391	-0-	-0-	-0-	11619	3		N	-0-	-0-	-0-		
12	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16522	2		N	-0-	-0-	-0-		
02	10836	X	7067	-0-	-3769	-0-	-0-	-0-	7067	2		N	-0-	-0-	-0-		
03	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14280	X	362	-0-	-13918	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-	-0-	-0-		
COWDEN, E. W.																	
WELL #: 28										RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8962 - 9100	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8																	
WELL #: 4										RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 8974 - 9165	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-		

EMPEROR (DEVONIAN)										CNTY: WINKLER									
PERMEX PETROLEUM CORPORATION																			
COWDEN, E. W. -A-																			
WELL #: 1 U										RRCID -> 019770									
COMPL. DATE 03/13/1995										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
-----										-----									
HALLEY, S. M.										WELL #: 165									
RRCID -> 019781										COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 11358										PERF. 8983 - 9170									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67		
01	14B DENY	28456	-0-	28456	28456	28431	3	25	9		N	23					90		
02	14B2 EXT	34887	-0-	34887	63343	34887	3				N	-0-					90		
03	14B DENY	38543	-0-	38543	101886	38543	3				N	-0-					90		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101886						N	NO RPT					90		
-----										-----									
HALLEY, S.										WELL #: 11									
RRCID -> 019789										COMPL. DATE 01/05/2011									
TOTAL DEPTH 11514										PERF. 9181 - 9328									
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
-----										-----									
COWDEN, E. W. UNIT										WELL #: 2									
RRCID -> 068925										COMPL. DATE 01/08/1992									
TOTAL DEPTH 9050										PERF. 8958 - 9050									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3336						N	-0-					190		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3336						N	-0-					190		
01	3532 X	196	-0-	-3336	-0-	186	3	10	9		N	9					199		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					199		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	61					260		
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					260		
-----										-----									
HALLEY, S. M.										WELL #: 260									
RRCID -> 099545										COMPL. DATE 02/02/1981									
TOTAL DEPTH 9500										PERF. 9225 - 9319									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
-----										-----									
EMPEROR (ELLENBURGER)										28961 426 ASSOCIATED									
COMAL OPERATING LLC										ONE WELL									
MCCABE										CNTY: WINKLER									
WELL #: 3 L										RRCID -> 019824									
COMPL. DATE 11/22/1957										TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A									
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

EMPEROR (ELLENBURGER)				//CONT.//	28961 426	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5				WELL #:	1	L	RRCID -> 019814	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)					28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
OXY USA WTP LP					630555										
COWDEN, S.				WELL #:	1		RRCID -> 036018	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 11460	PERF. N/A					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
EMPEROR (MISS.)					28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
COWDEN, E.W.				WELL #:	8		RRCID -> 160276	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 11478	PERF. 7877 - 8271					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
PERMEX PETROLEUM CORPORATION					655713										
HALLEY, S.				WELL #:	701		RRCID -> 272621	COMPL. DATE 07/22/2013	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8154 - 8224					
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	35624				Y	-0-			156
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	35624				Y	-0-			156
01	DLQ	G-10	13231	-0-	13231	-0-	48855	13231 3			Y	-0-			156
02	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	-0-	53227	4372 3			Y	-0-			156
03		5425	-0-	-0-	-0-	-5425	47802				Y	2	158 1		-0-
04		5250	NO RPT	-0-	-0-	-5250	42552				Y	NO RPT			-0-
EMPEROR (PENNSYLVANIAN)					28961 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
HENDRICK OPERATING AREA -D-				WELL #:	2		RRCID -> 106908	COMPL. DATE 03/22/1983	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 7829 - 7834					
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC HALLEY, S. M. -B-										28961 700 054430	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
										WELL #:	58	RRCID ->	285348	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL	DEPTH	11333	PERF.10908	-	11271	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-		
CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN										129004			RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11229	-	11314
11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	-0-		4806	2	54	9	N		49							77	
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-		4785	2	73	9	N		66							143	
01	2697 X	1678	-0-	-1019	-0-	-0-		1600	2	78	9	N		71	186	1					28	
02	2436 X	1221	-0-	-1215	-0-	-0-		1210	2	11	9	N		10							38	
03	2697 X	2096	-0-	-601	-0-	-0-		2081	2	15	9	N		14							52	
04	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	-0-		6657	2	202	9	N		184	184	1					52	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION HALLEY, S.										655713			RRCID ->	166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL	DEPTH	11428	PERF.10824	-	11177
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
HALLEY, S.										WELL #:	13	RRCID ->	172725	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10976	-	11343	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							210	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							210	
01	14B DENY	1989	-0-	1989	1989	1989		1989	3				N	-0-							210	
02	14B2 EXT	766	-0-	766	2755	766		766	3				N	-0-							210	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2755								N	-0-							210	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2755								N	NO RPT							210	
MAXWELL "18"										WELL #:	1	RRCID ->	174840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11779	PERF.11452	-	11467	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							165	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							165	
01	14B DENY	174	-0-	174	174	174		171	3		3	9	N	3							168	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174								N	-0-							168	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	174								N	-0-							168	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	174								N	NO RPT							168	
HALLEY, S. M.										WELL #:	1301	RRCID ->	180876	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.11208	-	11560	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							186	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							186	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							186	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							186	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							186	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							186	

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		655713									
HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
01	14B DENY	500	-0-	500	500	500	3		N	-0-			169
02	14B2 EXT	298	-0-	298	798	298	3		N	-0-			169
03	14B DENY	1761	-0-	1761	2559	1761	3		N	-0-			169
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2559				N	NO RPT			169

MAXWELL "23"				WELL #:	3	RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11416	

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.				WELL #:	247	RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465	

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	14B DENY	1565	-0-	1565	1565	1565	3		N	-0-			120
02	14B2 EXT	606	-0-	606	2171	606	3		N	-0-			120
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2171				N	-0-			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2171				N	NO RPT			120

MAXWELL "18"				WELL #:	3	RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418	

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13271				Y	-0-			144
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13271				Y	-0-			144
01	DLQ G-10	4497	-0-	4497	17768	4455	3	42 9	Y	38			182
02	DLQ G-10	3714	-0-	3714	21482	3714	3		Y	-0-			182
03	3100 N	3736	-0-	636	22118	3686	3	50 9	Y	45			227
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	19118				Y	NO RPT			227

EMPEROR "24"				WELL #:	1	RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11259 - 11313	

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B DENY	3950	-0-	3950	3950	3910	3	40 9	N	36			116
02	14B2 EXT	4805	-0-	4805	8755	4805	3		N	-0-			116
03	14B DENY	4743	-0-	4743	13498	4700	3	43 9	N	39			155
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13498				N	NO RPT			155

PURE				WELL #:	2601	RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245		PERF.11028 - 11127	

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	913	-0-	913	3409	913	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2084	-0-	2084	5493	2084	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2575	-0-	-525	4968	2575	3		Y	-0-			-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	4098				Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)										28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COMAL OPERATING LLC										169379									
MCCABE										WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638		PERF.10870 - 10970	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94			
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-				94			
01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-				94			
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				94			
03		1767 N	171	-0-	-1596	-0-	171	3			N	-0-				94			
04		1710 N	856	-0-	-854	-0-	856	3			N	-0-				94			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HENDRICK OPERATING AREA -B-										WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11054 - 11083	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
SPECIAL ENERGY CORPORATION										808775									
HENDRICK, IDA & T. J.										WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11056 - 11138	
11		1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1193	2			N	-0-				190			
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-				190			
01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				190			
02		1120 N	540	-0-	-580	-0-	540	2			N	-0-				190			
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				190			
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				190			
EMPEROR (WICHITA ALBANY)										28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
PERMEX PETROLEUM CORPORATION										655713									
COWDEN, E. W. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524		PERF. 6971 - 7435	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02		DLQ G-10	159	-0-	159	-0-	159	3			Y	-0-				-0-			
03		DLQ G-10	248	-0-	248	-0-	407	3			Y	-0-				-0-			
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	407				Y	NO RPT				-0-			
MAXWELL 18										WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 6982 - 7112	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			

EMPEROR (WOLF CAMP)				28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430															
BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 019691		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7130 - 7292							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1740 N	513	-0-	-1227		-0-	109	3	400	4	Y		4	10	0			6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	4	9			Y		-0-					6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					6	
02	476 N	-0-	-0-	-476		-0-					Y		-0-					6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					6	
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
E. W. COWDEN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 171453		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 11524		PERF. 7380 - 7435							
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		3274					N		-0-					186	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		3274					N		-0-					186	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		3274					N		-0-					186	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		3274					N		-0-					186	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		3274					N		-0-					186	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		3274					N		NO RPT					186	
EMPEROR (WOODFORD SHALE)				28961 900		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
COWDEN, E. W.				WELL #: 28		RRCID -> 295395		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8574 - 8704							
11	202 N	202	-0-	-0-		-0-	202	3			N		-0-					-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		76					76	
01	224 N	224	-0-	-0-		-0-	132	2	92	9	N		84					160	
02	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N		-0-					160	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					160	
04	30 N	-0-	-0-	-30		-0-					N		-0-					160	
EMPEROR (YATES)				28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430															
VEST -A-				WELL #: 1		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
HALLEY, S. M.				WELL #: 35		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
LDF ENERGY, LLC				491588		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER							
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2				WELL #: 2		RRCID -> 134349		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2423 - 2656							
11	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N		-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N		-0-					-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N		-0-					-0-	
*02	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N		-0-					-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N		-0-					-0-	
*04	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N		-0-					-0-	

EMPEROR (YATES)			//CONT.//			28961 923			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC			//CONT.//			491588											
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1			WELL #:			6			RRCID -> 134350			COMPL. DATE 06/29/1989			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		

BROWN ALTMAN "D"			WELL #:			6			RRCID -> 137196			COMPL. DATE 12/07/1990			TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550		
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			-0-		
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			-0-		
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-			-0-		
02	616 N	194	-0-	-422	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-		
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-		
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-		

BROWN-ALTMAN "E"			WELL #:			1			RRCID -> 137197			COMPL. DATE 11/21/1990			TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		

BROWN ALTMAN "E" A/C 2			WELL #:			5			RRCID -> 159891			COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		

BROWN ALTMAN "B"			WELL #:			4W			RRCID -> 160407			COMPL. DATE 04/29/1996			TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		

BROWN-ALTMAN "C"			WELL #:			5			RRCID -> 160408			COMPL. DATE 04/29/1996			TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-		

EMPEROR, DEEP (YATES) TEKE PRODUCTION LLC COWDEN -37-													28962 500 100657 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 019708			CAPACITY COMPL. DATE 04/19/1989			CNTY: WINKLER TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HILCORP ENERGY COMPANY COWDEN, E. W.													386310 WELL #: 15			RRCID -> 134177			COMPL. DATE 11/01/1989			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
COWDEN, E. W.													WELL #: 13			RRCID -> 134178			COMPL. DATE 11/01/1989			TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
K3 PRODUCTIONS LLC BROWN-ALTMAN "B"													449236 WELL #: 1			RRCID -> 124649			COMPL. DATE 05/21/1987			TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-						N	NO RPT					-0-					
COWDEN -37-													WELL #: 3			RRCID -> 131033			COMPL. DATE 05/15/1989			TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-													491588 WELL #: 1			RRCID -> 019703			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-					
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-					
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-					
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-					
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-					
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-					

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588									
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)				//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
LDF ENERGY, LLC				//CONT.// 491588														
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-				WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605		PERF. N/A						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1				WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668		PERF. N/A						
11		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1				WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1				WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663		PERF. N/A						
11		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1				WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670		PERF. N/A						
11		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-				WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190		PERF. N/A						
11	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.)				28963 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3				WELL #: 33	RRCID -> 295404	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6363	-	6708								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3				Y	-0-					-0-	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3				Y	-0-					-0-	
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3				Y	-0-					-0-	
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272	3				Y	-0-					-0-	
03	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	3				Y	-0-					-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-	
ESTES BLOCK 34 (PENN.)				29507 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD									
TWO P PARTNERS, LLC				875088														
HATHAWAY, J. F.				WELL #: 1P	RRCID -> 119482	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8961	-	9368								
11	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2				N	-0-					-0-	
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2				N	-0-					-0-	
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2				N	-0-					-0-	
02	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2				N	-0-					-0-	
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2				N	-0-					-0-	
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2				N	-0-					-0-	
JOHNSON, W. D.				WELL #: 1P	RRCID -> 130795	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9644	PERF. 9006	-	9130								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)				29507 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD									
SUNDOWN ENERGY LP				829482														
ESTES, E. W.				WELL #: 2002	RRCID -> 286281	COMPL. DATE 11/20/2018	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7367	-	9241								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS OIL COMPANY				925440														
JOHNSON, W. D. -E-				WELL #: 1	RRCID -> 126518	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9139	PERF. 7508	-	7544								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					196	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					197	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					199	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					203	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					207	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					212	
EVETTS (PENNSYLVANIAN)				29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596														
BOYD 35 SWD				WELL #:	RRCID -> 281270	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10145	-	14185								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EVETTS (PENNSYLVANIAN) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															//CONT.// 29739 610 100852			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER					
HALEY UNIT															WELL #: 1702			RRCID -> 074251			COMPL. DATE 11/09/1977			TOTAL DEPTH 18342			PERF. N/A		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
				PROD	GAS	LIFT	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	2	2	9	Y	2	1	1		1								
12		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7	2	1	9	Y	1	2	1		-0-								
01		25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22	2	3	9	Y	3	2	1		1								
02		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8	2	1	9	Y	1	2	1		-0-								
03		27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			24	2	3	9	Y	3	2	1		1								
04		30	N	9	-0-	-0-	-21	-0-	-0-			5	2	3	4	Y	1	1	1		1								
												1	9																
HALEY UNIT															WELL #: 501			RRCID -> 083298			COMPL. DATE 07/12/1979			TOTAL DEPTH 18530			PERF.14666 - 14684		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
HALEY UNIT															WELL #: 502			RRCID -> 134824			COMPL. DATE 03/22/1990			TOTAL DEPTH 18330			PERF.14548 - 14562		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
ATHEY, CHARLES B.															WELL #: 1			RRCID -> 142304			COMPL. DATE 06/17/1992			TOTAL DEPTH 21195			PERF.14129 - 14216		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
HALEY UNIT															WELL #: 801			RRCID -> 179198			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 20512			PERF.13120 - 14657		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
HALEY UNIT 8															WELL #: 2H			RRCID -> 256356			COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 12148			PERF.13112 - 13128		
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
COG OPERATING LLC				166150						
BOYD 35 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 281271	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 17710	PERF. 5170	-	6280
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852						
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID -> 177488	COMPL. DATE 03/12/2001	TOTAL DEPTH 17596	PERF.17022	-	18214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HALEY 18		WELL #:		1	RRCID -> 181387	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.17458	-	18384
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	6 2	2 9	Y	2	1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	Y	1	1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17 2	3 9	Y	3	1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	1
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24 2	3 9	Y	3	1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	9 2	5 4	Y	1	1
						1 9				
FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696						
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 147101	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 10670	PERF.10429	-	10457
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FEE -ZG-		WELL #:		19	RRCID -> 290487	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10336	-	10354
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-	47
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	47
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	443 3		N	-0-	47
02	644 N	498	-0-	-146	-0-	498 3		N	-0-	47
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	556 3	276 9	N	251	298
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	298
FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146						
FELMONT OIL CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 064271	COMPL. DATE 09/10/1975	TOTAL DEPTH 21080	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP)				31768 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
BCP RESOURCES, LLC				040206						
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"				WELL #: 1H	RRCID -> 290572	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 8453	PERF. 8490	-	9200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
FORD (CHANNEL)				31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
STATE OF TEXAS 48				WELL #: 1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12002	-	12040
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHINA DRAW 26				WELL #: 2	RRCID -> 186692	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12118	PERF.11932	-	12020
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1				WELL #: 1	RRCID -> 187633	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12382	PERF.11990	-	12216
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS 48				WELL #: 2	RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12106	-	12167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHINA DRAW 26				WELL #: 3	RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534	-	11970
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232						
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1	RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RAMSEY "38"		WELL #:		3	RRCID -> 190255		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON		
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC		101239								
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980								
TXL 27		WELL #:		1	RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NIGHTHAWK STATE					31913 800 027200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
					WELL #:	454H	RRCID ->	289740	COMPL.	DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	9489	PERF.	9796	-	14890	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	20340	X	13326	-0-	-7014	-0-		11555	3	1771	9	Y	1610	1601	0			68	
12	21018	X	17507	-0-	-3511	-0-		15774	3	1733	9	Y	1575	1582	0			61	
01	22847	X	16754	-0-	-6093	-0-		15117	3	1637	9	Y	1488	1499	0			50	
02	20636	X	19611	-0-	-1025	-0-		17972	3	1639	9	Y	1490	1483	0			57	
03	22847	X	21270	-0-	-1577	-0-		19542	3	1728	9	Y	1571	1584	0			44	
04	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-		17540	3		8	4	Y	1536	1528	0		52	
								1690	9										
NIGHTHAWK STATE					WELL #:	514H	RRCID ->	289859	COMPL.	DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	9672	PERF.	9796	-	14891	
11	25710	X	11340	-0-	-14370	-0-		11118	3	222	9	Y	202	208	0			9	
12	26567	X	11767	-0-	-14800	-0-		10932	3	835	9	Y	759	739	0			29	
01	18786	X	10378	-0-	-8408	-0-		9682	3	696	9	Y	633	641	0			21	
02	12740	X	12371	-0-	-369	-0-		11700	3	671	9	Y	610	608	0			23	
03	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-		15743	3	993	9	Y	903	901	0			25	
04	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-		14457	3		7	4	Y	951	944	0		32	
								1046	9										
NIGHTHAWK STATE					WELL #:	453H	RRCID ->	289871	COMPL.	DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	9490	PERF.	9854	-	14955	
11	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-		22511	3	1343	9	Y	1221	1218	0			52	
12	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-		21280	3	1520	9	Y	1382	1381	0			53	
01	27311	X	18814	-0-	-8497	-0-		17273	3	1541	9	Y	1401	1407	0			47	
02	24668	X	13956	-0-	-10712	-0-		12791	3	1165	9	Y	1059	1065	0			41	
03	27311	X	21394	-0-	-5917	-0-		20057	3	1337	9	Y	1215	1222	0			34	
04	23850	X	17726	-0-	-6124	-0-		16399	3		8	4	Y	1199	1192	0		41	
								1319	9										
NIGHTHAWK STATE					WELL #:	434H	RRCID ->	289902	COMPL.	DATE	12/28/2019	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	9659	-	14759	
11	37140	X	29041	-0-	-8099	-0-		26920	3	2121	9	Y	1928	1912	0			81	
12	38378	X	27175	-0-	-11203	-0-		24982	3	2193	9	Y	1994	1998	0			77	
01	38378	X	28441	-0-	-9937	-0-		26063	3	2378	9	Y	2162	2166	0			73	
02	28504	X	26167	-0-	-2337	-0-		24306	3	1861	9	Y	1692	1700	0			65	
03	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-		29860	3	2094	9	Y	1904	1915	0			54	
04	29040	X	26891	-0-	-2149	-0-		25007	3		10	4	Y	1704	1700	0		58	
								1874	9										
NIGHTHAWK STATE					WELL #:	452H	RRCID ->	290412	COMPL.	DATE	01/09/2020	TOTAL	DEPTH	9460	PERF.	9778	-	14880	
11	30750	X	9747	-0-	-21003	-0-		8605	3	1142	9	Y	1038	1056	0			44	
12	24428	X	5156	-0-	-19272	-0-		4761	3	395	9	Y	359	389	0			14	
01	24428	X	14732	-0-	-9696	-0-		13690	3	1042	9	Y	947	929	0			32	
02	19824	X	16885	-0-	-2939	-0-		15361	3	1524	9	Y	1385	1364	0			53	
03	21948	X	19478	-0-	-2470	-0-		17396	3	2082	9	Y	1893	1893	0			53	
04	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-		18171	3		8	4	Y	1966	1953	0		66	
								2163	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200														
NIGHTHAWK STATE				WELL #:		512H		RRCID -> 290431		COMPL. DATE 01/08/2020				TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	24810	X	-0-	-0-	-24810	-0-								Y	-0-					-0-
12	25637	X	45	-0-	-25592	-0-				45	3			Y	-0-					-0-
01	25637	X	8823	-0-	-16814	-0-				8105	3	718	9	Y	653	631	0			22
02	22288	X	16284	-0-	-6004	-0-				14961	3	1323	9	Y	1203	1179	0			46
03	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-				19812	3	1849	9	Y	1681	1680	0			47
04	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-				15799	3	8	4	Y	1277	1281	0			43
										1405	9									
NIGHTHAWK STATE					WELL #:		451H		RRCID -> 290452		COMPL. DATE 01/08/2020				TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846					
11	34950	X	140	-0-	-34810	-0-				140	3			Y	-0-					-0-
12	25172	X	2757	-0-	-22415	-0-				2757	3			Y	-0-					-0-
01	23808	X	5572	-0-	-18236	-0-				5125	3	447	9	Y	406	392	0			14
02	9464	X	4124	-0-	-5340	-0-				3310	3	814	9	Y	740	726	0			28
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-				5230	3	758	9	Y	689	698	0			19
04	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-				13905	3	7	4	Y	768	761	0			26
										845	9									
NIGHTHAWK STATE					WELL #:		432H		RRCID -> 290463		COMPL. DATE 01/09/2020				TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753					
11	38160	X	21844	-0-	-16316	-0-				19847	3	1997	9	Y	1815	1794	0			77
12	30349	X	27364	-0-	-2985	-0-				24912	3	2452	9	Y	2229	2220	0			86
01	36146	X	28926	-0-	-7220	-0-				26786	3	2140	9	Y	1945	1965	0			66
02	32648	X	20272	-0-	-12376	-0-				18755	3	1517	9	Y	1379	1392	0			53
03	36146	X	24413	-0-	-11733	-0-				22035	3	2378	9	Y	2162	2154	0			61
04	27990	X	24090	-0-	-3900	-0-				22003	3	9	4	Y	1889	1886	0			64
										2078	9									
BPX OPERATING COMPANY					085408															
DELA STATE 58-T2-48					WELL #:		1H		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012				TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10536 - 14635					
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-				3949	1	9472	3	N	243	181	1			507
										156	4	267	9							
12	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-				4081	1	11879	3	N	247	190	1			564
										6	4	272	9							
*01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-				4081	1	5134	3	N	177	193	1	1	8	547
										98	4	195	9							
02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-				3686	1	5242	3	N	115	181	1			481
										3	4	127	9							
03	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-				4081	1	11082	3	N	293	179	1			595
										16	4	322	9							
04	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-				3949	1	10147	3	N	188	179	1			604
										170	4	207	9							
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10					WELL #:		1		RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040					
11	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-				4565	1	9960	3	N	884	861	1			431
										197	4	972	9							
12	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-				4717	1	8635	3	N	842	683	1	272	6	318
										13	4	926	9							
01	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-				4717	1	9005	3	N	724	730	1			312
										183	4	796	9							
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-				4261	1	5295	3	N	552	361	1	120	6	383
										10	4	607	9							
03	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-				4271	1	7637	3	N	708	770	1			321
										21	4	779	9							
04	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-				4134	1	6996	3	N	661	519	1			463
										133	4	727	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HUDSON 0-66X67				//CONT.// WELL #:	31913 800 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
					1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL	DEPTH	9636	PERF.	9753	-	17941	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	26700	X	21155	-0-	-5545	-0-	18929	3	2226	9	N	2024	1770	1	35	6	334
12	27962	X	19848	-0-	-8114	-0-	17919	3	7	4	N	1747	1785	1			296
							1922	9									
*01	27962	X	19857	-0-	-8105	-0-	18203	3	71	4	N	1439	1453	1	11	8	271
							1583	9									
02	25256	X	12176	-0-	-13080	-0-	10547	3	107	4	N	1384	1433	1	10	6	212
							1522	9									
03	21855	X	9291	-0-	-12564	-0-	7326	3	1292	4	N	612	535	1			289
							673	9									
04	21150	X	20564	-0-	-586	-0-	18507	3	85	4	N	1793	1911	1			171
							1972	9									
STATE CRIMM 0-65X67				WELL #:	1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	9716	-	18279	
11	29190	X	15436	-0-	-13754	-0-	4416	1	8351	3	N	1005	1058	1			386
							1563	4	1106	9							
12	30163	X	27369	-0-	-2794	-0-	6875	1	18172	3	N	2047	1841	1			592
							70	4	2252	9							
*01	30163	X	28788	-0-	-1375	-0-	8571	1	17852	3	N	2140	2146	1	13	8	573
							11	4	2354	9							
02	25872	X	25256	-0-	-616	-0-	7722	1	15262	3	N	1994	1908	1	75	6	584
							79	4	2193	9							
03	28644	X	23771	-0-	-4873	-0-	7134	1	14800	3	N	1652	1719	1			517
							20	4	1817	9							
04	27840	X	17532	-0-	-10308	-0-	2000	1	13600	3	N	1718	1762	1			473
							42	4	1890	9							
HS STATE 113-22X15				WELL #:	1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL	DEPTH	8985	PERF.	9182	-	16519	
*11	60058	X	60058	-0-	-0-	-0-	4313	1	54625	3	Y	819	683	1	112	6	181
							219	4	901	9							
12	61804	X	61804	-0-	-0-	-0-	5322	1	55775	3	Y	634	642	1	79	6	70
							10	4	697	9							
*01	61194	X	43449	-0-	-17745	-0-	4356	1	37776	3	Y	1034	847	1	71	6	172
							180	4	1137	9			14	8			
02	55272	X	43262	-0-	-12010	-0-	2141	1	40201	3	Y	826	707	1	139	6	152
							11	4	909	9							
03	61194	X	54488	-0-	-6706	-0-	3159	1	50522	3	Y	728	729	1			151
							6	4	801	9							
04	59220	X	48992	-0-	-10228	-0-	2375	1	45828	3	Y	515	390	1			276
							222	4	567	9							
HS STATE 113-24X13				WELL #:	1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	9086	PERF.	11685	-	16691	
11	50321	X	50321	-0-	-0-	-0-	7135	1	39372	3	Y	2745	2211	1	93	3	486
							794	4	3020	9			133	6			
12	50101	X	50101	-0-	-0-	-0-	8182	1	40310	3	Y	1425	1523	1	7	3	310
							41	4	1568	9			71	6			
*01	48983	X	48983	-0-	-0-	-0-	1606	1	44395	3	Y	1921	1970	1	29	6	186
							869	4	2113	9			46	8			
02	33766	X	33766	-0-	-0-	-0-	1043	1	31300	3	Y	1258	1267	1	45	6	132
							39	4	1384	9							
03	32422	X	32422	-0-	-0-	-0-	1057	1	30181	3	Y	1044	970	1			206
							36	4	1148	9							
04	40984	X	40984	-0-	-0-	-0-	1304	1	37699	3	Y	1103	1102	1			207
							768	4	1213	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 114-13X12				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8901 - 19042	CAPACITY CNTY: CULBERSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*06		28770 X	11078	-0-	-17692	-0-	680 1 25 4	9905 3 468 9	Y	425	550	1		146
*07		29729 X	18620	-0-	-11109	-0-	863 1 41 4	17088 3 628 9	Y	571	461	1		256
08		29729 X	15607	-0-	-14122	-0-	1731 1 63 4	13263 3 550 9	Y	500	491	1		265
09		28770 X	23729	-0-	-5041	-0-	1696 1 77 4	20956 3 1000 9	Y	909	839	1		335
10		29729 X	20049	-0-	-9680	-0-	1297 1 75 4	17861 3 816 9	Y	742	856	1	19 6	202
11		28770 X	21066	-0-	-7704	-0-	2814 1 87 4	17216 3 949 9	Y	863	789	1	23 6	253
12		29729 X	18441	-0-	-11288	-0-	1078 1 90 4	16467 3 806 9	Y	733	411	1	20 6	555
01		24521 X	15135	-0-	-9386	-0-	955 1 114 4	13274 3 792 9	Y	720	985	1		290
02		22148 X	14972	-0-	-7176	-0-	814 1 80 4	13510 3 568 9	Y	516	486	1		320
03		21762 X	18313	-0-	-3449	-0-	1774 1 114 4	15731 3 694 9	Y	631	748	1		203
04		21060 X	11528	-0-	-9532	-0-	1445 1 48 4	9555 3 480 9	Y	436	428	1		211
HS STATE 114-24				WELL #:	1H	RRCID -> 283884	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8803 - 13650				
*06		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	1946 1 62 4	15009 3 325 9	Y	295	318	1		101
*07		15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	1380 1 49 4	13699 3 281 9	Y	255	242	1		114
08		10509 X	9057	-0-	-1452	-0-	1133 1 49 4	7669 3 206 9	Y	187	202	1		99
09		10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	717 1 33 4	9682 3 219 9	Y	199	225	1		73
10		10509 X	8534	-0-	-1975	-0-	719 1 38 4	7534 3 243 9	Y	221	228	1	6 6	60
11		10170 X	6307	-0-	-3863	-0-	923 1 22 4	5073 3 289 9	Y	263	239	1	7 6	77
12		10509 X	4912	-0-	-5597	-0-	167 1 21 4	4545 3 179 9	Y	163	112	1	5 6	123
01		10509 X	2697	-0-	-7812	-0-	254 1 31 4	2284 3 128 9	Y	116	192	1		47
02		9492 X	181	-0-	-9311	-0-	61 1 11 4	105 3 4 9	Y	4	48	1		3
03		8525 X	4944	-0-	-3581	-0-	526 1 35 4	4214 3 169 9	Y	154	107	1		50
04		6300 X	5145	-0-	-1155	-0-	1651 1 73 4	3288 3 133 9	Y	121	112	1		59
HS STATE 113-16				WELL #: W108H	RRCID -> 285075	COMPL. DATE 08/28/2018	TOTAL DEPTH	8914	PERF. 9261 - 14021					
11		15180 X	12588	-0-	-2592	-0-	913 1 164 4	9591 3 1920 9	Y	1745	1451 1 60 6	2 3		382
12		15686 X	13816	-0-	-1870	-0-	938 1 54 4	11329 3 1495 9	Y	1359	1489 1	4 6		248
*01		15686 X	5790	-0-	-9896	-0-	1019 1 50 4	3369 3 1352 9	Y	1229	1246 1 21 8	46 6		164
02		12964 X	8822	-0-	-4142	-0-	444 1 39 4	7741 3 598 9	Y	544	574 1	65 6		69
03		14353 X	10751	-0-	-3602	-0-	383 1 25 4	9471 3 872 9	Y	793	747 1			115
04		15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	857 1 73 4	13624 3 795 9	Y	723	758 1			80

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-9			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408 WELL #: W108H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 285128		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2018				TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974				CNTY: CULBERSON	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	23220 X	19908	-0-	-3312	-0-	1549 226	1 4	17260 873	3 9	Y	794	777 27	1 6	1 3		174	
12	23994 X	23379	-0-	-615	-0-	1530 128	1 4	19762 1959	3 9	Y	1781	1624 1	1 6	6 6		325	
*01	23994 X	15051	-0-	-8943	-0-	1705 81	1 4	11549 1716	3 9	Y	1560	1591 27	1 8	58 6		209	
02	19656 X	14669	-0-	-4987	-0-	722 58	1 4	12534 1355	3 9	Y	1232	1137 1	1 147	6 6		157	
03	23374 X	23181	-0-	-193	-0-	779 51	1 4	20339 2012	3 9	Y	1829	1722 1	1			264	
04	22829 X	22829	-0-	-0-	-0-	1197 120	1 4	19364 2148	3 9	Y	1953	2000 1	1			217	

HS STATE 113-24X13			WELL #: W102H			RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842					
11	58697 X	58697	-0-	-0-	-0-	8482 939	1 4	46613 2663	3 9	Y	2421	1993 117	1 6	82 3		429	
12	56608 X	56608	-0-	-0-	-0-	9363 46	1 4	44500 2699	3 9	Y	2454	2219 117	1 6	12 3		535	
*01	49700 X	49700	-0-	-0-	-0-	1589 866	1 4	44278 2967	3 9	Y	2697	2865 65	1 8	41 6		261	
02	42093 X	42093	-0-	-0-	-0-	1393 50	1 4	38098 2552	3 9	Y	2320	2255 1	1 82	6 6		244	
03	30411 X	27879	-0-	-2532	-0-	828 32	1 4	25455 1564	3 9	Y	1422	1385 1	1			281	
04	34685 X	34685	-0-	-0-	-0-	1026 616	1 4	30397 2646	3 9	Y	2405	2234 1	1			452	

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10			WELL #:			2H RRCID -> 288203		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896					
11	43515 X	43515	-0-	-0-	-0-	1821 105	1 4	39906 1683	3 9	Y	1530	1439 1	1			261	
12	55862 X	41928	-0-	-13934	-0-	1051 144	1 4	39580 1153	3 9	Y	1048	1133 1	1 39	6 6		137	
01	55862 X	4154	-0-	-51708	-0-	108 13	1 4	3893 140	3 9	Y	127	246 1	1			18	
02	50456 X	40562	-0-	-9894	-0-	1178 158	1 4	37337 1889	3 9	Y	1717	1497 1	1 85	6 6		153	
03	46810 X	36046	-0-	-10764	-0-	1932 107	1 4	32890 1117	3 9	Y	1015	919 1	1			249	
04	43530 X	41875	-0-	-1655	-0-	2628 112	1 4	37297 1838	3 9	Y	1671	1725 1	1			195	

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10			WELL #:			3H RRCID -> 288204		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617					
11	50070 X	21939	-0-	-28131	-0-	591 49	1 4	20492 807	3 9	Y	734	783 1	1			125	
12	51739 X	49693	-0-	-2046	-0-	1194 107	1 4	45718 2674	3 9	Y	2431	2157 1	1 79	6 6		320	
01	58348 X	58348	-0-	-0-	-0-	2213 191	1 4	53874 2070	3 9	Y	1882	1932 1	1			270	
02	45640 X	44722	-0-	-918	-0-	1300 176	1 4	40677 2569	3 9	Y	2335	2282 1	1 115	6 6		208	
03	50530 X	33335	-0-	-17195	-0-	1775 71	1 4	30187 1302	3 9	Y	1184	1102 1	1			290	
04	50070 X	46255	-0-	-3815	-0-	2917 125	1 4	41419 1794	3 9	Y	1631	1731 1	1			190	

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// HORSESHOESPRINGS STATE 113-10			31913 800 085408 WELL #:		NON-ASSOCIATED 4H		CAPACITY RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	34710 X	33411	-0-	-1299	-0-			1859 118	1 4	29947 1487	3 9	Y	1352	1190	1			231
12	42120 X	42120	-0-	-0-	-0-			1028 128	1 4	38214 2750	3 9	Y	2500	2322	1	79	6	330
01	36679 X	36679	-0-	-0-	-0-			1392 120	1 4	34208 959	3 9	Y	872	1077	1			125
02	32396 X	32105	-0-	-291	-0-			953 129	1 4	29802 1221	3 9	Y	1110	1081	1	55	6	99
03	35867 X	21549	-0-	-14318	-0-			1270 73	1 4	19654 552	3 9	Y	502	478	1			123
04	34710 X	29687	-0-	-5023	-0-			1844 80	1 4	26668 1095	3 9	Y	995	1002	1			116
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14					WELL #: W108H		RRCID -> 288428		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288					
11	46710 X	15545	-0-	-31165	-0-			2291 45	1 4	12369 840	3 9	N	764	694	1			314
12	73098 X	48359	-0-	-24739	-0-			5800 420	1 4	38815 3324	3 9	N	3022	2465	1	35	6	836
*01	73098 X	37756	-0-	-35342	-0-			1387 131	1 4	32684 3554	3 9	N	3231	2687 64	1 8	700	6	616
02	66024 X	61115	-0-	-4909	-0-			247 101	1 4	56533 4234	3 9	N	3849	4107	1			358
03	58318 X	58318	-0-	-0-	-0-			276 96	1 4	54567 3379	3 9	N	3072	3008	1			422
04	46800 X	30350	-0-	-16450	-0-			228 222	1 4	28015 1885	3 9	N	1714	1793	1			343
HS STATE 113-16					WELL #: W107H		RRCID -> 289953		COMPL. DATE 01/22/2025				TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	107	-0-	107	107			5 3	1 4	91 8	3 9	Y	7	6	1			1
02	14B2 EXT	33227	-0-	33227	33334			1917 186	1 4	27387 3737	3 9	Y	3397	2561	1	406	6	431
03	14B2 EXT	49548	-0-	49548	82882			1759 111	1 4	44345 3333	3 9	Y	3030	3023	1			438
04	14B2 EXT	46558	-0-	46558	129440			2643 249	1 4	40568 3098	3 9	Y	2816	2941	1			313
HS STATE 113-16					WELL #: W106H		RRCID -> 289973		COMPL. DATE 07/16/2020				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009					
11	38760 X	29736	-0-	-9024	-0-			1969 288	1 4	25790 1689	3 9	Y	1535	1541 53	1 6	2	3	336
12	38297 X	38297	-0-	-0-	-0-			2335 217	1 4	33996 1749	3 9	Y	1590	1627	1	9	6	290
*01	37727 X	32395	-0-	-5332	-0-			2533 113	1 4	28109 1640	3 9	Y	1491	1500 25	1 8	56	6	200
02	33068 X	27851	-0-	-5217	-0-			1627 154	1 4	24531 1539	3 9	Y	1399	1254	1	167	6	178
03	38285 X	35965	-0-	-2320	-0-			1321 82	1 4	32871 1691	3 9	Y	1537	1493	1			222
04	37050 X	20156	-0-	-16894	-0-			954 129	1 4	18031 1042	3 9	Y	947	1064	1			105

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
BPX OPERATING COMPANY															
HS STATE 113-21X111-4															
WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	66067 X	66067	-0-	-0-	-0-	8125 1	51208 3	Y	5171	5635 1	22 6	595			
12	63457 X	58355	-0-	-5102	-0-	1046 4	5688 9								
01	60729 X	52517	-0-	-8212	-0-	7714 1	45775 3	Y	4336	4358 1	5 3	564			
02	59039 X	59039	-0-	-0-	-0-	96 4	4770 9								
03	70072 X	70072	-0-	-0-	-0-	7603 1	40696 3	Y	3110	3139 1	25 6	510			
04	74013 X	74013	-0-	-0-	-0-	797 4	3421 9								
						6718 1	47723 3	Y	4116	4118 1	55 6	453			
						70 4	4528 9								
						2174 1	63189 3	Y	4027	4016 1		464			
						279 4	4430 9								
						2249 1	66786 3	Y	3414	3374 1		504			
						1223 4	3755 9								
HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056															
11	62286 X	62286	-0-	-0-	-0-	8063 1	49751 3	Y	3143	3325 1	13 6	397			
12	81871 X	70287	-0-	-11584	-0-	1015 4	3457 9								
01	62339 X	62339	-0-	-0-	-0-	9325 1	55761 3	Y	4622	4482 1	6 3	526			
02	67444 X	67444	-0-	-0-	-0-	117 4	5084 9								
03	65287 X	65287	-0-	-0-	-0-	10260 1	49054 3	Y	1869	2036 1	15 6	344			
04	61022 X	61022	-0-	-0-	-0-	969 4	2056 9								
						8148 1	56324 3	Y	2627	2656 1	35 6	280			
						82 4	2890 9								
						2113 1	60861 3	Y	1866	1949 1		197			
						260 4	2053 9								
						1900 1	56530 3	Y	1415	1424 1		188			
						1035 4	1557 9								
HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044															
11	38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	6252 1	31728 3	Y	-0-			564			
12	46035 X	38145	-0-	-7890	-0-	562 4									
*01	46035 X	44807	-0-	-1228	-0-	6278 1	31867 3	Y	-0-			564			
02	41580 X	40324	-0-	-1256	-0-	12663 1	30372 3	Y	1091	1200 1	36 6	395			
03	39835 X	36505	-0-	-3330	-0-	572 4	1200 9			24 8					
04	43290 X	27694	-0-	-15596	-0-	13232 1	25618 3	Y	1318	1032 1	320 6	361			
						24 4	1450 9								
						3379 1	31416 3	Y	1143	959 1		545			
						453 4	1257 9								
						1483 1	25016 3	Y	688	671 1		562			
						438 4	757 9								
HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784															
11	52205 X	52205	-0-	-0-	-0-	8447 1	42996 3	Y	-0-			297			
12	60357 X	51852	-0-	-8505	-0-	762 4									
*01	58218 X	15387	-0-	-42831	-0-	8806 1	43046 3	Y	-0-			297			
02	52584 X	-0-	-0-	-52584	-0-	2458 1	11926 3	Y	710	676 1	24 6	292			
03	53940 X	16859	-0-	-37081	-0-	222 4	781 9			15 8					
04	52200 X	42803	-0-	-9397	-0-	819 1	14932 3	Y	-0-	261 1		31			
						285 4	823 9			692 1		87			
						2579 1	37911 3	Y	1500	1421 1		166			
						663 4	1650 9								

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 361

[illegible]

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.//			100313																
OATMAN UNIT 11-2			WELL #:			1H			RRCID -> 276637			COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

SMITHER STATE 1					WELL #:			2H			RRCID -> 276751			COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 10454 PERF. 10649			- 17793		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

OATMAN STATE UNIT 11-14					WELL #:			1H			RRCID -> 276929			COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 10090			- 15094		
11	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	387	1	6318	3	Y	273	299	1								242	
						300	9															
12	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	396	1	6233	3	Y	245	303	1								184	
						270	9															
01	6541 X	6482	-0-	-59	-0-	421	1	5714	3	Y	315	388	1								111	
						347	9															
02	6552 X	5797	-0-	-755	-0-	440	1	5048	3	Y	281	215	1								177	
						309	9															
03	7254 X	6976	-0-	-278	-0-	384	1	6288	3	Y	276	226	1								227	
						304	9															
04	7020 X	6944	-0-	-76	-0-	383	1	6251	3	Y	282	299	1								210	
						310	9															

OATMAN UNIT 29					WELL #:			1H			RRCID -> 277050			COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800			- 13851		
11	6000 X	5343	-0-	-657	-0-	210	1	5015	3	N	107	218	1								88	
						118	9															
12	6200 X	4612	-0-	-1588	-0-	217	1	4275	3	N	109	25	1								172	
						120	9															
01	5890 X	3720	-0-	-2170	-0-	193	1	3399	3	N	116	19	1								269	
						128	9															
02	4984 X	4670	-0-	-314	-0-	196	1	3079	3	N	45	206	1								108	
						1345	4	50	9													
03	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	217	1	5359	3	N	100	20	1								188	
						110	9															
04	5340 X	5094	-0-	-246	-0-	210	1	4789	3	N	86	14	1								260	
						95	9															

OATMAN UNIT 33-28					WELL #:			1H			RRCID -> 277129			COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990			- 16507		
11	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	12660	3	440	9	Y	400	428	1								238	
12	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12379	3	487	9	Y	443	468	1								213	
01	14136 X	13063	-0-	-1073	-0-	12637	3	426	9	Y	387	353	1								247	
02	12768 X	11684	-0-	-1084	-0-	11269	3	415	9	Y	377	308	1								316	
03	13547 X	12423	-0-	-1124	-0-	11942	3	481	9	Y	437	523	1								230	
04	13110 X	12051	-0-	-1059	-0-	142	1	11495	3	Y	376	328	1								278	
						414	9															

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
DALTEX MUNN UNIT 44-5														
WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8094 3	173 9	N	157	38 1				297
12	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9502 3	198 9	N	180	247 1				230
01	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10254 3	230 9	N	209	243 1				196
02	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9182 3	173 9	N	157	220 1				133
03	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10360 3	145 9	N	132	37 1				228
04	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10362 3	134 9	N	122	206 1				144
OATMAN UNIT 33-40														
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
11	4530 X	3070	-0-	-1460	-0-	2855 3	215 9	Y	195	218 1				125
12	4681 X	2085	-0-	-2596	-0-	1963 3	122 9	Y	111	180 1				56
01	5053 X	2188	-0-	-2865	-0-	2043 3	145 9	Y	132	97 1				91
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4762 3	58 9	Y	53	107 1				37
03	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5803 3	123 9	Y	112	94 1				55
04	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	68 1	5552 3	Y	133	92 1				96
						146 9								
WISE WEST STATE UNIT														
WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851														
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572 1	7 9	Y	6	7 1				4
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	591 1	1720 3	Y	25	18 1				11
						28 9								
01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	591 1	1178 3	Y	11	10 1				12
						12 9								
02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	534 1	508 3	Y	12	8 1				16
						13 9								
03	2325 X	1006	-0-	-1319	-0-	374 1	548 3	Y	11	10 1				17
						72 4	12 9							
04	2250 X	1224	-0-	-1026	-0-	572 1	184 3	Y	6	9 1				14
						461 4	7 9							
SMITHER STATE UNIT 47-38														
WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176														
11	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	656 1	4927 3	Y	139	9 0	26 1			1048
						153 9								
12	5673 X	4918	-0-	-755	-0-	678 1	4075 3	Y	150	138 0	27 1			1033
						165 9								
01	4991 X	4044	-0-	-947	-0-	683 1	3223 3	Y	125	157 0	20 1			981
						138 9								
02	5236 X	4484	-0-	-752	-0-	618 1	3730 3	Y	124	123 0	13 1			969
						136 9								
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	676 1	5003 3	Y	184	353 0	20 1			780
						202 9								
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	870 1	4785 3	Y	183	121 0	16 1			826
						201 9								
SMITHER STATE UNIT 12-13														
WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311														
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	686 1	3 9	Y	3	3 1				-0-
12	713 N	712	-0-	-1	-0-	708 1	4 9	Y	4	4 1				-0-
01	868 N	707	-0-	-161	-0-	694 1	9 3	Y	4	4 1				-0-
						4 9								
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	640 1	2 3	Y	3	2 1				1
						3 9								
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	706 1	211 3	Y	2	3 1				-0-
						2 9								
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	667 1	608 3	Y	4	3 1				1
						4 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 11-2														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 100313 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	858 25 9	1 3823	3	Y	23	61	1		3
12	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	897 128 9	1 7290	3	Y	116	53	1		66
01	9641 X	4450	-0-	-5191	-0-	629 35 9	1 3786	3	Y	32	92	1		6
02	8708 X	1117	-0-	-7591	-0-	248 17 9	1 852	3	Y	15	13	1		8
03	9641 X	6330	-0-	-3311	-0-	886 28 9	1 5416	3	Y	25	26	1		7
04	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	867 53 9	1 7570	3	Y	48	32	1		23
DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														
11	17730 X	15921	-0-	-1809	-0-	210 12 4	1 14735	3	N	876	845	0	72	625
12	18321 X	16231	-0-	-2090	-0-	217 991 9	1 15023	3	N	901	885	0	84	557
01	17887 X	15865	-0-	-2022	-0-	217 978 9	1 14670	3	N	889	701	0	76	669
02	15904 X	14463	-0-	-1441	-0-	196 827 9	1 13440	3	N	752	757	0	44	620
03	17050 X	15699	-0-	-1351	-0-	217 1 4	1 14622	3	N	781	768	0	54	579
04	15930 X	15027	-0-	-903	-0-	210 782 9	1 14035	3	N	711	759	0	40	491
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
11	14610 X	12961	-0-	-1649	-0-	766 528 9	1 11667	3	N	480	423	0	60	387
12	15097 X	12926	-0-	-2171	-0-	792 530 9	1 11604	3	N	482	415	0	69	385
01	14663 X	9999	-0-	-4664	-0-	783 459 9	1 8757	3	N	417	362	0	50	390
02	13244 X	7708	-0-	-5536	-0-	712 238 9	1 6758	3	N	216	89	0	24	493
03	14663 X	6968	-0-	-7695	-0-	789 337 9	1 5842	3	N	306	335	0	25	439
04	12960 X	4143	-0-	-8817	-0-	737 114 9	1 3292	3	N	104	129	0	12	402
COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197														
11	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	9808	3	630	9	Y	573	563	0	216
12	10323 X	9977	-0-	-346	-0-	9440	3	537	9	Y	488	392	0	260
01	11036 X	9623	-0-	-1413	-0-	9055	3	568	9	Y	516	475	0	255
02	9968 X	8855	-0-	-1113	-0-	8458	3	397	9	Y	361	328	0	261
03	11036 X	9697	-0-	-1339	-0-	9204	3	493	9	Y	448	374	0	302
04	10440 X	10258	-0-	-182	-0-	61 492	1 9	9705	3	Y	447	486	0	236

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC WISE WEST STATE															CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313 WELL #: 1206H RRCID -> 283188															CAPACITY COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
11	15360 X	15285	-0-	-75	-0-	210 1	14474 3	601 9		N	546	540 1				542													
12	15872 X	15746	-0-	-126	-0-	217 1	14914 3	615 9		N	559	555 1				546													
01	17298 X	15826	-0-	-1472	-0-	217 1	14813 3	183 4	613 9	N	557	453 1				650													
02	15624 X	14593	-0-	-1031	-0-	196 1	13917 3	480 9		N	436	640 1				446													
03	17298 X	16672	-0-	-626	-0-	217 1	15693 3	138 4	624 9	N	567	507 1				506													
04	16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	210 1	15199 3	394 4	450 9	N	409	441 1				474													

DUBLIN STATE UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 283275	COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH	9546	PERF.10113	- 16323															
11	19710 X	8941	-0-	-10769	-0-	712 1	7878 3	7 4	344 9	N	313	218 0	41 1			582													
12	19096 X	9601	-0-	-9495	-0-	722 1	8579 3	300 9		N	273	309 0	51 1			495													
01	10013 X	9002	-0-	-1011	-0-	738 1	7813 3	451 9		N	410	236 0	44 1			625													
02	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	666 1	8558 3	690 9		N	627	589 0	29 1			634													
03	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	738 1	9564 3	1015 9		N	923	1088 0	37 1			432													
04	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	678 1	7982 3	37 4	838 9	N	762	616 0	25 1			553													

OATMAN UNIT 11-2					WELL #:	6H	RRCID -> 283330	COMPL. DATE 10/13/2017			TOTAL DEPTH	9587	PERF.10135	- 16561															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-													

AT LANDS STATE UNIT					WELL #:	406H	RRCID -> 283427	COMPL. DATE 12/18/2017			TOTAL DEPTH	8860	PERF. 9558	- 15838															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209													

SMITHER STATE 1					WELL #:	6H	RRCID -> 283439	COMPL. DATE 01/26/2018			TOTAL DEPTH	9782	PERF.10614	- 17099															
11	12270 X	9603	-0-	-2667	-0-	8781 3	140 4	682 9		Y	620	596 0	43 1			555													
12	12555 X	10557	-0-	-1998	-0-	9876 3	6 4	675 9		Y	614	537 0	54 1			578													
01	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	217 1	10562 3	639 9		Y	581	437 0	54 1			668													
02	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9337 3	6 4	603 9		Y	548	619 0	30 1			567													
03	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10194 3	633 9			Y	575	492 0	37 1			613													
04	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	186 1	9558 3	556 9		Y	505	468 0	27 1			623													

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 366

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COTTONWOOD WEST STATE UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313 807H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
					WELL #:	807H	RRCID ->	283442	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9412	PERF.10088	-	17202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			894	1	528	3	Y	7	7	1			1
12	1612 N	1523	-0-	-89	-0-			923	1	591	3	Y	8	8	1			1
01	1612 X	1362	-0-	-250	-0-			923	1	431	3	Y	7	7	1			1
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-			830	1	738	2	Y	5	5	1			1
03	1612 X	846	-0-	-766	-0-			596	1	247	3	Y	3	4	1			-0-
04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-			894	1	630	3	Y	5	4	1			1
DALTEX MUNN UNIT 44-5					WELL #:	5H	RRCID ->	283451	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	9454	PERF.10126	-	17309			
11	7200 X	2065	-0-	-5135	-0-			830	1	1224	3	N	10	10	1			352
12	7440 X	2816	-0-	-4624	-0-			876	1	1922	3	N	16	15	1			353
01	3007 X	2583	-0-	-424	-0-			869	1	1701	3	N	12	13	1			352
02	1932 X	1306	-0-	-626	-0-			673	1	627	3	N	5	5	1			352
03	2821 X	1500	-0-	-1321	-0-			857	1	639	3	N	4	5	1			351
04	2730 X	1257	-0-	-1473	-0-			633	1	618	3	N	5	4	1			352
WISE WEST STATE UNIT					WELL #:	1201H	RRCID ->	283511	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 9087	-	18018			
11	18060 X	16543	-0-	-1517	-0-			210	1	15540	3	N	721	739	1			737
12	18662 X	14291	-0-	-4371	-0-			793	1	13307	3	N	697	736	1			698
01	18600 X	13906	-0-	-4694	-0-			217	1	12576	3	N	587	642	1			643
02	15428 X	9662	-0-	-5766	-0-			467	4	646	9	N	481	629	1			495
03	17081 X	11248	-0-	-5833	-0-			196	1	8312	3	N	580	470	1			605
04	16530 X	9698	-0-	-6832	-0-			625	4	529	9	N	456	450	1			611
WISE WEST STATE UNIT					WELL #:	801H	RRCID ->	283565	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 9266	-	18690			
11	10320 X	5579	-0-	-4741	-0-			501	1	4822	3	Y	233	224	1			752
12	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-			256	9	12838	3	Y	370	302	1			820
01	11873 X	5363	-0-	-6510	-0-			520	1	4729	3	Y	130	438	1			512
02	8092 X	5424	-0-	-2668	-0-			407	9	5017	3	Y	113	25	1			600
03	13764 X	922	-0-	-12842	-0-			491	1	515	3	Y	120	32	1			688
04	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-			143	9	132	9	Y	-0-	190	1			498

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.//		100313											
SMITHER STATE UNIT 47-38			WELL #:		2H	RRCID -> 283923		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH		9572	PERF.11364 - 17287			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	19590 X	16111	-0-	-3479	-0-	900	1	14204	3	N	915	892	0	72	1	577
12	20243 X	16534	-0-	-3709	-0-	1007	9									
01	20243 X	14586	-0-	-5657	-0-	931	1	14502	3	N	1001	821	0	85	1	672
02	17724 X	13758	-0-	-3966	-0-	1101	9									
03	17329 X	15260	-0-	-2069	-0-	928	1	12897	3	N	692	591	0	71	1	702
04	16110 X	13971	-0-	-2139	-0-	761	9									
						837	1	12211	3	N	645	739	0	41	1	567
						710	9									
						926	1	13517	3	N	743	615	0	52	1	643
						817	9									
						900	1	12381	3	N	627	644	0	37	1	589
						690	9									
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #:		10H	RRCID -> 283928		COMPL. DATE 02/18/2018		TOTAL DEPTH		9501	PERF. 9838 - 14146			
11	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	26535	3	141	9	Y	128	16	0	130	1	20
12	30145 X	30145	-0-	-0-	-0-	29936	3	209	9	Y	190	2	0	163	1	45
01	34348 X	29552	-0-	-4796	-0-	29314	3	81	4	Y	143	12	0	149	1	27
						157	9									
02	31538 X	31538	-0-	-0-	-0-	31418	3	120	9	Y	109	6	0	98	1	32
03	33480 X	33311	-0-	-169	-0-	33190	3	121	9	Y	110	4	0	121	1	17
04	29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	170	1	29648	3	Y	159	2	0	84	1	90
						175	9									
BIG RED STATE UNIT 32			WELL #:		5H	RRCID -> 284035		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH		9431	PERF. 9987 - 19720			
11	28200 X	26928	-0-	-1272	-0-	210	1	25163	3	N	1414	1329	0	122	1	792
12	29760 X	26597	-0-	-3163	-0-	1555	9									
01	29760 X	23445	-0-	-6315	-0-	217	1	24822	3	N	1416	1311	0	139	1	758
02	26880 X	25470	-0-	-1410	-0-	1558	9									
03	40851 X	40851	-0-	-0-	-0-	217	1	21831	3	N	1270	1219	0	113	1	696
04	40613 X	40613	-0-	-0-	-0-	1397	9									
						196	1	24151	3	N	1021	700	0	76	1	941
						1123	9									
						217	1	38592	3	N	1856	1882	0	132	1	783
						2042	9									
						210	1	38612	3	N	1628	1738	0	108	1	565
						1791	9									
DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #:		8H	RRCID -> 284169		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH		9437	PERF.10163 - 16708			
11	5100 X	3269	-0-	-1831	-0-	3244	3	25	9	N	23	51	0	15	1	115
12	6262 X	3788	-0-	-2474	-0-	3740	3	48	9	N	44	14	0	20	1	125
01	6262 X	3525	-0-	-2737	-0-	654	1	2846	3	N	23	41	0	18	1	89
						25	9									
02	5656 X	3779	-0-	-1877	-0-	218	1	3543	3	N	16	10	0	12	1	83
						18	9									
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7681	3	28	9	N	25	16	0	25	1	67
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	73	1	7126	3	N	21	7	0	20	1	61
						23	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.//	100313													
DALTEX MUNN UNIT 44-41				WELL #:	28H	RRCID ->	284171	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL	DEPTH	9619	PERF.	10179 - 16913				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	21150 X	16081	-0-	-0-	-5069	-0-	-0-	15701	3	380	9	N	345	222	0	77	1	731
12	21018 X	17410	-0-	-0-	-3608	-0-	-0-	16982	3	428	9	N	389	92	0	93	1	935
01	21018 X	14015	-0-	-0-	-7003	-0-	-0-	13639	3	376	9	N	342	313	0	71	1	893
02	18984 X	12595	-0-	-0-	-6389	-0-	-0-	12366	3	229	9	N	208	104	0	40	1	957
03	19654 X	13949	-0-	-0-	-5705	-0-	-0-	13728	3	221	9	N	201	187	0	50	1	921
04	16860 X	13656	-0-	-0-	-3204	-0-	-0-	137	1	13317	3	N	184	96	0	37	1	972
								202	9									

ORANGE CRUSH UNIT					WELL #:	901H	RRCID ->	284561	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9858 - 20005			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT					WELL #:	1708H	RRCID ->	285346	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9365	PERF.	10022 - 14700			
11	29587 X	29587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	28193	3	Y	751	667	1			566
								826	9									
12	36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	34753	3	Y	738	770	1			534
								812	9									
01	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	27613	3	Y	541	680	1			395
								595	9									
02	27608 X	13659	-0-	-0-	-13949	-0-	-0-	309	1	12925	3	Y	386	332	1			449
								425	9									
03	36146 X	22201	-0-	-0-	-13945	-0-	-0-	513	1	21123	3	Y	514	412	1			551
								565	9									
04	34980 X	18414	-0-	-0-	-16566	-0-	-0-	463	1	17386	3	Y	514	585	1			480
								565	9									

RED BULL STATE UNIT					WELL #:	7H	RRCID ->	285407	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	10045 - 19445			
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	260	3	N	11	9	1			446
								1776	4	12	9							
12	310 X	110	-0-	-0-	-200	-0-	-0-	43	1	67	3	N	-0-	2	1			444
01	310 X	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					444
02	2072 X	-0-	-0-	-0-	-2072	-0-	-0-					N	-0-					444
03	2294 X	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-					N	-0-					444
04	2220 X	-0-	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-					N	-0-					444

OATMAN UNIT 33-40					WELL #:	3H	RRCID ->	285572	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	9452	PERF.	9970 - 17159			
11	4500 X	3667	-0-	-0-	-833	-0-	-0-	508	1	2766	3	Y	357	241	0	15	1	391
								393	9									
12	4650 X	1922	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-	508	1	1055	3	Y	326	191	0	10	1	516
								359	9									
01	4650 X	3286	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-	525	1	2462	3	Y	265	249	0	14	1	518
								7	4	292	9							
02	3416 X	2104	-0-	-0-	-1312	-0-	-0-	474	1	1253	3	Y	343	246	0	6	1	609
								377	9									
03	3782 X	858	-0-	-0-	-2924	-0-	-0-	525	1	333	9	Y	303	325	0	3	1	584
04	3660 X	762	-0-	-0-	-2898	-0-	-0-	511	1	251	9	Y	228	416	0	1	1	395

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																							
LEE CALDWELL STATE UNIT																							
WELL #: 1H												RRCID -> 285682				COMPL. DATE 06/30/2018				TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
OATMAN STATE UNIT 11-14					WELL #:	8H	RRCID -> 286655				COMPL. DATE 01/31/2019				TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600								
11	9810 X	7944	-0-		-1866		-0-	522	1	6937	3	N	441	377	0		36	1	413				
								485	9														
12	10137 X	7815	-0-		-2322		-0-	236	1	7047	3	N	475	496	0		40	1	352				
								9	4	523	9												
01	9610 X	7209	-0-		-2401		-0-	217	1	6468	3	N	472	338	0		34	1	452				
								5	4	519	9												
02	8232 X	6913	-0-		-1319		-0-	196	1	6246	3	N	428	369	0		20	1	491				
								471	9														
03	8773 X	8068	-0-		-705		-0-	218	1	7353	3	N	452	450	0		27	1	466				
								497	9														
04	8920 X	8920	-0-		-0-		-0-	210	1	8240	3	N	427	421	0		23	1	449				
								470	9														
COSMO DALTEX UNIT 45-4					WELL #:	5H	RRCID -> 286659				COMPL. DATE 01/09/2019				TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689								
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-				
COSMO DALTEX UNIT 45-4					WELL #:	24WB	RRCID -> 286787				COMPL. DATE 11/15/2018				TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174								
11	6630 X	3500	-0-		-3130		-0-	3160	3	180	4	Y	145	16	1				973				
								160	9														
12	7637 X	7637	-0-		-0-		-0-	7511	3	42	4	Y	76	245	0		39	1	765				
								84	9														
01	4588 X	1422	-0-		-3166		-0-	678	3	736	4	Y	7	11	1				761				
								8	9														
02	4144 X	3545	-0-		-599		-0-	3532	3	13	9	Y	12	10	1				763				
03	7626 X	2737	-0-		-4889		-0-	2693	3	44	9	Y	40	11	1				792				
04	7380 X	3357	-0-		-4023		-0-	304	1	3042	3	Y	10	9	1				793				
								11	9														
DALTEX MUNN UNIT 42-43					WELL #:	8H	RRCID -> 286917				COMPL. DATE 12/26/2018				TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209								
11	6960 X	1494	-0-		-5466		-0-	657	1	824	3	N	12	7	1				407				
								13	9														
12	5332 X	1532	-0-		-3800		-0-	563	1	953	3	N	13	40	0		8	1	372				
								2	4	14	9												
01	5332 X	1459	-0-		-3873		-0-	692	1	759	3	N	7	7	1				372				
								8	9														
02	3556 X	3556	-0-		-0-		-0-	626	1	2784	3	N	12	10	1				374				
								133	4	13	9												
03	3139 X	3139	-0-		-0-		-0-	680	1	2448	3	N	10	12	1				372				
								11	9														
04	1827 X	1827	-0-		-0-		-0-	611	1	1195	3	N	6	6	1				372				
								14	4	7	9												

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
SMITHER STATE UNIT 47-38														
WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	42060 X	40493	-0-	-1567	-0-	905	1	38562	3	N	852	647	0	189 1 754
12	42160 X	40279	-0-	-1881	-0-	89	4	937	9					
01	42036 X	38158	-0-	-3878	-0-	936	1	38336	3	N	915	715	0	217 1 737
02	37968 X	31931	-0-	-6037	-0-	1007	9							
03	42036 X	37372	-0-	-4664	-0-	939	1	36419	3	N	727	498	0	190 1 776
04	40500 X	37943	-0-	-2557	-0-	800	9							
						835	1	30660	3	N	396	225	0	102 1 845
						436	9							
						939	1	35861	3	N	520	467	0	132 1 766
						572	9							
						908	1	36273	3	N	693	657	0	103 1 699
						762	9							
DUBLIN STATE UNIT														
WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893														
11	2520 X	2381	-0-	-139	-0-	690	1	1678	3	N	12	12	1	2
12	2604 X	2002	-0-	-602	-0-	13	9							
01	3100 N	2904	-0-	-196	-0-	713	1	1278	3	N	10	11	1	1
02	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	11	9							
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	707	1	2182	3	N	14	14	1	1
04	2820 N	2436	-0-	-384	-0-	15	9							
						639	1	2091	3	N	10	9	1	2
						11	9							
						713	1	1901	3	N	9	10	1	1
						10	9							
						726	1	1702	3	N	7	7	1	1
						8	9							
DUBLIN STATE UNIT														
WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920														
11	7560 X	3121	-0-	-4439	-0-	579	1	2502	3	N	36	130	0	17 1 140
12	7812 X	6684	-0-	-1128	-0-	40	9							
01	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	559	1	6067	3	N	53	46	0	34 1 113
02	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	58	9							
03	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	567	1	9610	3	N	129	26	0	49 1 167
04	8460 X	6625	-0-	-1835	-0-	142	9							
						512	1	8681	3	N	129	89	0	29 1 178
						142	9							
						566	1	10280	3	N	135	54	0	39 1 220
						149	9							
						580	1	5893	3	N	137	154	0	20 1 183
						1	4	151	9					
DUBLIN STATE UNIT														
WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049														
11	20160 X	15859	-0-	-4301	-0-	894	1	14599	3	N	333	359	0	74 1 593
12	20832 X	15298	-0-	-5534	-0-	366	9							
01	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	521	1	14336	3	N	401	197	0	83 1 714
02	20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	441	9							
03	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-	521	1	18797	3	N	264	168	0	95 1 715
04	18990 X	17724	-0-	-1266	-0-	290	9							
						470	1	19511	3	N	231	390	0	63 1 493
						254	9							
						519	1	22131	3	N	259	150	0	81 1 521
						285	9							
						782	1	16578	3	N	328	365	0	50 1 434
						3	4	361	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
LEE CALDWELL STATE UNIT														
WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	241
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	241
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	241
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	241
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	241
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420														
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1849	3	7	9	Y	6	5 1	1
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	114	1	1158	3	Y	4	4 1	1
							4	9						
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622														
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-						Y	-0-	8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
ORANGE CRUSH UNIT														
WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260														
11	32640	X	30030	-0-	-2610	-0-	586	1	28322	3	Y	1020	973 0	371
							1122	9						
12	33728	X	30027	-0-	-3701	-0-	609	1	28331	3	Y	988	698 0	501
							1087	9						
01	33294	X	27411	-0-	-5883	-0-	608	1	25663	3	Y	1036	907 0	495
							1140	9						
02	29624	X	22645	-0-	-6979	-0-	550	1	21391	3	Y	640	614 0	450
							704	9						
03	31930	X	23692	-0-	-8238	-0-	587	1	22321	3	Y	713	615 0	464
							784	9						
04	30030	X	24379	-0-	-5651	-0-	737	1	22931	3	Y	646	714 0	331
							711	9						
STRATEGY STATE UNIT														
WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110														
11	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	18744	3	1443	9	Y	1312	1193 0	155
12	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	18666	3	1715	9	Y	1559	1383 0	228
01	20646	X	18256	-0-	-2390	-0-	119	1	16408	3	Y	1572	1489 0	226
							1729	9						
02	18844	X	14527	-0-	-4317	-0-	13337	3	1190	9	Y	1082	1119 0	146
03	20863	X	17678	-0-	-3185	-0-	16262	3	1416	9	Y	1287	1225 0	150
04	20190	X	17156	-0-	-3034	-0-	40	1	15801	3	Y	1195	1197 0	104
							1315	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 100313														
WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2133	-0-	-807	-0-	277 1	1838 3	N	10	10	1			279
12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	7 4	11 9							
01	2015 X	1243	-0-	-772	-0-	287 1	2396 3	N	14	14	1			279
02	1988 X	349	-0-	-1639	-0-	15 9								
03	2697 X	291	-0-	-2406	-0-	223 1	1013 3	N	6	7	1			278
04	2610 X	279	-0-	-2331	-0-	7 9								
						220 1	127 3	N	2	2	1			278
						2 9								
						288 1	2 3	N	1	1	1			278
						1 9								
						278 1	1 9	N	1	1	1			278
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430														
11	16080 X	11093	-0-	-4987	-0-	10913 3	180 9	Y	164	237	0	54	1	164
12	14880 X	8998	-0-	-5882	-0-	8929 3	69 9	Y	63	77	0	51	1	99
01	14880 X	1145	-0-	-13735	-0-	1135 3	3 4	Y	6	45	0	11	1	49
						7 9								
02	13272 X	4331	-0-	-8941	-0-	4312 3	19 9	Y	17	23	0	12	1	31
03	14694 X	7925	-0-	-6769	-0-	7893 3	32 9	Y	29	15	0	26	1	19
04	11100 X	6647	-0-	-4453	-0-	38 1	6577 3	Y	29	11	0	19	1	18
						32 9								
BIG RED STATE UNIT 32														
WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933														
11	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	340 1	14193 3	N	1052	615	0	65	1	517
12	23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	1157 9								
01	24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	378 1	21486 3	N	1034	1170	0	116	1	265
02	20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	1137 9								
03	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	378 1	22413 3	N	1167	1094	0	115	1	223
04	24099 X	24099	-0-	-0-	-0-	1284 9								
						319 1	18828 3	N	936	870	0	62	1	227
						1030 9								
						378 1	22982 3	N	1159	1032	0	83	1	271
						1275 9								
						447 1	22417 3	N	1123	1055	0	64	1	275
						1235 9								
BIG RED STATE UNIT 32														
WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024														
11	41520 X	40503	-0-	-1017	-0-	39025 3	1478 9	N	1344	803	0	186	1	623
12	46903 X	39944	-0-	-6959	-0-	38947 3	997 9	N	906	1098	0	216	1	215
01	46903 X	38451	-0-	-8452	-0-	36944 3	1507 9	N	1370	1140	0	188	1	257
02	42364 X	32860	-0-	-9504	-0-	31591 3	1269 9	N	1154	1030	0	102	1	279
03	41850 X	37727	-0-	-4123	-0-	36198 3	1529 9	N	1390	1217	0	130	1	322
04	40500 X	37983	-0-	-2517	-0-	129 1	36449 3	N	1277	1187	0	101	1	311
						1405 9								
DUBLIN STATE UNIT														
WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
STRATEGY STATE UNIT															
WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
11	48840 X	45441	-0-	-3399	-0-	43829	3	1612	9	Y	1465	1224	0	210	1
12	50468 X	46544	-0-	-3924	-0-	44842	3	1702	9	Y	1547	1254	0	247	1
01	50828 X	50828	-0-	-0-	-0-	128	1	48676	3	Y	1840	1560	0	244	1
						2024	9								
02	47838 X	47838	-0-	-0-	-0-	45929	3	1909	9	Y	1735	1604	0	146	1
03	60544 X	60544	-0-	-0-	-0-	58418	3	2126	9	Y	1933	1743	0	206	1
04	61342 X	61342	-0-	-0-	-0-	150	1	59312	3	Y	1709	1611	0	164	1
						1880	9								
SMITHER STATE UNIT 47-38															
WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OATMAN UNIT 33-28															
WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 10039 - 17743															
11	34980 X	16725	-0-	-18255	-0-	588	1	14517	3	N	1473	1344	0	69	1
						1620	9								
12	36146 X	19860	-0-	-16286	-0-	608	1	17697	3	N	1414	1248	0	99	1
						1555	9								
01	34100 X	18009	-0-	-16091	-0-	608	1	15738	3	N	1512	1511	0	84	1
						1663	9								
02	22428 X	18771	-0-	-3657	-0-	549	1	16514	3	N	1553	1448	0	53	1
						1708	9								
03	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	608	1	21134	3	N	1952	1819	0	76	1
						2147	9								
04	28710 X	28710	-0-	-0-	-0-	686	1	26060	3	N	1785	1795	0	72	1
						1964	9								
SMITHER STATE UNIT 12-13															
WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 10325 - 19431															
11	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	548	1	11951	3	Y	599	528	0	59	1
						2	4	659	9						
12	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	566	1	12970	3	Y	773	665	0	74	1
						13	4	850	9						
01	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	566	1	9259	3	Y	533	491	0	52	1
						56	4	586	9						
02	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	511	1	8199	3	Y	371	385	0	28	1
						47	4	408	9						
03	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	566	1	8044	3	Y	372	343	0	32	1
						36	4	409	9						
04	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	571	1	6808	3	Y	255	241	0	21	1
						5	4	281	9						
STRATEGY STATE UNIT															
WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137															
11	37710 X	18800	-0-	-18910	-0-	16739	3	2061	9	Y	1874	1778	0	85	1
12	35092 X	10276	-0-	-24816	-0-	8936	3	1340	9	Y	1218	1205	0	55	1
01	33883 X	6843	-0-	-27040	-0-	87	1	5907	3	Y	772	807	0	32	1
						849	9								
02	29036 X	4520	-0-	-24516	-0-	41	1	3817	3	Y	602	621	0	13	1
						662	9								
03	37971 X	37971	-0-	-0-	-0-	298	1	34601	3	Y	2793	2444	0	104	1
						3072	9								
04	51902 X	51902	-0-	-0-	-0-	337	1	47672	3	Y	3539	3428	0	128	1
						3893	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.//	100313													
SMITHER STATE UNIT 12-13				WELL #:	25WB	RRCID -> 291931		COMPL.	DATE 09/02/2021	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10699	-	20744			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	42410	X	42410	-0-	-0-	-0-		549	1	40636	3	Y	1108	898	0	196	1	110
12	43748	X	43748	-0-	-0-	-0-		567	1	41798	3	Y	1219	952	0	234	1	143
01	42656	X	39663	-0-	-2993	-0-		562	1	37706	3	Y	1062	853	0	197	1	155
02	38528	X	35653	-0-	-2875	-0-		512	1	34052	3	Y	813	765	0	111	1	92
03	42656	X	38033	-0-	-4623	-0-		256	1	36535	3	Y	981	842	0	135	1	96
04	41280	X	34815	-0-	-6465	-0-		651	1	33209	3	Y	847	749	0	95	1	99
								6	4	1219	9							
								42	4	1341	9							
								227	4	1168	9							
								195	4	894	9							
								163	4	1079	9							
								23	4	932	9							
OATMAN UNIT 33-28				WELL #:	5WA	RRCID -> 291954		COMPL.	DATE 09/16/2022	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 9872	-	17553			
11	72720	X	47668	-0-	-25052	-0-		487	1	45162	3	N	1835	1578	0	218	1	234
12	75144	X	45523	-0-	-29621	-0-		504	1	42961	3	N	1871	1534	0	242	1	329
01	75144	X	43215	-0-	-31929	-0-		504	1	41038	3	N	1521	1469	0	211	1	170
02	67872	X	40988	-0-	-26884	-0-		455	1	39016	3	N	1379	1219	0	125	1	205
03	49290	X	44632	-0-	-4658	-0-		504	1	42139	3	N	1808	1600	0	155	1	258
04	47670	X	31952	-0-	-15718	-0-		600	1	30360	3	N	902	965	0	91	1	104
								992	9									
STRATEGY STATE UNIT				WELL #:	21WB	RRCID -> 292025		COMPL.	DATE 09/19/2022	TOTAL	DEPTH	9722	PERF.10035	-	20330			
11	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-		657	1	44161	3	Y	1492	1243	0	212	1	179
12	50240	X	50240	-0-	-0-	-0-		680	1	47862	3	Y	1544	1237	0	266	1	220
01	54879	X	54879	-0-	-0-	-0-		1698	9									
02	48904	X	48904	-0-	-0-	-0-		149	1	52702	3	Y	1844	1542	0	265	1	257
03	47579	X	47579	-0-	-0-	-0-		2028	9									
04	45540	X	44529	-0-	-1011	-0-		46984	3	1920	9	Y	1745	1608	0	151	1	243
								45601	3	1978	9	Y	1798	1662	0	169	1	210
								108	1	42829	3	Y	1447	1404	0	120	1	133
								1592	9									
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:	3WA	RRCID -> 292595		COMPL.	DATE 01/13/2022	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.10055	-	17844			
11	18240	X	15435	-0-	-2805	-0-		508	1	14161	3	N	696	606	0	70	1	208
12	18600	X	13992	-0-	-4608	-0-		766	9									
01	18600	X	13120	-0-	-5480	-0-		524	1	12831	3	N	579	547	0	75	1	165
02	16240	X	13570	-0-	-2670	-0-		637	9									
03	16554	X	13906	-0-	-2648	-0-		513	1	12060	3	N	497	442	0	64	1	156
04	15450	X	12398	-0-	-3052	-0-		547	9									
								474	1	12720	3	N	342	361	0	41	1	96
								376	9									
								520	1	12998	3	N	353	307	0	50	1	92
								388	9									
								533	1	11494	3	N	337	286	0	34	1	109
								371	9									

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 375

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN STATE UNIT 11-14				//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
				WELL #:	4WA	RRCID ->	292681	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL	DEPTH	9639	PERF.	10096	-	17902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	16050 X	10031	-0-	-6019	-0-	504 388	1 9	9139	3	N	353	315	0	47	1	103		
12	16585 X	10966	-0-	-5619	-0-	518 435	1 9	10013	3	N	395	329	0	58	1	111		
01	13454 X	11251	-0-	-2203	-0-	525 443	1 9	10283	3	N	403	334	0	54	1	126		
02	10416 X	9732	-0-	-684	-0-	474 288	1 9	8970	3	N	262	284	0	30	1	74		
03	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	510 288	1 9	11003	3	N	262	227	0	41	1	68		
04	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	557 382	1 9	12446	3	N	347	268	0	35	1	112		
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:	24WB	RRCID ->	292766	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL	DEPTH	9828	PERF.	10343	-	18132		
11	52901 X	52901	-0-	-0-	-0-	51385 1752	3 9	1516	9	N	1378	1192	0	241	1	392		
12	52904 X	52904	-0-	-0-	-0-	63 1852	1 9	51089	3	N	1593	1263	0	283	1	439		
01	53975 X	53975	-0-	-0-	-0-	31 1852	1 9	52092	3	N	1684	1343	0	263	1	517		
02	49364 X	48836	-0-	-528	-0-	94 1362	1 9	47380	3	N	1238	1255	0	152	1	348		
03	54653 X	51594	-0-	-3059	-0-	157 1574	1 9	49863	3	N	1431	1221	0	182	1	376		
04	52890 X	48708	-0-	-4182	-0-	463 1823	1 9	46422	3	N	1657	1361	0	131	1	541		
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:	23WB	RRCID ->	292772	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL	DEPTH	9811	PERF.	10260	-	18049		
11	43170 X	36096	-0-	-7074	-0-	477 850	1 9	34769	3	N	773	580	0	170	1	214		
12	45508 X	37333	-0-	-8175	-0-	525 903	1 9	35905	3	N	821	619	0	201	1	215		
01	45508 X	36538	-0-	-8970	-0-	525 1046	1 9	34967	3	N	951	702	0	180	1	284		
02	41104 X	35882	-0-	-5222	-0-	474 787	1 9	34621	3	N	715	689	0	111	1	199		
03	40703 X	40665	-0-	-38	-0-	525 879	1 9	39261	3	N	799	651	0	143	1	204		
04	38038 X	38038	-0-	-0-	-0-	648 807	1 9	36583	3	N	734	601	0	104	1	233		
SMITHERATOR STATE				WELL #:	7WA	RRCID ->	292900	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.	10228	-	22936		
11	8700 X	5565	-0-	-3135	-0-	504 1	1 4	5010	3	Y	45	25	0	26	1	5		
12	6138 X	4573	-0-	-1565	-0-	524 4	1 4	4016	3	Y	26	2	0	26	1	3		
01	5859 X	5233	-0-	-626	-0-	524 28	1 4	4644	3	Y	34	7	0	26	1	4		
02	5208 X	4330	-0-	-878	-0-	435 22	1 4	3858	3	Y	14	1	0	14	1	3		
03	5766 X	5689	-0-	-77	-0-	524 23	1 4	5121	3	Y	19	20	1			2		
04	5580 X	5078	-0-	-502	-0-	508 3	1 4	4550	3	Y	15	14	1			3		

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 100313 25WB	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	114819	X	114819	-0-	-0-	-0-			106958	3	17	4	Y	7131	6535	0	513	1	674
12	112205	X	112205	-0-	-0-	-0-			7844	9									
01	114793	X	114793	-0-	-0-	-0-			104151	3	104	4	Y	7227	6474	0	579	1	848
02	102480	X	99209	-0-	-3271	-0-			7950	9									
03	113460	X	105575	-0-	-7885	-0-			106050	3	638	4	Y	7368	6555	0	538	1	1123
04	109800	X	92941	-0-	-16859	-0-			8105	9									
									92199	3	529	4	Y	5892	6124	0	298	1	593
									6481	9									
									98391	3	439	4	Y	6132	5777	0	360	1	588
									6745	9									
									275	1	87094	3	Y	5011	4794	0	247	1	558
									60	4	5512	9							
OATMAN UNIT 33-28					WELL #:	6H	RRCID ->	295173	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.10209	-	17527			
11	74280	X	67032	-0-	-7248	-0-			62059	3	4973	9	Y	4521	4296	0	296	1	461
12	74493	X	69147	-0-	-5346	-0-			63903	3	5244	9	Y	4767	4362	0	352	1	514
01	73315	X	69372	-0-	-3943	-0-			64244	3	5128	9	Y	4662	4413	0	325	1	438
02	74940	X	74940	-0-	-0-	-0-			70104	3	4836	9	Y	4396	4181	0	218	1	435
03	77072	X	77072	-0-	-0-	-0-			72345	3	4727	9	Y	4297	4059	0	265	1	408
04	74760	X	74760	-0-	-0-	-0-			80	1	70041	3	Y	4217	3930	0	195	1	500
									4639	9									
OATMAN UNIT 33-28					WELL #:	5H	RRCID ->	295174	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9565	PERF.10008	-	17710			
11	69150	X	57175	-0-	-11975	-0-			54511	3	2664	9	Y	2422	2194	0	261	1	251
12	68262	X	59492	-0-	-8770	-0-			56661	3	2831	9	Y	2574	2235	0	312	1	278
01	62141	X	62141	-0-	-0-	-0-			59347	3	2794	9	Y	2540	2281	0	298	1	239
02	54364	X	54364	-0-	-0-	-0-			51934	3	2430	9	Y	2209	2054	0	167	1	227
03	56787	X	56787	-0-	-0-	-0-			54372	3	2415	9	Y	2195	2013	0	199	1	210
04	54270	X	52915	-0-	-1355	-0-			58	1	50757	3	Y	1909	1746	0	142	1	231
									2100	9									
OATMAN UNIT 33-28					WELL #:	4H	RRCID ->	295175	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL	DEPTH	9557	PERF. 9803	-	17487			
11	78900	X	64335	-0-	-14565	-0-			58626	3	5709	9	Y	5190	4995	0	281	1	527
12	80259	X	70880	-0-	-9379	-0-			64771	3	6109	9	Y	5554	5129	0	354	1	598
01	83861	X	83861	-0-	-0-	-0-			77258	3	6603	9	Y	6003	5654	0	383	1	564
02	73660	X	73660	-0-	-0-	-0-			67744	3	5916	9	Y	5378	5200	0	218	1	524
03	75297	X	75297	-0-	-0-	-0-			69509	3	5788	9	Y	5262	5034	0	255	1	497
04	67511	X	67511	-0-	-0-	-0-			72	1	62398	3	Y	4583	4364	0	176	1	540
									5041	9									
OATMAN UNIT 33-40					WELL #:	H009LA	RRCID ->	295975	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL	DEPTH	9512	PERF. 9897	-	17528			
11	98790	X	70223	-0-	-28567	-0-			65209	3	5014	9	Y	4558	4173	0	311	1	443
12	89342	X	67324	-0-	-22018	-0-			62629	3	4695	9	Y	4268	3937	0	348	1	426
01	73346	X	64399	-0-	-8947	-0-			60283	3	4116	9	Y	3742	3411	0	306	1	451
02	66248	X	53585	-0-	-12663	-0-			50272	3	3313	9	Y	3012	2914	0	163	1	386
03	72974	X	52665	-0-	-20309	-0-			49548	3	3117	9	Y	2834	2704	0	183	1	333
04	70230	X	46487	-0-	-23743	-0-			47	1	43820	3	Y	2382	2243	0	124	1	348
									2620	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC															
OATMAN UNIT 33-40															
WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	145371 X	145371	-0-	-0-	-0-	142960	3	2411	9	Y	2192	1483	0	685	1
12	143995 X	136451	-0-	-7544	-0-	134121	3	2330	9	Y	2118	1384	0	748	1
01	151001 X	144608	-0-	-6393	-0-	142423	3	2185	9	Y	1986	1268	0	715	1
02	136388 X	126716	-0-	-9672	-0-	124975	3	1741	9	Y	1583	1166	0	402	1
03	151001 X	137627	-0-	-13374	-0-	135769	3	1858	9	Y	1689	1234	0	492	1
04	145380 X	130751	-0-	-14629	-0-	138	1	128919	3	Y	1540	1141	0	361	1
						1694	9								
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10131 - 17755															
11	92010 X	69202	-0-	-22808	-0-	65261	3	3941	9	Y	3583	3271	0	318	1
12	95077 X	73072	-0-	-22005	-0-	68812	3	4260	9	Y	3873	3458	0	378	1
01	92783 X	64539	-0-	-28244	-0-	61273	3	3266	9	Y	2969	2686	0	315	1
02	83804 X	50072	-0-	-33732	-0-	47729	3	2343	9	Y	2130	2052	0	157	1
03	84413 X	51193	-0-	-33220	-0-	48707	3	2486	9	Y	2260	2092	0	179	1
04	70710 X	53791	-0-	-16919	-0-	54	1	50907	3	Y	2573	2322	0	140	1
						2830	9								
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H006MB RRCID -> 296224 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10358 - 18002															
11	161310 X	122305	-0-	-39005	-0-	120524	3	1781	9	Y	1619	1024	0	577	1
12	128650 X	125289	-0-	-3361	-0-	123419	3	1870	9	Y	1700	1016	0	681	1
01	129797 X	123383	-0-	-6414	-0-	121698	3	1685	9	Y	1532	923	0	617	1
02	117236 X	108376	-0-	-8860	-0-	107223	3	1153	9	Y	1048	708	0	344	1
03	129797 X	115188	-0-	-14609	-0-	113815	3	1373	9	Y	1248	851	0	415	1
04	122310 X	111663	-0-	-10647	-0-	118	1	110397	3	Y	1044	719	0	308	1
						1148	9								
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H005LA RRCID -> 296248 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9935 - 17459															
11	39360 X	5216	-0-	-34144	-0-	4864	3	352	9	Y	320	285	0	22	1
12	19747 X	2967	-0-	-16780	-0-	2912	3	55	9	Y	50	59	0	17	1
01	14942 X	2040	-0-	-12902	-0-	1795	3	245	9	Y	223	191	0	10	1
02	10976 X	2614	-0-	-8362	-0-	2196	3	418	9	Y	380	353	0	7	1
03	5394 X	3144	-0-	-2250	-0-	2860	3	284	9	Y	258	265	0	10	1
04	5220 X	3204	-0-	-2016	-0-	3	1	2935	3	Y	242	229	0	8	1
						266	9								
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H004UB RRCID -> 296258 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10058 - 17601															
11	87060 X	63257	-0-	-23803	-0-	60174	3	3083	9	Y	2803	2528	0	296	1
12	89962 X	63434	-0-	-26528	-0-	60226	3	3208	9	Y	2916	2566	0	333	1
01	86676 X	54468	-0-	-32208	-0-	51929	3	2539	9	Y	2308	2057	0	268	1
02	78288 X	41165	-0-	-37123	-0-	39126	3	2039	9	Y	1854	1761	0	129	1
03	81840 X	40143	-0-	-41697	-0-	38069	3	2074	9	Y	1885	1762	0	141	1
04	63270 X	41545	-0-	-21725	-0-	42	1	39307	3	Y	1996	1817	0	109	1
						2196	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC																													
DR PEPPER UNIT 46-39																													
WELL #: H003UB RRCID -> 296259 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10069 - 15041																													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM																				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE																			
11	90660 X	40189	-0-	-50471	-0-	38893 3	1296 9	Y	1178	995 0	190 1	119																	
12	82398 X	38450	-0-	-43948	-0-	37091 3	1359 9	Y	1235	1023 0	206 1	125																	
01	59613 X	30490	-0-	-29123	-0-	29441 3	1049 9	Y	954	812 0	154 1	113																	
02	53844 X	22438	-0-	-31406	-0-	21631 3	807 9	Y	734	678 0	72 1	97																	
03	49817 X	21462	-0-	-28355	-0-	20638 3	824 9	Y	749	681 0	77 1	88																	
04	40200 X	17501	-0-	-22699	-0-	18 1	16773 3	Y	645	590 0	48 1	95																	
						710 9																							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															100852														
HUEY STATE 24															WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715														
11	17340 X	16170	-0-	-1170	-0-	118 1	15540 2	Y	359	357 0		19																	
						117 4	395 9																						
12	17391 X	16245	-0-	-1146	-0-	118 1	15772 2	Y	323	322 0		20																	
						355 9																							
01	17050 X	16202	-0-	-848	-0-	93 1	15677 2	Y	303	301 0		22																	
						99 4	333 9																						
02	15400 X	14977	-0-	-423	-0-	66 1	14614 2	Y	270	271 0		21																	
						297 9																							
03	16709 X	15908	-0-	-801	-0-	98 1	15453 2	Y	308	318 0		11																	
						18 4	339 9																						
04	16170 X	14576	-0-	-1594	-0-	73 1	13962 2	Y	271	267 0		15																	
						243 4	298 9																						
NORMAN STATE 14															WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950														
11	49770 X	45424	-0-	-4346	-0-	324 1	42791 2	Y	1807	1798 0		98																	
						321 4	1988 9																						
12	49383 X	44102	-0-	-5281	-0-	314 1	42030 2	Y	1598	1595 0		101																	
						1758 9																							
01	46872 X	45350	-0-	-1522	-0-	255 1	42812 2	Y	1830	1796 0		135																	
						270 4	2013 9																						
02	42452 X	42452	-0-	-0-	-0-	183 1	40557 2	Y	1556	1572 0		119																	
						1712 9																							
03	46872 X	43157	-0-	-3715	-0-	260 1	41222 2	Y	1480	1545 0		54																	
						47 4	1628 9																						
04	45360 X	44334	-0-	-1026	-0-	219 1	41697 2	Y	1537	1508 0		83																	
						727 4	1691 9																						
HUEY STATE 24															WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914														
11	15300 X	14659	-0-	-641	-0-	102 1	13502 2	Y	867	865 0		48																	
						101 4	954 9																						
12	15810 X	14846	-0-	-964	-0-	104 1	13882 2	Y	782	779 0		51																	
						860 9																							
01	15345 X	14639	-0-	-706	-0-	82 1	13719 2	Y	684	683 0		52																	
						86 4	752 9																						
02	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	66 1	14600 2	Y	724	719 0		57																	
						796 9																							
03	15159 X	14792	-0-	-367	-0-	88 1	13905 2	Y	712	742 0		27																	
						16 4	783 9																						
04	14670 X	14568	-0-	-102	-0-	71 1	13467 2	Y	723	710 0		40																	
						235 4	795 9																						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	47205 X	47205	-0-	-0-	-0-	604 1	46359 2	Y	220	288 0				129
12	46950 X	46950	-0-	-0-	-0-	242 9								
01	31124 X	23174	-0-	-7950	-0-	760 1	45936 2	Y	231	162 0				198
02	28112 X	21364	-0-	-6748	-0-	254 9								
03	51838 X	51838	-0-	-0-	-0-	406 1	22633 2	Y	123	233 0				88
04	48808 X	48808	-0-	-0-	-0-	135 9								
						355 1	19925 2	Y	985	815 0				258
						1084 9								
						579 1	47766 2	Y	3175	3164 0				269
						3493 9								
						494 1	45225 2	Y	2808	2861 0				216
						3089 9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														
11	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	199 1	15316 2	Y	177	180 0				11
12	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	8 4	195 9							
01	16492 X	15904	-0-	-588	-0-	211 1	15431 2	Y	222	219 0				14
02	14896 X	13750	-0-	-1146	-0-	244 9								
03	16492 X	15336	-0-	-1156	-0-	217 1	15375 2	Y	269	265 0				18
04	15720 X	14345	-0-	-1375	-0-	16 4	296 9							
						247 1	13349 2	Y	140	150 0				8
						154 9								
						247 1	14999 2	Y	82	85 0				5
						90 9								
						228 1	14021 2	Y	87	87 0				5
						96 9								
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														
11	73530 X	72586	-0-	-944	-0-	515 1	71958 2	Y	103	102 0				4
12	75795 X	73234	-0-	-2561	-0-	113 9								
01	75206 X	68694	-0-	-6512	-0-	540 1	72583 2	Y	101	100 0				5
02	67760 X	63506	-0-	-4254	-0-	111 9								
03	75020 X	70310	-0-	-4710	-0-	517 1	68122 2	Y	50	52 0				3
04	72600 X	69411	-0-	-3189	-0-	55 9								
						523 1	62925 2	Y	53	54 0				2
						58 9								
						586 1	69646 2	Y	71	71 0				2
						78 9								
						340 1	69002 2	Y	63	63 0				2
						69 9								
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355														
11	108270 X	106151	-0-	-2119	-0-	747 1	104382 2	Y	929	951 0				33
12	111879 X	108539	-0-	-3340	-0-	1022 9								
01	108046 X	108046	-0-	-0-	-0-	794 1	106714 2	Y	937	930 0				40
02	95088 X	94535	-0-	-553	-0-	1031 9								
03	105276 X	102041	-0-	-3235	-0-	806 1	106199 2	Y	946	944 0				42
04	101880 X	100950	-0-	-930	-0-	1041 9								
						772 1	92904 2	Y	781	794 0				29
						859 9								
						844 1	100271 2	Y	842	855 0				16
						926 9								
						491 1	99529 2	Y	845	833 0				28
						930 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375															
11	48210 X	40905	-0-	-7305	-0-		613	1	38959	2	Y	744	743	0	252
							515	4	818	9					
12	48205 X	41049	-0-	-7156	-0-		655	1	39585	2	Y	735	771	0	216
							809	9							
01	46810 X	40851	-0-	-5959	-0-		693	1	39147	2	Y	739	724	0	231
							198	4	813	9					
02	40040 X	33305	-0-	-6735	-0-		678	1	32001	2	Y	569	544	0	256
							626	9							
03	42687 X	18442	-0-	-24245	-0-		497	1	17527	2	Y	380	333	0	303
							418	9							
04	40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-						Y	-0-			303
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	55266	-0-	55266	55266		54291	2	356	4	Y	563	518	0	45
							619	9							
01	T. A.	72695	-0-	72695	127961		69745	2	2693	4	Y	234	266	0	13
							257	9							
02	T. A.	53191	-0-	53191	181152		50708	2	2211	4	Y	247	240	0	20
							272	9							
03	T. A.	58433	-0-	58433	239585		166	1	57843	2	Y	265	267	0	18
							132	4	292	9					
04	T. A.	55611	-0-	55611	295196		159	1	55113	2	Y	267	262	0	23
							45	4	294	9					
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302															
11	91886 X	16807	-0-	-75079	-0-		215	1	16467	2	Y	106	110	0	6
							8	4	117	9					
12	19623 X	17364	-0-	-2259	-0-		233	1	17032	2	Y	90	90	0	6
							99	9							
01	19623 X	16995	-0-	-2628	-0-		234	1	16601	2	Y	130	127	0	9
							17	4	143	9					
02	17668 X	16722	-0-	-946	-0-		302	1	16320	2	Y	91	95	0	5
							100	9							
03	17546 X	16658	-0-	-888	-0-		269	1	16335	2	Y	49	51	0	3
							54	9							
04	16800 X	16110	-0-	-690	-0-		257	1	15786	2	Y	61	61	0	3
							67	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11370 X	2461	-0-	-8909	-0-	120 1	2244 2	N	88	160 0	1 8			394
12	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-	97 9								
01	15221 X	5944	-0-	-9277	-0-	503 1	4491 2	N	-0- 42	66 0				328
02	13748 X	8398	-0-	-5350	-0-	904 4	46 9	N		5 8				365
03	15221 X	10070	-0-	-5151	-0-	553 1	7745 2	N	12	5 8				372
04	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	87 4	13 9	N	16	15 8				373
						1180 1	8872 2	N						
						18 9								
						2393 1	22739 2	N	1835	1583 0	57 8			568
						2019 9								
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835														
11	158132 X	30620	-0-	-127512	-0-	208 1	29078 2	Y	1213	1235 0				40
12	31492 X	31492	-0-	-0-	-0-	1334 9								
01	29016 X	17166	-0-	-11850	-0-	223 1	29894 2	Y	1250	1239 0				51
02	26208 X	1759	-0-	-24449	-0-	1375 9								
03	50180 X	50180	-0-	-0-	-0-	124 1	16282 2	Y	691	711 0				31
04	49925 X	49925	-0-	-0-	-0-	760 9								
						11 1	1357 2	Y	355	372 0				14
						391 9								
						343 1	40755 2	Y	8256	8150 0				120
						9082 9								
						206 1	41720 2	Y	7272	7179 0				213
						7999 9								
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 13327 - 19129														
11	16860 X	1131	-0-	-15729	-0-	240 1	891 2	N	-0-					88
12	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-			N	-0-					88
01	14632 X	4283	-0-	-10349	-0-	543 1	3733 2	N	6	3 8				91
02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7 9								
03	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	547 1	6869 2	N	7	3 8				95
04	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	8 9								
						592 1	37230 2	N	12	7 8				100
						13 9								
						598 1	15764 2	N	31	16 8				115
						34 9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														
11	89120 X	16443	-0-	-72677	-0-	204 1	15666 2	Y	514	512 0				27
12	18538 X	18115	-0-	-423	-0-	8 4	565 9							
01	18538 X	17688	-0-	-850	-0-	237 1	17297 2	Y	528	526 0				29
02	16744 X	16716	-0-	-28	-0-	581 9								
03	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	237 1	16771 2	Y	603	595 0				37
04	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	17 4	663 9							
						292 1	15778 2	Y	587	599 0				25
						646 9								
						305 1	18504 2	Y	593	602 0				16
						652 9								
						287 1	17691 2	Y	478	477 0				17
						526 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)																				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED																				
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	12995 X	6894	-0-	-6101	-0-		10	1	5570	2	Y	1165	1124	0			72			
12	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-		32	4	1282	9							74			
01	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-		23	1	16737	2	Y	1565	1563	0			170			
02	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-		8	4	1722	9							49			
03	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-		26	1	15156	2	Y	1137	1041	0			56			
04	28034 X	28034	-0-	-0-	-0-		31	4	1251	9							46			
							18	1	9930	2	Y	891	1012	0						
							980	9												
							34	1	20506	2	Y	1551	1544	0						
							1706	9												
							43	1	26211	2	Y	1616	1626	0						
							2	4	1778	9										

NORMAN STATE 14															WELL #:	3HA	RRCID -> 290675	COMPL. DATE 12/03/2020	TOTAL DEPTH 7748	PERF. 7895 - 17835
11	3000 N	2094	-0-	-906		4572	3	1	1953	2	Y	115	113	0			7			
12	3100 N	4874	-0-	1774		6346	11	4	127	9							15			
01	10881 X	4535	-0-	-6346	-0-		6	1	4513	2	Y	321	313	0			29			
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		2	4	353	9							9			
03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-		7	1	4303	2	Y	196	182	0			10			
04	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-		9	4	216	9							8			
							5	1	2915	2	Y	161	181	0						
							177	9												
							9	1	5173	2	Y	267	266	0						
							294	9												
							9	1	5779	2	Y	285	287	0						
							314	9												

NORMAN STATE 14															WELL #:	5HA	RRCID -> 290696	COMPL. DATE 12/13/2020	TOTAL DEPTH 7474	PERF. 7752 - 17797
11	323117 X	60100	-0-	-263017	-0-		101	1	56774	2	Y	2633	2682	0			163			
12	70835 X	68166	-0-	-2669	-0-		329	4	2896	9							127			
01	69356 X	69356	-0-	-0-	-0-		91	1	65121	2	Y	2658	2694	0			364			
02	57960 X	41917	-0-	-16043	-0-		30	4	2924	9							84			
03	70712 X	70712	-0-	-0-	-0-		112	1	66430	2	Y	2436	2199	0			82			
04	68943 X	68943	-0-	-0-	-0-		134	4	2680	9							59			
							73	1	40203	2	Y	1492	1772	0						
							1641	9												
							113	1	68142	2	Y	2234	2236	0						
							2457	9												
							109	1	66593	2	Y	2033	2056	0						
							5	4	2236	9										

NORMAN STATE 14															WELL #:	6HA	RRCID -> 290697	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 7964 - 17961
11	379408 X	69619	-0-	-309789	-0-		121	1	67899	2	Y	1096	1124	0			69			
12	81778 X	69921	-0-	-11857	-0-		393	4	1206	9							52			
01	72912 X	67994	-0-	-4918	-0-		96	1	68618	2	Y	1068	1085	0			148			
02	65856 X	51833	-0-	-14023	-0-		32	4	1175	9							29			
03	72912 X	64899	-0-	-8013	-0-		113	1	66668	2	Y	980	884	0			37			
04	69630 X	60814	-0-	-8816	-0-		135	4	1078	9							34			
							93	1	51203	2	Y	488	607	0						
							537	9												
							106	1	63725	2	Y	971	963	0						
							1068	9												
							97	1	59471	2	Y	1129	1132	0						
							4	4	1242	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14														
WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	363458 X	66956	-0-	-296502	-0-	114	1	63800	2	Y	2430	2489	0	150
						369	4	2673	9					
12	79546 X	65750	-0-	-13796	-0-	88	1	62990	2	Y	2403	2439	0	114
						29	4	2643	9					
01	70308 X	64704	-0-	-5604	-0-	105	1	61941	2	Y	2303	2074	0	343
						125	4	2533	9					
02	63504 X	46593	-0-	-16911	-0-	80	1	44239	2	Y	2067	2296	0	114
						2274	9							
03	70308 X	60316	-0-	-9992	-0-	96	1	57903	2	Y	2106	2143	0	77
						2317	9							
04	66960 X	57083	-0-	-9877	-0-	90	1	54859	2	Y	1936	1957	0	56
						4	4	2130	9					
HUEY STATE 24														
WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727														
11	458600 X	85452	-0-	-373148	-0-	634	1	83652	2	Y	489	489	0	27
						628	4	538	9					
12	96999 X	82849	-0-	-14150	-0-	612	1	81760	2	Y	434	433	0	28
						477	9							
01	91760 X	84131	-0-	-7629	-0-	493	1	82621	2	Y	451	445	0	34
						521	4	496	9					
02	82880 X	75007	-0-	-7873	-0-	335	1	74224	2	Y	407	409	0	32
						448	9							
03	90675 X	80917	-0-	-9758	-0-	504	1	79842	2	Y	436	452	0	16
						91	4	480	9					
04	85440 X	77573	-0-	-7867	-0-	397	1	75386	2	Y	433	425	0	24
						1314	4	476	9					
HUEY STATE 24														
WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444														
11	511578 X	95275	-0-	-416303	-0-	704	1	92974	2	Y	817	816	0	47
						698	4	899	9					
12	107353 X	91308	-0-	-16045	-0-	672	1	89825	2	Y	737	735	0	49
						811	9							
01	102176 X	91578	-0-	-10598	-0-	535	1	89711	2	Y	697	692	0	54
						565	4	767	9					
02	92288 X	84126	-0-	-8162	-0-	374	1	82998	2	Y	685	684	0	55
						754	9							
03	102176 X	91261	-0-	-10915	-0-	567	1	89812	2	Y	709	736	0	28
						102	4	780	9					
04	95280 X	86961	-0-	-8319	-0-	443	1	84261	2	Y	716	703	0	41
						1469	4	788	9					
HUEY STATE 24														
WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784														
11	343964 X	64045	-0-	-279919	-0-	445	1	62106	2	Y	1358	1400	0	46
						1494	9							
12	71889 X	64322	-0-	-7567	-0-	463	1	62228	2	Y	1483	1468	0	61
						1631	9							
01	64015 X	60474	-0-	-3541	-0-	444	1	58513	2	Y	1379	1380	0	60
						1517	9							
02	57820 X	54373	-0-	-3447	-0-	438	1	52706	2	Y	1117	1137	0	40
						1229	9							
03	64015 X	59500	-0-	-4515	-0-	485	1	57612	2	Y	1275	1293	0	22
						1403	9							
04	61950 X	56534	-0-	-5416	-0-	270	1	54790	2	Y	1340	1320	0	42
						1474	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
11	787872 X	149965	-0-	-637907	-0-	265 1	148619 2	Y	201	204	0		18	
						860 4	221 9							
12	161107 X	151169	-0-	-9938	-0-	211 1	150634 2	Y	232	233	0		17	
						69 4	255 9							
01	157976 X	142776	-0-	-15200	-0-	240 1	141841 2	Y	372	328	0		61	
						286 4	409 9							
02	142688 X	129284	-0-	-13404	-0-	233 1	128790 2	Y	236	278	0		19	
						1 4	260 9							
03	157976 X	140389	-0-	-17587	-0-	232 1	139736 2	Y	383	382	0		20	
						421 9								
04	149970 X	133381	-0-	-16589	-0-	218 1	132820 2	Y	303	308	0		15	
						10 4	333 9							
NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397														
11	737721 X	135349	-0-	-602372	-0-	238 1	133629 2	Y	644	670	0		44	
						774 4	708 9							
12	155713 X	136078	-0-	-19635	-0-	189 1	135185 2	Y	584	596	0		32	
						62 4	642 9							
01	149172 X	133507	-0-	-15665	-0-	224 1	132304 2	Y	647	579	0		100	
						267 4	712 9							
02	134736 X	115847	-0-	-18889	-0-	208 1	115121 2	Y	470	540	0		30	
						1 4	517 9							
03	145855 X	126694	-0-	-19161	-0-	209 1	125958 2	Y	479	487	0		22	
						527 9								
04	135360 X	116502	-0-	-18858	-0-	190 1	115830 2	Y	431	436	0		17	
						8 4	474 9							
NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679														
11	697068 X	129051	-0-	-568017	-0-	228 1	127900 2	Y	166	168	0		12	
						740 4	183 9							
12	146940 X	129847	-0-	-17093	-0-	181 1	129416 2	Y	174	176	0		10	
						59 4	191 9							
01	140709 X	126453	-0-	-14256	-0-	213 1	125818 2	Y	153	138	0		25	
						254 4	168 9							
02	127092 X	113007	-0-	-14085	-0-	204 1	112657 2	Y	132	148	0		9	
						1 4	145 9							
03	138229 X	119677	-0-	-18552	-0-	198 1	119343 2	Y	124	127	0		6	
						136 9								
04	129060 X	114173	-0-	-14887	-0-	187 1	113850 2	Y	116	117	0		5	
						8 4	128 9							
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529														
11	274198 X	47043	-0-	-227155	-0-	584 1	44852 2	Y	1441	1438	0		72	
						22 4	1585 9							
12	61721 X	48530	-0-	-13191	-0-	632 1	46158 2	Y	1582	1570	0		84	
						1740 9								
01	59644 X	47540	-0-	-12104	-0-	640 1	45340 2	Y	1375	1377	0		82	
						47 4	1513 9							
02	49784 X	42024	-0-	-7760	-0-	741 1	39986 2	Y	1179	1212	0		49	
						1297 9								
03	51708 X	43583	-0-	-8125	-0-	689 1	41795 2	Y	999	1021	0		27	
						1099 9								
04	47040 X	40209	-0-	-6831	-0-	625 1	38484 2	Y	1000	994	0		33	
						1100 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	394939 X	74250	-0-	-320689	-0-	917 1	70407 2	Y	2628	2631	0			131
12	89931 X	73728	-0-	-16203	-0-	35 4	2891 9							
01	82894 X	68961	-0-	-13933	-0-	956 1	69900 2	Y	2611	2604	0			138
02	74872 X	1633	-0-	-73239	-0-	2872 9								
03	79763 X	23887	-0-	-55876	-0-	921 1	65317 2	Y	2414	2409	0			143
04	74250 X	66271	-0-	-7979	-0-	68 4	2655 9							
						21 1	1153 2	Y	417	537	0			23
						459 9								
						246 1	14896 2	Y	7950	7785	0			188
						8745 9								
						850 1	52328 2	Y	11903	11741	0			350
						13093 9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 18259														
11	405110 X	73526	-0-	-331584	-0-	913 1	70057 2	Y	2292	2297	0			115
12	88226 X	73340	-0-	-14886	-0-	35 4	2521 9							
01	79887 X	72249	-0-	-7638	-0-	958 1	70039 2	Y	2130	2131	0			114
02	72156 X	67940	-0-	-4216	-0-	2343 9								
03	78904 X	78904	-0-	-0-	-0-	970 1	68777 2	Y	2210	2193	0			131
04	73530 X	68906	-0-	-4624	-0-	71 4	2431 9							
						1194 1	64429 2	Y	2106	2150	0			87
						2317 9								
						1237 1	74964 2	Y	2457	2481	0			63
						2703 9								
						1066 1	65627 2	Y	2012	2010	0			65
						2213 9								
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993														
11	204300 X	167830	-0-	-36470	-0-	164621 2	159 4	Y	2773	2777	0			115
12	201097 X	163292	-0-	-37805	-0-	3050 9								
01	176483 X	151347	-0-	-25136	-0-	159767 2	1048 4	Y	2252	2178	0			189
02	159404 X	126378	-0-	-33026	-0-	2477 9								
03	176483 X	134533	-0-	-41950	-0-	143603 2	5545 4	Y	1999	2071	0			117
04	167820 X	127253	-0-	-40567	-0-	2199 9								
						119225 2	5199 4	Y	1776	1741	0			152
						1954 9								
						377 1	131768 2	Y	1898	1916	0			134
						300 4	2088 9							
						360 1	124886 2	Y	1732	1707	0			159
						102 4	1905 9							
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346														
11	115590 X	101632	-0-	-13958	-0-	98950 2	96 4	Y	2351	2349	0			97
12	119443 X	99190	-0-	-20253	-0-	2586 9								
01	102145 X	92518	-0-	-9627	-0-	95777 2	628 4	Y	2532	2420	0			209
02	92260 X	77050	-0-	-15210	-0-	2785 9								
03	102145 X	85055	-0-	-17090	-0-	86568 2	3343 4	Y	2370	2444	0			135
04	98850 X	81756	-0-	-17094	-0-	2607 9								
						71853 2	3134 4	Y	1875	1852	0			158
						2063 9								
						237 1	82817 2	Y	1647	1690	0			115
						189 4	1812 9							
						230 1	79772 2	Y	1535	1511	0			139
						65 4	1689 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	128581 X	128581	-0-	-0-	-0-	126649 2	122 4	Y	1645	1654	0			70
12	130789 X	127399	-0-	-3390	-0-	1810 9								
01	136431 X	120115	-0-	-16316	-0-	125138 2	821 4	Y	1309	1267	0			112
02	123228 X	98029	-0-	-25199	-0-	1440 9								
03	136431 X	108384	-0-	-28047	-0-	114326 2	4415 4	Y	1249	1286	0			75
04	128580 X	102815	-0-	-25765	-0-	1374 9								
						92792 2	4047 4	Y	1082	1062	0			95
						1190 9								
						305 1	106545 2	Y	1174	1184	0			85
						243 4	1291 9							
						292 1	101309 2	Y	1028	1017	0			96
						83 4	1131 9							
VITAL ENERGY, INC. 100951														
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819														
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-					335
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-					335
01	5549 X	801	-0-	-4748	-0-	720 2	81 9	N	74					409
02	5012 X	3763	-0-	-1249	-0-	3375 2	388 9	N	353	350	1			412
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	124	366	1			170
04	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT					170
COVINGTON SWD LP 102386														
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					164
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					164
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					164
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					164
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					164
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					164
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061														
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED W A STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	244 1577	1 4	15963 646	2 9	N	587	191	1	821
12	29387 X	29387	-0-	-0-	-0-	552 93	1 4	27339 1403	2 9	N	1275	1369	1	727
01	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	483 201	1 4	26377 1254	2 9	N	1140	1485	1	382
02	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	521 91	1 4	21905 1053	2 9	N	957	527	1	812
03	25276 X	25276	-0-	-0-	-0-	539 47	1 4	23449 1241	2 9	N	1128	1335	1	605
04	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	317 51	1 4	19807 900	2 9	N	818	776	1	647
TYSON FEE 44														
WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531														
11	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	661 606	1 4	7200 168	2 5	N	1032	1052	1	357
12	11377 X	10926	-0-	-451	-0-	703 53	1 4	7858 1067	2 5	N	1132	1281	1	208
01	15469 X	13435	-0-	-2034	-0-	508 35	1 4	6038 5649	2 5	N	1095	958	1	345
02	13972 X	7218	-0-	-6754	-0-	271 351	1 4	3740 2239	2 5	N	561	330	1	576
03	15469 X	14594	-0-	-875	-0-	495 3	1 4	11809 563	2 5	N	1567	1652	1	491
04	12990 X	11512	-0-	-1478	-0-	471 5	1 4	9512 211	2 5	N	1194	1381	1	304
SCOTT FEE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298														
11	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	612 508	1 4	12628 360	2 5	N	1040	1055	1	181
12	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	617 3009	1 4	9391 1545	2 5	N	905	873	1	213
01	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	664 108	1 5	14138 1342	2 9	N	1220	1234	1	199
02	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	508 125	1 4	11766 188	2 5	N	849	848	1	200
03	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	561 1201	1 9	13152	2	N	1092	1069	1	223
*04	14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	532 12	1 4	12421 69	2 5	N	922	865	1	280
AVA STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
11	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	12691 2072	2 9	9	4	N	1884	1865	1	379
12	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	11449 1725	2 9	69	4	N	1568	1590	1	357
01	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	11036 1557	2 9	4	4	N	1415	1422	1	350
02	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	10625	2	1321	9	N	1201	1184	1	367
03	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	12431 1474	2 9	36	4	N	1340	1350	1	357
*04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	9400	2	1048	9	N	953	1008	1	302

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED LAUREN STATE 30														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	670 1	12135 2	N			1277	1314 1		273
12	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	1405 9	10791 2	N			1116	1108 1		281
01	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	809 1	12847 2	N			1282	1331 1		232
02	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	32 4	1410 9				889	698 1		423
03	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	892 1	10323 2	N			1245	1125 1		543
04	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	282 5	978 9				1050	858 1		735
						596 1	12577 2	N						
						812 5	442 5							
						653 1	971 5							
						17 4								
						559 1								
						152 4								
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
11	42090 X	14514	-0-	-27576	-0-	232 1	13517 2	N			284	203 1		495
12	49251 X	49251	-0-	-0-	-0-	453 4	312 9				1163	525 1		1133
01	48705 X	48705	-0-	-0-	-0-	761 1	46319 2	N			1212	1872 1		473
02	43906 X	43906	-0-	-0-	-0-	892 4	1279 9				970	1089 1		354
03	43493 X	43332	-0-	-161	-0-	688 1	43617 2	N			1102	831 1		625
04	42090 X	24356	-0-	-17734	-0-	3067 4	1333 9				380	399 1		606
						631 1	42193 2	N						
						15 4	1067 9							
						629 1	41401 2	N						
						90 4	1212 9							
						327 1	23539 2	N						
						72 4	418 9							
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
11	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	661 1	12827 2	N			763	780 1		221
12	20989 X	20989	-0-	-0-	-0-	59 4	3130 5				899	890 1		230
01	19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	692 1	15953 2	N			763	745 1		248
02	14980 X	14325	-0-	-655	-0-	22 4	3333 5				494	531 1		211
03	18941 X	17122	-0-	-1819	-0-	682 1	14223 2	N			701	687 1		225
04	18330 X	10886	-0-	-7444	-0-	15 4	3923 5				259	266 1		218
						517 1	10583 2	N						
						10 4	2672 5							
						664 1	13037 2	N						
						11 4	2639 5							
						411 1	9245 2	N						
						11 4	934 5							
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
11	11460 X	6413	-0-	-5047	-0-	400 1	4211 2	N			374	192 1		598
12	13361 X	8216	-0-	-5145	-0-	1391 4	411 9				407	282 1		723
01	13361 X	3108	-0-	-10253	-0-	592 1	7085 2	N			155	324 1		554
02	12068 X	2378	-0-	-9690	-0-	91 4	448 9				91			645
03	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	435 1	2212 2	N			627	609 1		663
*04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	290 4	171 9				427	377 1		713
						339 1	1885 2	N						
						54 4	100 9							
						485 1	14685 2	N						
						14 4	690 9							
						333 1	9381 2	N						
						13 4	470 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
KAREN FEE 17														
WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16110 X	14354	-0-	-1756	-0-	308 1	11567 2			N	479	557 1		545
						1952 4	527 9							
12	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	557 1	14868 2			N	929	351 1		1123
						262 4	1022 9							
01	18042 X	13847	-0-	-4195	-0-	376 1	12299 2			N	467	930 1		660
						658 4	514 9							
02	16296 X	15266	-0-	-1030	-0-	421 1	13629 2			N	720	546 1		834
						424 4	792 9							
03	18042 X	17640	-0-	-402	-0-	468 1	15878 2			N	828	791 1		871
						383 4	911 9							
04	16170 X	10831	-0-	-5339	-0-	235 1	9550 2			N	451	775 1		547
						550 4	496 9							
PHILLIPS, H. W. STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
11	11760 X	9659	-0-	-2101	-0-	9613 2	46 9			N	42			364
12	12152 X	9972	-0-	-2180	-0-	9785 2	150 4			N	34			398
						37 9								
01	12152 X	9455	-0-	-2697	-0-	9132 2	323 9			N	294	247 1		445
02	10220 X	8187	-0-	-2033	-0-	8141 2	46 9			N	42			487
03	11315 X	8845	-0-	-2470	-0-	8798 2	47 9			N	43			530
04	9660 X	6025	-0-	-3635	-0-	5971 2	54 9			N	49	31 8		548
PAT FEE 4														
WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558														
11	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	534 1	10766 2			N	657	663 1		270
						839 4	2141 5							
12	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	548 1	13202 2			N	686	576 1		380
						194 4	811 5							
01	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	592 1	13188 2			N	796	868 1		308
						67 4	183 5							
02	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	499 1	10103 2			N	615	659 1		264
						495 4	501 5							
03	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	399 1	11412 2			N	541	550 1		255
						1310 5	595 9							
*04	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	429 1	9642 2			N	631	586 1		300
						8 4	701 5							
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
11	27514 X	27514	-0-	-0-	-0-	23751 2	572 4			N	2901	2902 1		284
						3191 9								
12	28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	23753 2	1358 4			N	3170	3256 1		198
						3487 9								
01	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	12849 2	1 4			N	1549	1470 1		277
						1704 9								
02	24898 X	24898	-0-	-0-	-0-	20819 2	963 4			N	2400	1986 1		691
						476 5	2640 9							
03	26275 X	26275	-0-	-0-	-0-	477 1	22553 2			N	2949	2972 1		668
						1 4	3244 9							
04	21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	621 1	17868 2			N	2231	2299 1		600
						1 4	358 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
W A STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
11	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	510	1	15678	2	N	476	199	1	699
12	30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	7806	4	43	5	N	884	579	1	1004
01	29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	641	1	28148	2	N	740	1147	1	597
02	26913 X	26913	-0-	-0-	-0-	316	4	972	9	N	742	521	1	818
03	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	607	1	26542	2	N	772	748	1	842
04	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	1432	4	814	9	N	179	584	1	437
						580	1	25371	2	N				
						146	4	816	9	N				
						552	1	29650	2	N				
						16	4	849	9	N				
						256	1	17112	2	N				
						6	4	81	5	N				
JESS FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
11	15390 X	11097	-0-	-4293	-0-	438	1	3530	2	N	1229	1120	1	296
12	44991 X	44991	-0-	-0-	-0-	254	4	5523	5	N	6626	6725	1	197
01	25240 X	25240	-0-	-0-	-0-	37289	2	413	4	N	2333	2172	1	358
02	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	7289	9			N	1535	1511	1	382
03	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	22640	2	34	4	N	1435	1472	1	345
04	19800 X	18145	-0-	-1655	-0-	2566	9			N	1172	1042	1	475
						18137	2	296	4	N				
						1689	9			N				
						20091	2	1579	9	N				
						16678	2	178	4	N				
						1289	9			N				
STATE ALEXANDRA 14-11														
WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAMES FEE 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
11	43710 X	38891	-0-	-4819	-0-	35970	2	523	4	N	2180	2199	1	240
12	43958 X	40524	-0-	-3434	-0-	2398	9			N	2291	2311	1	220
01	43245 X	38242	-0-	-5003	-0-	36971	2	1033	4	N	2216	2178	1	258
02	38780 X	34401	-0-	-4379	-0-	2520	9			N	2161	2160	1	259
03	42315 X	39150	-0-	-3165	-0-	34588	2	1216	4	N	2402	2457	1	204
04	39210 X	33780	-0-	-5430	-0-	2438	9			N	2334	2236	1	302
						31816	2	208	4	N				
						2377	9			N				
						36241	2	267	4	N				
						2642	9			N				
						30503	2	710	4	N				
						2567	9			N				

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
ALICE FEE 34														
WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	569 1	11907 2	N	1333	1334	1			207
12	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	492 4	128 5	N	1827	1812	1			222
01	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	695 1	11969 2	N	1651	1645	1			228
02	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	1606 4	927 5	N	1397	1348	1			277
03	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	620 1	13249 2	N	1666	1642	1			301
*04	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	42 4	263 5	N	1103	1118	1			286
						539 1	11281 2	N						
						427 4	367 5	N						
						612 1	13404 2	N						
						38 4	7 5	N						
						422 1	5965 2	N						
						154 4	3034 5	N						
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633														
11	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	475 1	10738 2	N	1202	999	1			582
12	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	741 4	490 5	N	1588	1593	1			577
01	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	419 1	13002 2	N	526	358	1			745
02	15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	2981 4	812 5	N	4029	4393	1			381
03	29469 X	29469	-0-	-0-	-0-	165 1	4079 2	N	5527	5560	1			348
*04	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	544 4	850 5	N	1900	1855	1			393
						11225 2	69 4	N						
						4432 9		N						
						23319 2	70 4	N						
						6080 9		N						
						11421 2	1 4	N						
						2090 9		N						
SHELLY FEE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
11	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	567 1	5652 2	N	746	794	1			299
12	44083 X	44083	-0-	-0-	-0-	366 4	2134 5	N	7072	7007	1			364
01	43536 X	43536	-0-	-0-	-0-	1 1	35579 2	N	6344	6353	1			355
02	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	724 4	7779 9	N	2162	2131	1			386
03	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	36500 2	58 4	N	1880	1922	1			344
*04	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	6978 9		N	1455	1357	1			442
						19187 2	21 4	N						
						2378 9		N						
						20095 2	1 4	N						
						2068 9		N						
						15016 2	9 4	N						
						1601 9		N						
STATE J. E. LILES 6														
WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
11	30816 X	30816	-0-	-0-	-0-	596 1	28903 2	N	905	892	1			209
12	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	321 4	996 9	N	1130	1151	1			188
01	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	627 1	33646 2	N	1011	924	1			275
02	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	209 4	1243 9	N	1066	1061	1			280
03	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	635 1	24845 2	N	1034	1042	1			272
*04	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	22 4	1112 9	N	817	793	1			296
						570 1	17423 2	N						
						10 4	1173 9	N						
						629 1	17847 2	N						
						13 4	1137 9	N						
						571 1	13227 2	N						
						248 4	899 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE MIKE 3												//CONT.// 31913 800 //CONT.// 130061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
												WELL #:		1H	RRCID -> 279777	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL	DEPTH 10854	PERF. 9574	- 13998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
11	19650 X	11990	-0-	-7660	-0-	287 1 1284 4	10079 2 340 9		N		309	298 1		307							
12	20447 X	20447	-0-	-0-	-0-	590 1 17 4	19031 2 809 9		N		735	736 1		306							
01	20305 X	18654	-0-	-1651	-0-	601 1 181 4	17180 2 692 9		N		629	680 1		255							
02	17976 X	13203	-0-	-4773	-0-	414 1 14 4	12321 2 454 9		N		413	350 1		318							
03	20460 X	16093	-0-	-4367	-0-	619 1 35 4	14813 2 626 9		N		569	630 1		257							
04	19800 X	10842	-0-	-8958	-0-	257 1 268 4	9923 2 394 9		N		358	334 1		281							
STATE MATTIE 2												WELL #:		1H	RRCID -> 279784	COMPL. DATE 01/28/2016	TOTAL	DEPTH 9146	PERF. 9565	- 13994	
11	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	444 1 287 4	12188 2 648 9		N		589	599 1		384							
12	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	701 1 54 4	16418 2 939 9		N		854	907 1		331							
01	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	629 1 401 4	15357 2 833 9		N		757	746 1		342							
02	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	508 1 10 4	14784 2 717 9		N		652	606 1		388							
03	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	600 1 31 4	15385 2 837 9		N		761	811 1		338							
*04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	333 1 196 4	9722 2 424 9		N		385	467 1		256							
J. S. BLAIR FEE 2												WELL #:		1H	RRCID -> 279787	COMPL. DATE 12/30/2015	TOTAL	DEPTH 9477	PERF. 9783	- 17997	
11	33260 X	33260	-0-	-0-	-0-	38 1 1797 4	29750 2 1675 9		N		1523	1509 1		298							
12	38544 X	38544	-0-	-0-	-0-	2 1 1680 4	34725 2 2137 9		N		1943	1955 1		286							
01	36649 X	36649	-0-	-0-	-0-	33720 2 2305 9	624 4		N		2095	2074 1		307							
02	26559 X	26559	-0-	-0-	-0-	18 1 115 4	24944 2 1482 9		N		1347	1300 1		354							
03	36398 X	36398	-0-	-0-	-0-	41 1 129 4	34369 2 1859 9		N		1690	1837 1		207							
*04	30937 X	30937	-0-	-0-	-0-	27945 2 2045 9	947 4		N		1859	1794 1		272							
CLIFF FEE 4												WELL #:		1H	RRCID -> 279788	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL	DEPTH 9392	PERF. 9756	- 17554	
11	33310 X	33310	-0-	-0-	-0-	28556 2 2572 5	408 4 1774 9		N		1613	1572 1		242							
12	43458 X	43458	-0-	-0-	-0-	40063 2 2846 9	549 4		N		2587	2619 1		210							
01	40586 X	40586	-0-	-0-	-0-	37329 2 2714 9	543 4		N		2467	2480 1		197							
02	32981 X	32981	-0-	-0-	-0-	30349 2 291 5	79 4 2262 9		N		2056	2075 1		178							
03	35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	30517 2 2169 5	119 4 2472 9		N		2247	2003 1		422							
*04	33858 X	33858	-0-	-0-	-0-	31158 2 364 5	11 4 2325 9		N		2114	2227 1		309							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
MOTHER FEE 28														
WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	28935 X	28935	-0-	-0-	-0-	24270	2	173	4	N	4084	4129	1	306
12	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	4492	9							
01	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	21755	2	59	4	N	3170	3216	1	260
02	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	3487	9							
03	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	21943	2	55	4	N	2861	2791	1	330
*04	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	3147	9							
						19211	2	27	4	N	2215	2288	1	257
						2437	9							
						19358	2	12	4	N	2375	2327	1	305
						2613	9							
						115	1	9067	2	N	559	439	1	425
						24	4	615	9					
JESS FEE 40														
WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
11	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	608	1	19405	2	N	1887	1925	1	147
12	32085 X	32085	-0-	-0-	-0-	483	4	27	5					
01	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	527	1	29490	2	N	1869	1908	1	108
02	19673 X	19673	-0-	-0-	-0-	12	4	2056	9					
03	18383 X	15041	-0-	-3342	-0-	551	1	24965	2	N	1599	1588	1	119
04	17790 X	12940	-0-	-4850	-0-	37	4	1759	9					
						501	1	17314	2	N	1258	1214	1	163
						474	4	1384	9					
						589	1	13356	2	N	996	952	1	207
						1096	9							
						495	1	10959	2	N	680	675	1	212
						47	4	691	5					
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
11	19650 X	14404	-0-	-5246	-0-	641	1	12324	2	N	1111	1142	1	294
12	20305 X	13492	-0-	-6813	-0-	213	4	4	5					
01	20305 X	14305	-0-	-6000	-0-	583	1	11245	2	N	1067	1081	1	280
02	16492 X	14131	-0-	-2361	-0-	299	4	191	5					
03	17856 X	14774	-0-	-3082	-0-	581	1	11872	2	N	1127	1101	1	306
04	14400 X	9460	-0-	-4940	-0-	73	4	539	5					
						579	1	10304	2	N	981	965	1	322
						200	4	1969	5					
						693	1	12758	2	N	1158	1138	1	342
						2	4	47	5					
						471	1	7477	2	N	712	706	1	348
						142	4	587	5					
MOTHER FEE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
11	27840 X	26009	-0-	-1831	-0-	22889	2	305	4	N	2559	2548	1	275
12	28768 X	28029	-0-	-739	-0-	2815	9							
01	28148 X	27899	-0-	-249	-0-	24440	2	492	4	N	2815	2868	1	222
02	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	3097	9							
03	28024 X	26715	-0-	-1309	-0-	24873	2	82	4	N	2676	2634	1	264
04	27120 X	22964	-0-	-4156	-0-	2944	9							
						23537	2	521	4	N	2602	2602	1	264
						2862	9							
						23967	2	85	4	N	2421	2448	1	237
						2663	9							
						20721	2	1	4	N	2038	2169	1	106
						2242	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
STATE MIKE 3														
WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	24960 X	23451	-0-	-1509	-0-	536 1	19696 2	N	1111	1176	1			483
12	25792 X	23798	-0-	-1994	-0-	1997 4	1222 9	N	1149	801	1			831
01	25792 X	21788	-0-	-4004	-0-	663 1	21782 2	N	1017	1368	1			480
02	22344 X	19743	-0-	-2601	-0-	89 4	1264 9	N	930	974	1			436
03	24242 X	22728	-0-	-1514	-0-	593 1	19252 2	N	1047	1190	1			293
04	23460 X	17611	-0-	-5849	-0-	824 4	1119 9	N	696	674	1			315
						567 1	18153 2	N						
						1023 9								
						604 1	20908 2	N						
						64 4	1152 9	N						
						382 1	16120 2	N						
						343 4	766 9	N						
LAUREN STATE 30														
WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
11	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	606 1	14939 2	N	2252	2306	1			244
12	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	654 4	34 5	N	2414	2364	1			294
01	23761 X	23761	-0-	-0-	-0-	572 1	17025 2	N	2628	2650	1			272
02	18337 X	18337	-0-	-0-	-0-	9 4	34 5	N	1952	1940	1			284
03	24330 X	24330	-0-	-0-	-0-	670 1	20126 2	N	2682	2627	1			339
*04	26672 X	26672	-0-	-0-	-0-	20 4	54 5	N	2672	2670	1			341
						533 1	15484 2	N						
						8 4	165 5	N						
						570 1	20711 2	N						
						30 4	69 5	N						
						622 1	22855 2	N						
						186 4	70 5	N						
TYSON FEE 44														
WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
11	16950 X	16715	-0-	-235	-0-	622 1	12918 2	N	1827	1800	1			299
12	18445 X	17285	-0-	-1160	-0-	356 4	809 5	N	1388	1664	1			23
01	18445 X	5401	-0-	-13044	-0-	660 1	13216 2	N	736	548	1			211
02	32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	254 4	1628 5	N	7425	7316	1			320
03	24542 X	24542	-0-	-0-	-0-	253 1	3290 2	N	4211	4173	1			358
04	16740 X	16543	-0-	-197	-0-	17 4	1031 5	N	888	912	1			334
						23981 2	311 4	N						
						8168 9								
						131 1	15855 2	N						
						264 4	3660 5	N						
						530 1	807 2	N						
						329 4	13900 5	N						
JAMES FEE 6														
WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
11	46260 X	40398	-0-	-5862	-0-	16 1	33464 2	N	2398	2426	1			192
12	46872 X	20219	-0-	-26653	-0-	1582 4	2698 5	N	2666	2670	1			188
01	45415 X	23973	-0-	-21442	-0-	16614 2	672 4	N	2718	2720	1			186
02	40880 X	20337	-0-	-20543	-0-	2933 9		N	2475	2460	1			201
03	44795 X	25259	-0-	-19536	-0-	20528 2	455 4	N	2630	2645	1			186
04	40410 X	31359	-0-	-9051	-0-	2990 9		N	2361	2312	1			235
						17503 2	111 4	N						
						2723 9								
						21982 2	200 4	N						
						184 5	2893 9	N						
						39 1	27715 2	N						
						102 4	906 5	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
AVA STATE 36														
WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	29040 X	20820	-0-	-8220	-0-	598 1	15100 2	N	1464	1465	1			253
12	30008 X	18098	-0-	-11910	-0-	775 4	2737 5	N	1457	1413	1			297
01	22010 X	18147	-0-	-3863	-0-	617 1	15158 2	N	1275	1292	1			280
02	19880 X	17006	-0-	-2874	-0-	673 4	47 5	N	1170	1176	1			274
03	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	507 1	14564 2	N	1717	1743	1			248
*04	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	147 4	1526 5	N	1686	1686	1			248
						557 1	14586 2	N						
						412 4	164 5	N						
						665 1	20136 2	N						
						4 4	1889 9	N						
						523 1	19048 2	N						
						318 4	2174 5	N						
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
11	29430 X	22675	-0-	-6755	-0-	627 1	19253 2	N	1695	1739	1			287
12	30411 X	22737	-0-	-7674	-0-	726 4	204 5	N	1795	1779	1			303
01	30411 X	23513	-0-	-6898	-0-	659 1	17159 2	N	1740	1737	1			306
02	27468 X	20359	-0-	-7109	-0-	1790 4	1154 5	N	1474	1449	1			331
03	23839 X	22415	-0-	-1424	-0-	671 1	19031 2	N	1700	1694	1			337
04	22740 X	21372	-0-	-1368	-0-	40 4	1857 5	N	1517	1590	1			264
						601 1	17078 2	N						
						1059 4	1621 9	N						
						703 1	19818 2	N						
						24 5	1870 9	N						
						672 1	18813 2	N						
						158 4	60 5	N						
PAT FEE 4														
WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
11	13770 X	11205	-0-	-2565	-0-	560 1	7878 2	N	498	488	1			213
12	14043 X	10905	-0-	-3138	-0-	350 4	1869 5	N	545	523	1			235
01	13485 X	9912	-0-	-3573	-0-	664 1	9544 2	N	478	482	1			231
02	10360 X	9190	-0-	-1170	-0-	97 4	600 9	N	411	413	1			229
03	11594 X	10181	-0-	-1413	-0-	565 1	8400 2	N	376	448	1			157
04	11220 X	6543	-0-	-4677	-0-	26 4	395 5	N	228	148	1			237
						493 1	7439 2	N						
						22 4	784 5	N						
						624 1	8246 2	N						
						147 4	750 5	N						
						405 1	4269 2	N						
						1618 5	251 9	N						
W A STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
11	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	284 1	8521 2	N	380	402	1			722
12	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	2056 4	471 5	N	713	760	1			675
01	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	585 1	10392 2	N	420	772	1			323
02	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	839 4	4426 5	N	596	382	1			537
03	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	515 1	7895 2	N	720	600	1			657
04	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	95 4	5888 5	N	310	387	1			580
						499 1	10098 2	N						
						20 4	2155 5	N						
						589 1	13569 2	N						
						13 5	792 9	N						
						278 1	8852 2	N						
						93 5	341 9	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	498 1	15871 2	N	573	562 1				270
12	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	118 4	276 5							
01	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	574 1	20764 2	N	931	988 1				213
02	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	113 4	1024 9							
03	20367 X	15915	-0-	-4452	-0-	444 1	14953 2	N	761	721 1				253
04	19710 X	13348	-0-	-6362	-0-	349 4	837 9							
						517 1	13616 2	N	894	683 1				464
						1 4	983 9							
						583 1	14663 2	N	608	890 1				182
						669 9								
						589 1	11866 2	N	811	743 1				250
						1 4	892 9							
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
11	11010 X	7133	-0-	-3877	-0-	317 1	4032 2	Y	780	850 1				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1923 4	3 5							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	188 1	2 9	Y	2	2 1				-0-
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	549 1	2871 2	Y	757	731 1				26
*04	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	833 9								
						579 1	5952 2	Y	700	696 1				30
						26 4	770 9							
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
11	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	614 1	9188 2	Y	391	330 1				142
12	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	36 5	430 9							
01	DLQ G-10	10651	-0-	10651	10651	653 1	11003 2	Y	428	459 1				111
02	DLQ G-10	8259	-0-	8259	18910	9 4	22 5							
03	DLQ G-10	5872	-0-	5872	24782	617 1	9575 2	Y	383	361 1				133
04	DLQ G-10	45	-0-	45	24827	38 5	421 9							
						494 1	6961 2	Y	387	238 1				282
						378 5	426 9							
						202 1	3894 2	Y	102	120 1				264
						1664 5	112 9							
						45 1		Y	-0-	9 1				255
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072														
11	25510 X	25510	-0-	-0-	-0-	24505 2	144 4	Y	783	788 1				291
12	28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	861 9								
01	DLQ G-10	24355	-0-	24355	24355	27162 2	22 4	Y	798	880 1				209
02	DLQ G-10	12568	-0-	12568	36923	56 5	878 9							
03	DLQ G-10	6039	-0-	6039	42962	23638 2	95 5	Y	565	581 1				193
04	DLQ G-10	6736	-0-	6736	49698	622 9								
						11503 2	624 5	Y	401	249 1				345
						441 9								
						450 1	3830 2	Y	112	89 1				368
						1636 5	123 9							
						348 1	2492 2	Y	176	120 1				424
						3702 5	194 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED CLIFF FEE 4														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	58087 X	58087	-0-	-0-	-0-	53738	2	577	4	N	3429	3460	1	265
12	61112 X	61112	-0-	-0-	-0-	3772	9							
01	55877 X	55877	-0-	-0-	-0-	57012	2	445	4	N	3323	3330	1	258
02	51213 X	51213	-0-	-0-	-0-	3655	9							
03	53697 X	53697	-0-	-0-	-0-	51713	2	567	4	N	3270	3269	1	259
*04	40440 X	40440	-0-	-0-	-0-	3597	9							
						47601	2	49	4	N	3239	3034	1	464
						3563	9							
						50003	2	165	4	N	3208	3457	1	215
						3529	9							
						37806	2	1	4	N	2394	2394	1	215
						2633	9							
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
11	47580 X	36735	-0-	-10845	-0-	33900	2	559	4	N	2069	1989	1	251
12	49166 X	39589	-0-	-9577	-0-	2276	9							
01	49166 X	37727	-0-	-11439	-0-	35808	2	1211	4	N	2336	2400	1	187
02	38416 X	33819	-0-	-4597	-0-	2570	9							
03	39587 X	37742	-0-	-1845	-0-	34334	2	882	4	N	2283	2288	1	182
04	38310 X	31645	-0-	-6665	-0-	2511	9							
						31356	2	208	4	N	2050	1963	1	269
						2255	9							
						34468	2	711	4	N	2330	2432	1	167
						2563	9							
						28253	2	1168	4	N	2022	1941	1	248
						2224	9							
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														
11	43580 X	43580	-0-	-0-	-0-	34846	2	993	4	N	2305	2303	1	313
12	44660 X	44660	-0-	-0-	-0-	5205	5	2536	9					
01	43431 X	42172	-0-	-1259	-0-	36251	2	610	4	N	2273	2296	1	290
02	39228 X	37085	-0-	-2143	-0-	5299	5	2500	9					
03	43431 X	40151	-0-	-3280	-0-	36884	2	627	4	N	2303	2283	1	310
04	42030 X	32514	-0-	-9516	-0-	2128	5	2533	9					
						34915	2	2	4	N	1971	2019	1	262
						2168	9							
						37605	2	144	4	N	2072	2120	1	214
						123	5	2279	9					
						30018	2	7	4	N	1856	1791	1	279
						447	5	2042	9					
ALICE FEE 34														
WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														
11	26340 X	23465	-0-	-2875	-0-	610	1	18766	2	N	2169	2220	1	230
12	27218 X	22639	-0-	-4579	-0-	682	4	1021	5					
01	27218 X	21528	-0-	-5690	-0-	668	1	18524	2	N	2145	2110	1	265
02	23240 X	20876	-0-	-2364	-0-	1039	4	48	5					
03	25203 X	22752	-0-	-2451	-0-	553	1	17878	2	N	2007	2004	1	268
04	23460 X	22703	-0-	-757	-0-	382	4	507	5					
						602	1	17811	2	N	2062	2100	1	230
						195	4	2268	9					
						640	1	19605	2	N	2096	2116	1	210
						85	4	116	5					
						567	1	19774	2	N	2063	2033	1	240
						88	4	5	5					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED STATE J. E. LILES 6													//CONT.// 31913 800 //CONT.// 130061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
													WELL #: 2H		RRCID -> 286346	COMPL. DATE 08/19/2017	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9785 - 14515			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		187	1	1996	2	N	-0-					298					
12	25645 X	25645	-0-	-0-	-0-		54	4	1517	5							316					
01	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-		956	1	24462	2	N	18					300					
02	21914 X	21914	-0-	-0-	-0-		207	4	20	9							407					
03	21094 X	21094	-0-	-0-	-0-		793	1	20673	2	N	334	350	1			333					
*04	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-		156	4	367	9							334					
							769	1	20819	2	N	296	189	1								
							326	9														
							907	1	18759	2	N	344	418	1								
							167	4	883	5												
							247	1	4977	2	N	1										
							1	9														
LAUREN STATE 30													WELL #: 3H		RRCID -> 286414	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 10395 - 14803			
11	43170 X	41819	-0-	-1351	-0-		39430	2	1704	4	N	623	587	1			225					
12	44609 X	41739	-0-	-2870	-0-		685	9									193					
01	43772 X	43197	-0-	-575	-0-		38467	2	2295	4	N	888	920	1			223					
02	39424 X	37539	-0-	-1885	-0-		977	9									196					
03	43648 X	11141	-0-	-32507	-0-		42182	2	51	4	N	876	846	1			277					
04	41820 X	34716	-0-	-7104	-0-		964	9									240					
							36588	2	256	4	N	632	659	1								
							695	9														
							10743	2	4	4	N	358	277	1								
							394	9														
							33686	2	104	4	N	842	879	1								
							926	9														
LAUREN STATE 30													WELL #: 4H		RRCID -> 286415	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH	9193	PERF. 9510 - 13975			
11	33810 X	22942	-0-	-10868	-0-		683	1	18847	2	N	1895	1886	1			231					
12	35216 X	22565	-0-	-12651	-0-		350	4	977	5							253					
01	35216 X	24981	-0-	-10235	-0-		471	1	18569	2	N	1614	1592	1			243					
02	31808 X	19095	-0-	-12713	-0-		771	4	979	5							254					
03	30039 X	788	-0-	-29251	-0-		557	1	20759	2	N	1844	1854	1			315					
04	24180 X	21407	-0-	-2773	-0-		17	4	1620	5							273					
							482	1	16093	2	N	1428	1417	1								
							272	4	677	5												
							340	1	60	4	N	353	292	1								
							388	9														
							498	1	12326	2	N	871	913	1								
							247	4	7378	5												
ALICE FEE 34													WELL #: 3H		RRCID -> 286419	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 9840 - 14286			
11	24171 X	24171	-0-	-0-	-0-		661	1	18899	2	N	1894	1881	1			252					
12	24924 X	20292	-0-	-4632	-0-		377	4	2151	5							180					
01	24366 X	23202	-0-	-1164	-0-		648	1	16409	2	N	1946	2018	1			209					
02	22568 X	20404	-0-	-2164	-0-		1042	4	52	5							220					
03	24986 X	22370	-0-	-2616	-0-		549	1	18770	2	N	1639	1610	1			260					
04	24180 X	20919	-0-	-3261	-0-		151	4	1929	5							239					
							502	1	17447	2	N	1580	1569	1								
							662	4	55	5												
							515	1	19920	2	N	1759	1719	1								
							1935	9														
							490	1	18248	2	N	1561	1582	1								
							433	4	31	5												

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED SHELLY FEE 40														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 130061 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	19200 X	13946	-0-	-5254	-0-	631 13	1 4	6141 6620	2 5	N	492	532	1	314
12	19840 X	18351	-0-	-1489	-0-	702 27	1 4	503 16610	2 5	N	463	508	1	269
01	19530 X	17574	-0-	-1956	-0-	647 252	1 4	985 15035	2 5	N	595	662	1	202
02	17052 X	7419	-0-	-9633	-0-	345 6876	1 5	164 34	4 9	N	31			233
03	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	693 1	1 4	20332 35	2 5	N	1982	2055	1	160
*04	19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	626 1508	1 9	17366	2	N	1371	1287	1	244
J. S. BLAIR FEE 2														
WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
11	41670 X	28241	-0-	-13429	-0-	25100 625	2 5	1305 1211	4 9	N	1101	1066	1	375
12	42377 X	34802	-0-	-7575	-0-	32520 1812	2 9	470 33932	4 2	N	1647	1622	1	400
01	39432 X	36743	-0-	-2689	-0-	344 346	1 4	2121 31510	2 9	N	1928	1955	1	373
02	34104 X	33714	-0-	-390	-0-	516 3	1 4	1685 32476	2 9	N	1532	1655	1	250
03	34813 X	34769	-0-	-44	-0-	488 1	1 4	1804 26764	2 9	N	1640	1700	1	190
04	35550 X	29458	-0-	-6092	-0-	551 369	1 4	18 5	2	N	1596	1523	1	263
ALICE FEE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
11	21390 X	17218	-0-	-4172	-0-	680 439	1 4	14511 29	2 5	N	1417	1374	1	324
12	22103 X	20240	-0-	-1863	-0-	760 683	1 4	17041 1756	2 9	N	1596	1631	1	289
01	21793 X	18651	-0-	-3142	-0-	720 24	1 4	16126 74	2 5	N	1552	1561	1	280
02	18760 X	16127	-0-	-2633	-0-	659 227	1 4	13828 5	2 5	N	1280	1256	1	304
03	20677 X	17921	-0-	-2756	-0-	730 1447	1 9	15744 11292	2 2	N	1315	1274	1	345
04	19590 X	14121	-0-	-5469	-0-	675 42	1 4	917 5	2	N	1086	1094	1	337
AVA STATE 36														
WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														
11	16620 X	14504	-0-	-2116	-0-	580 877	1 4	11443 270	2 5	N	1213	1133	1	335
12	33232 X	17503	-0-	-15729	-0-	579 691	1 4	11806 2920	2 5	N	1370	1490	1	215
01	33232 X	12710	-0-	-20522	-0-	542 34	1 4	10825 379	2 5	N	845	871	1	189
02	30016 X	11225	-0-	-18791	-0-	502 162	1 4	9547 165	2 5	N	772	693	1	268
03	25327 X	12214	-0-	-13113	-0-	678 63	1 5	10524 949	2 9	N	863	877	1	254
04	16950 X	12108	-0-	-4842	-0-	658 66	1 4	10291 188	2 5	N	823	807	1	270

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED AVA STATE 36														//CONT.// 31913 800 //CONT.// 130061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
														WELL #: 4H		RRCID -> 286605	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL	DEPTH	9801	PERF.10310	- 14645			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM									
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
11	33720	X	30818	-0-	-2902	-0-	28478	2	501	4	N	1672	1598	1		279									
12	41664	X	31123	-0-	-10541	-0-	1839	9	252	4	N	1690	1764	1		205									
01	41664	X	30005	-0-	-11659	-0-	29012	2	100	4	N	1467	1354	1		318									
02	37632	X	29375	-0-	-8257	-0-	1859	9	22	4	N	1502	1614	1		206									
03	41664	X	29215	-0-	-12449	-0-	28291	2	37	4	N	1636	1548	1		294									
04	30810	X	27177	-0-	-3633	-0-	1614	9	465	4	N	1515	1607	1		202									
							27701	2																	
							1652	9																	
							27378	2																	
							1800	9																	
							25045	2																	
							1667	9																	
AVA STATE 36														WELL #: 5H		RRCID -> 286775	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL	DEPTH	9568	PERF.10122	- 14472			
11	29850	X	22055	-0-	-7795	-0-	21	1	19214	2	N	1183	1178	1		204									
12	30845	X	26229	-0-	-4616	-0-	1329	4	190	5	N	1684	1668	1		220									
01	30845	X	27242	-0-	-3603	-0-	378	1	21693	2	N	1737	1722	1		235									
02	27244	X	26782	-0-	-462	-0-	1317	4	989	5	N	1586	1568	1		253									
03	26846	X	26346	-0-	-500	-0-	588	1	24272	2	N	1716	1781	1		188									
04	26370	X	26275	-0-	-95	-0-	160	4	311	5	N	1541	1532	1		197									
							1958	1	21579	2	N														
							915	4	585	5															
							550	1	23908	2	N														
							1888	9																	
							375	1	22356	2	N														
							1849	4	1695	9															
SCOTT FEE 36														WELL #: 6H		RRCID -> 288566	COMPL. DATE 10/15/2019	TOTAL	DEPTH	9733	PERF. 9475	- 14616			
11	60420	X	32176	-0-	-28244	-0-	31163	2	527	4	N	442	355	1		312									
12	62434	X	38777	-0-	-23657	-0-	486	9	377	4	N	628	735	1		205									
01	62434	X	40488	-0-	-21946	-0-	37709	2	2189	9	N	498	522	1		181									
02	39452	X	36456	-0-	-2996	-0-	691	9	189	4	N	450	447	1		184									
03	41602	X	40040	-0-	-1562	-0-	39751	2	200	4	N	463	458	1		189									
*04	39374	X	39374	-0-	-0-	-0-	35761	2	509	9	N	428	342	1		275									
							495	9	4	4	N														
							39531	2																	
							38899	2																	
							471	9																	
SCOTT FEE 36														WELL #: 4H		RRCID -> 288567	COMPL. DATE 10/15/2019	TOTAL	DEPTH	9542	PERF. 9555	- 14378			
11	33047	X	33047	-0-	-0-	-0-	812	1	29279	2	N	2062	2027	1		341									
12	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	688	4	2268	9	N	1990	2009	1		322									
01	30163	X	30163	-0-	-0-	-0-	845	1	25996	2	N	1717	1743	1		296									
02	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	1357	4	2189	9	N	1641	1613	1		324									
03	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	803	1	26288	2	N	1707	1617	1		414									
*04	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	66	4	1117	5	N	1416	1463	1		367									
							459	1	24161	2	N														
							414	4	1805	9															
							672	1	26108	2	N														
							15	4	955	5															
							717	1	24552	2	N														
							204	4	1558	9															

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
SCOTT FEE 36														
WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
CNTY: CULBERSON														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	663 1	14691 2	N	1545	1568	1			213
12	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	299 4	1700 9	N	1451	1440	1			224
01	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	628 1	12795 2	N	1553	1541	1			236
02	19108 X	19108	-0-	-0-	-0-	1346 4	34 5	N	1324	1347	1			213
03	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	648 1	15045 2	N	1529	1517	1			225
*04	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	78 4	47 5	N	1333	1317	1			241
						570 1	13041 2	N						
						700 4	3341 5	N						
						733 1	14610 2	N						
						16 4	1682 9	N						
						645 1	12978 2	N						
						613 4	246 5	N						
W A STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
11	35269 X	35269	-0-	-0-	-0-	30099 2	2594 4	N	2342	2328	1			715
12	41043 X	41043	-0-	-0-	-0-	2576 9	16 4	N	2181	2340	1			556
01	40493 X	40493	-0-	-0-	-0-	38628 2	221 4	N	2474	2541	1			489
02	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	2399 9	73 4	N	2067	2001	1			555
03	41044 X	40696	-0-	-348	-0-	37551 2	283 4	N	2511	2321	1			745
04	39720 X	37344	-0-	-2376	-0-	2721 9	1828 4	N	2279	2314	1			710
						33431 2		N						
						2274 9		N						
						37651 2		N						
						2762 9		N						
						33009 2		N						
						2507 9		N						
ROXANNE FEE 46														
WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
11	26430 X	25606	-0-	-824	-0-	560 1	21315 2	N	1702	1687	1			212
12	27311 X	25567	-0-	-1744	-0-	1859 4	1872 9	N	1667	1669	1			210
01	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	627 1	21171 2	N	3883	3856	1			237
02	81576 X	81576	-0-	-0-	-0-	1935 4	1834 9	N	9018	9040	1			215
03	51646 X	51646	-0-	-0-	-0-	594 1	37860 2	N	5387	5389	1			213
04	28020 X	25687	-0-	-2333	-0-	188 4	4271 9	N	1900	1823	1			290
						470 1	67845 2	N						
						3341 4	9920 9	N						
						599 1	44983 2	N						
						138 4	5926 9	N						
						590 1	22654 2	N						
						353 4	2090 9	N						
MOTHER FEE 28														
WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
11	23040 X	21373	-0-	-1667	-0-	728 1	17310 2	N	2405	2449	1			192
12	31093 X	18658	-0-	-12435	-0-	676 4	13 5	N	1968	1925	1			235
01	31093 X	20016	-0-	-11077	-0-	768 1	14548 2	N	2138	2136	1			237
02	28084 X	9787	-0-	-18297	-0-	910 4	267 5	N	837	719	1			355
03	31093 X	16251	-0-	-14842	-0-	823 1	16557 2	N	1733	1540	1			548
04	21360 X	16700	-0-	-4660	-0-	194 4	90 5	N	1552	1503	1			597
						338 1	6981 2	N						
						237 4	1310 5	N						
						629 1	13673 2	N						
						5 4	38 5	N						
						560 1	14257 2	N						
						78 4	98 5	N						

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//		130061											
MOTHER FEE 28				WELL #:		3H		RRCID -> 288678		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 9695 - 14701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	29250 X	23401	-0-	-5849	-0-	645 1	19927 2	390 4	2439 9	N	2217	2266 1			240		
12	30225 X	23913	-0-	-6312	-0-	683 1	20223 2	642 4	2365 9	N	2150	2157 1			233		
01	28334 X	23120	-0-	-5214	-0-	696 1	19975 2	36 4	2413 9	N	2194	2136 1			291		
02	25592 X	20891	-0-	-4701	-0-	638 1	17842 2	277 4	2134 9	N	1940	1995 1			236		
03	28334 X	23114	-0-	-5220	-0-	650 1	19935 2	138 4	2391 9	N	2174	2171 1			239		
04	23400 X	21349	-0-	-2051	-0-	633 1	18397 2	187 4	2132 9	N	1938	1839 1			338		
ROXANNE FEE 46				WELL #:		3H		RRCID -> 288706		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 9760 - 14314			
11	23970 X	23890	-0-	-80	-0-	570 1	17863 2	495 4	3430 5	N	1393	1344 1			336		
12	24769 X	21067	-0-	-3702	-0-	605 1	18643 2	44 4	97 5	N	1525	1588 1			273		
01	24366 X	22729	-0-	-1637	-0-	629 1	20226 2	5 4	1869 9	N	1699	1671 1			301		
02	22288 X	19316	-0-	-2972	-0-	554 1	17272 2	1 4	1489 9	N	1354	1364 1			291		
03	24676 X	21115	-0-	-3561	-0-	663 1	18788 2	1664 9		N	1513	1506 1			298		
04	23880 X	20224	-0-	-3656	-0-	680 1	18085 2	1459 9		N	1326	1337 1			287		
W A STATE				WELL #:		6H		RRCID -> 288724		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 10028 - 17445			
11	33480 X	20744	-0-	-12736	-0-	18902 2	1706 4	136 9		N	124				390		
12	54833 X	54833	-0-	-0-	-0-	54197 2	474 4	162 9		N	147				537		
01	53538 X	53538	-0-	-0-	-0-	51224 2	2161 4	153 9		N	139	203 1			473		
02	50919 X	50919	-0-	-0-	-0-	50559 2	200 4	160 9		N	145				618		
03	54839 X	51785	-0-	-3054	-0-	51600 2	185 9			N	168	234 1			552		
04	53070 X	31718	-0-	-21352	-0-	31623 2	95 9			N	86	395 1			243		
STATE JUDY 3				WELL #:		1H		RRCID -> 288793		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 9314 - 14108			
11	33690 X	17347	-0-	-16343	-0-	17035 2	312 9			Y	284	463 1			179		
12	42563 X	40139	-0-	-2424	-0-	38434 2	388 4	1317 9		Y	1197	1044 1			332		
01	DLQ G-10	39520	-0-	39520	39520	37585 2	650 4	1285 9		Y	1168	1261 1			239		
02	DLQ G-10	35436	-0-	35436	74956	34337 2	1099 9			Y	999	1078 1			160		
03	DLQ G-10	37544	-0-	37544	112500	36156 2	1388 9			Y	1262	1256 1			166		
04	DLQ G-10	33002	-0-	33002	145502	31684 2	233 4	1085 9		Y	986	988 1			164		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	35840 X	35840	-0-	-0-	-0-	579 1	23444 2	8047 5		N	2551	2543 1		270
12	32922 X	32663	-0-	-259	-0-	964 4	28395 2	20 5		N	3074	3105 1		239
01	32922 X	31792	-0-	-1130	-0-	152 4	27893 2	3099 9		N	2817	2822 1		234
02	32648 X	27661	-0-	-4987	-0-	679 1	24391 2	2610 9		N	2373	2367 1		240
03	36146 X	29785	-0-	-6361	-0-	121 4	26264 2	2860 9		N	2600	2654 1		186
04	34980 X	30178	-0-	-4802	-0-	545 1	26687 2	2754 9		N	2504	2368 1		322
						115 4								
						635 1								
						26 4								
						634 1								
						103 4								
WILLIAM FEE 32														
WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
11	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-			158
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			158
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			158
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
DALE STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														
11	35010 X	34587	-0-	-423	-0-	32649 2	682 4			N	1142	1163 1		158
12	34498 X	34498	-0-	-0-	-0-	1256 9	294 4			N	1161	1153 1		166
01	34963 X	34963	-0-	-0-	-0-	32927 2	276 4			N	1173	1104 1		235
02	30072 X	29817	-0-	-255	-0-	1277 9	4 4			N	996	977 1		254
03	35743 X	30493	-0-	-5250	-0-	33397 2	1157 9			N	1052	1135 1		171
*04	34871 X	34871	-0-	-0-	-0-	1290 9	126 4			N	1166	1074 1		263
						28717 2								
						1096 9								
						29336 2								
						33462 2								
						1283 9								
DALE STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787														
11	39300 X	27468	-0-	-11832	-0-	16 1	25718 2			N	1249	1289 1		300
12	39773 X	34870	-0-	-4903	-0-	84 4	276 5			N	1790	1784 1		306
01	38409 X	32354	-0-	-6055	-0-	32678 2	4 4			N	1643	1599 1		350
02	33068 X	28226	-0-	-4842	-0-	219 5	1969 9			N	1497	1473 1		374
03	35092 X	30308	-0-	-4784	-0-	30447 2	47 4			N	1569	1657 1		286
04	33750 X	27833	-0-	-5917	-0-	53 5	1807 9			N	1564	1635 1		215
						26491 2	21 4							
						67 5	1647 9							
						28571 2	11 4							
						1726 9								
						22 1	25755 2			N				
						336 4	1720 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CAPITAN ENERGY, INCORPORATED DALE STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 130061 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289833		CAPACITY COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725							CNTY: CULBERSON	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	25745 X	25745	-0-	-0-	-0-			566 42	1 4	22796 2005	2 5	N	305	158 1		284
12	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-			664 48	1 4	25638 462	2 9	N	420	491 1		213
01	20610 X	20610	-0-	-0-	-0-			556 1150	1 5	18522 382	2 9	N	347	287 1		273
02	20509 X	20509	-0-	-0-	-0-			432 1297	1 5	18297 483	2 9	N	439	475 1		237
03	22736 X	22736	-0-	-0-	-0-			463 1152	1 5	20636 485	2 9	N	441	374 1		304
*04	377 X	377	-0-	-0-	-0-			375 1	1	2 4		N	-0-			304
DALE STATE					WELL #:	5H	RRCID -> 289834	COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236								
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STATE JUDY 3					WELL #:	2H	RRCID -> 291477	COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705								
11	45570 X	38848	-0-	-6722	-0-			25177 582	2 9	13089 4	4	N	529	190 1		506
12	61316 X	61316	-0-	-0-	-0-			60836 440	2 9	40 4	4	N	400	396 1		510
01	68971 X	68971	-0-	-0-	-0-			67730 519	2 9	722 4	4	N	472	783 1		199
02	66184 X	66184	-0-	-0-	-0-			65747 407	2 9	30 4	4	N	370	420 1		149
03	69655 X	69655	-0-	-0-	-0-			68879 450	2 9	326 4	4	N	409	406 1		152
04	66750 X	40729	-0-	-26021	-0-			39117 360	2 9	1252 4	4	N	327	254 1		225
STATE JUDY 3					WELL #:	3H	RRCID -> 295821	COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892								
11	48050 X	48050	-0-	-0-	-0-			43796 48733	2 2	4254 3969	9 9	Y	3867	4157 1		556
12	52702 X	52702	-0-	-0-	-0-			47454 3905	2 9	820 4	4	Y	3608	3311 1		853
01	DLQ G-10	52179	-0-	52179		52179		47454 3905	2 9	820 4	4	Y	3550	3813 1		590
02	DLQ G-10	45734	-0-	45734		97913		42195 46352	2 2	3539 3867	9 9	Y	3217	3493 1		314
03	DLQ G-10	50219	-0-	50219		148132		46352 42520	2 2	313 4	4	Y	3515	3513 1		316
04	DLQ G-10	46471	-0-	46471		194603		42520 3638	2 9				3307	3282 1		341
STATE JUDY 3					WELL #:	4H	RRCID -> 296169	COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10195 - 14987								
11	0 Z	21706	-0-	21706		1741874		21253 790	2 9	453 835	9 9	Y	412	353 1		115
12	0 Z	53125	-0-	53125		1794999		52290 59376	2 2	835 1026	9 4	Y	759	676 1		198
01	0 Z	61192	-0-	61192		1856191		59376 790	2 9			Y	718	805 1		111
02	0 Z	56945	-0-	56945		1913136		56399 58885	2 2	546 369	9 9	Y	496	580 1		27
03	0 Z	59254	-0-	59254		1972390		29539 146	2 9	217 4	4	Y	335	347 1		15
04	0 Z	29902	-0-	29902		2002292							133	133 1		15

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														
TYSON FEE 44														
WELL #: 3H RRCID -> 296683 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	72390 X	55328	-0-	-17062	-0-	45656	2	1212	4	Y	5754	5757	1	219
12	69936 X	55656	-0-	-14280	-0-	2131	5	6329	9					
01	DLQ G-10	54643	-0-	54643	54643	48716	2	256	4	Y	6076	5903	1	392
02	DLQ G-10	53858	-0-	53858	108501	6684	9							
03	DLQ G-10	49898	-0-	49898	158399	48733	2	19	4	Y	5220	5418	1	194
04	DLQ G-10	40336	-0-	40336	198735	149	5	5742	9					
						48378	2	154	4	Y	4842	4860	1	176
						5326	9							
						44990	2	175	5	Y	4303	4256	1	223
						4733	9							
						35995	2	17	4	Y	3733	3788	1	168
						218	5	4106	9					
TYSON FEE 44														
WELL #: 4H RRCID -> 296709 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617														
11	78840 X	48043	-0-	-30797	-0-	40406	2	1886	5	Y	5228	5223	1	27
12	77159 X	68215	-0-	-8944	-0-	5751	9							
01	DLQ G-10	82916	-0-	82916	82916	59445	2	313	4	Y	7688	7438	1	277
02	DLQ G-10	107829	-0-	107829	190745	8457	9							
03	DLQ G-10	81354	-0-	81354	272099	72918	2	28	4	Y	8860	9095	1	42
04	DLQ G-10	49584	-0-	49584	321683	224	5	9746	9					
						94964	2	302	4	Y	11421	11457	1	6
						12563	9							
						71928	2	279	5	Y	8315	8229	1	92
						9147	9							
						43219	2	20	4	Y	5531	5473	1	150
						261	5	6084	9					
SCOTT FEE 36														
WELL #: 7H RRCID -> 298404 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9150 - 13954														
11	187335 X	58310	-0-	-129025	-0-	510	1	48409	2	Y	8537	8549	1	234
12	69067 X	69067	-0-	-0-	-0-	9391	9							
01	67704 X	41768	-0-	-25936	-0-	634	1	58490	2	Y	8383	8395	1	222
02	61152 X	35090	-0-	-26062	-0-	722	4	9221	9					
03	67704 X	66155	-0-	-1549	-0-	472	1	36444	2	Y	4258	4360	1	120
04	67971 X	67971	-0-	-0-	-0-	63	4	105	5					
						510	1	28656	2	Y	5321	5024	1	417
						71	4	5853	9					
						68	1	58684	2	Y	6702	6874	1	245
						31	4	7372	9					
						62412	2	273	4	Y	4805	4834	1	216
						5286	9							
SCOTT FEE 36														
WELL #: 8H RRCID -> 298411 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 10100 - 14957														
11	655867 X	217192	-0-	-438675	-0-	211083	2	6109	9	Y	5554	5621	1	68
12	255037 X	235456	-0-	-19581	-0-	226689	2	2796	4	Y	5428	5495	1	1
01	255037 X	196831	-0-	-58206	-0-	5971	9							
02	230356 X	179538	-0-	-50818	-0-	191334	2	336	4	Y	4193	3839	1	355
03	255037 X	201044	-0-	-53993	-0-	549	5	4612	9					
04	227850 X	179860	-0-	-47990	-0-	176030	2	436	4	Y	2793	3148	1	-0-
						3072	9							
						197079	2	107	4	Y	3507	3493	1	14
						3858	9							
						174577	2	765	4	Y	4107	4085	1	36
						4518	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	257
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	257
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	257
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	257
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039														
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268														
11	43156	X	43156	-0-	-0-	-0-	2191	1	39017	2	Y	1747	1712 0	80
							26	4	1922	9				
12	57385	X	57385	-0-	-0-	-0-	3222	1	52759	2	Y	1267	1225 0	60
							10	4	1394	9				
01	76145	X	76145	-0-	-0-	-0-	4418	1	70858	2	Y	702	692 0	39
							97	4	772	9				
02	52385	X	52385	-0-	-0-	-0-	2707	1	48729	2	Y	863	816 0	23
							949	9						
*03	50328	X	50328	-0-	-0-	-0-	2557	1	46952	2	Y	742	657 0	32
							3	4	816	9				
*04	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	1493	1	30818	2	Y	650	618 0	34
							124	4	715	9				
HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111														
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461														
11	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	1423	1	25303	2	Y	430	441 0	20
							16	4	473	9				
12	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	1519	1	24921	2	Y	434	413 0	20
							3	4	477	9				
01	29238	X	29238	-0-	-0-	-0-	1681	1	26977	2	Y	494	465 0	27
							37	4	543	9				
02	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	2109	1	37982	2	Y	1350	1242 0	36
							1485	9						
*03	40487	X	40487	-0-	-0-	-0-	1921	1	35242	2	Y	3021	2619 0	130
							1	4	3323	9				
*04	29476	X	29476	-0-	-0-	-0-	1316	1	27176	2	Y	797	849 0	41
							107	4	877	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 5															
WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	34711 X	34711	-0-	-0-	-0-	1731	1	30847	2	Y	1921	1937	0	27 8	78
						20	4	2113	9						
12	32971 X	32971	-0-	-0-	-0-	1778	1	29184	2	Y	1823	1725	0	72 8	104
						4	4	2005	9						
01	29851 X	29851	-0-	-0-	-0-	1623	1	25983	2	Y	2010	1931	0	78 8	105
						34	4	2211	9						
02	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	1813	1	32613	2	Y	2024	1926	0	123 8	80
						2226	9								
*03	37770 X	37770	-0-	-0-	-0-	1842	1	33823	2	Y	1911	1737	0	174 8	80
						3	4	2102	9						
*04	31600 X	31600	-0-	-0-	-0-	1380	1	28505	2	Y	1455	1490	0	19 8	26
						114	4	1601	9						
HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716															
11	36491 X	36491	-0-	-0-	-0-	1857	1	33042	2	Y	1428	1440	0	20 8	58
						21	4	1571	9						
12	30756 X	30756	-0-	-0-	-0-	1681	1	27533	2	Y	1398	1321	0	55 8	80
						4	4	1538	9						
01	28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	1594	1	25572	2	Y	1190	1162	0	46 8	62
						35	4	1309	9						
02	24133 X	24133	-0-	-0-	-0-	1184	1	21329	2	Y	1473	1387	0	90 8	58
						1620	9								
*03	28289 X	28289	-0-	-0-	-0-	1379	1	25331	2	Y	1434	1301	0	131 8	60
						2	4	1577	9						
*04	26734 X	26734	-0-	-0-	-0-	1174	1	24291	2	Y	1065	1092	0	14 8	19
						97	4	1172	9						
HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
HH SW 5		WELL #:		25HD	RRCID ->	282251	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL	DEPTH	9942	PERF.	10161	-	14883
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HAY BOWEN 29/32				WELL #:		0016WA	RRCID ->	282362	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL	DEPTH	9415	PERF.	9616 - 19557
11	106746	X	106746	-0-	-0-	-0-	3877	1 97075 2	Y	5260	5230	0	35	8	44
							8 4	5786 9							
12	90799	X	90799	-0-	-0-	-0-	2934	1 81478 2	Y	5805	5656	0	115	8	78
							1 4	6386 9							
*01	77053	X	77053	-0-	-0-	-0-	2570	1 68713 2	Y	5242	5168	0	108	8	44
							4 4	5766 9							
*02	74632	X	74632	-0-	-0-	-0-	2654	1 66559 2	Y	4806	4624	0	180	8	46
							132 4	5287 9							
*03	97233	X	97233	-0-	-0-	-0-	2744	1 87727 2	Y	6038	5692	0	319	8	73
							120 4	6642 9							
*04	67414	X	67414	-0-	-0-	-0-	1926	1 60074 2	Y	4918	4826	0	104	8	61
							4 4	5410 9							

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		1213H	RRCID ->	282459	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH	8096	PERF.	8245 - 13120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				277

HH SW 3				WELL #:		24HC	RRCID ->	282646	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	9772	PERF.	9778 - 14868
11	39919	X	39919	-0-	-0-	-0-	2035	1 36183 2	Y	1523	1499	0	25	8	69
							26 4	1675 9							
12	40347	X	40347	-0-	-0-	-0-	2244	1 36758 2	Y	1216	1168	0	60	8	57
							7 4	1338 9							
01	39249	X	39249	-0-	-0-	-0-	2214	1 35500 2	Y	1353	1275	0	61	8	74
							47 4	1488 9							
02	35993	X	35993	-0-	-0-	-0-	1867	1 33597 2	Y	481	507	0	35	8	13
							529 9								
*03	37462	X	37462	-0-	-0-	-0-	1898	1 34872 2	Y	627	549	0	64	8	27
							2 4	690 9							
04	67974	X	67974	-0-	-0-	-0-	3101	1 64120 2	Y	452	435	0	21	8	23
							256 4	497 9							

HH SW 3				WELL #:		25HD	RRCID ->	282651	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	10342 - 14918
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)												//CONT.// 31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.												//CONT.// 148113																			
HH SW 3												WELL #: 27HC				RRCID -> 282657				COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL DEPTH 9863				PERF.10108 - 14658			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE												
0							AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	CODE													
11	36667	X	36667	-0-	-0-	-0-	1901	1	33824	2			Y	836	826	0	14	8	38												
							22	4	920	9																					
12	38047	X	38047	-0-	-0-	-0-	2109	1	34519	2			Y	1285	1199	0	63	8	61												
							5	4	1414	9																					
01	39296	X	39296	-0-	-0-	-0-	2252	1	36100	2			Y	813	793	0	36	8	45												
							50	4	894	9																					
02	49711	X	49711	-0-	-0-	-0-	2521	1	45434	2			Y	1596	1482	0	117	8	42												
							1756	9																							
*03	53519	X	53519	-0-	-0-	-0-	2614	1	47925	2			Y	2707	2356	0	276	8	117												
							2	4	2978	9																					
*04	47228	X	47228	-0-	-0-	-0-	2057	1	42539	2			Y	2240	2138	0	103	8	116												
							168	4	2464	9																					
HH SW 3												WELL #: 28HD				RRCID -> 282667				COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL DEPTH 10221				PERF.10232 - 15276			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
HAY BOWEN 29/32												WELL #: 0011WD				RRCID -> 282676				COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10520				PERF.10732 - 18533			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
HAY BOWEN 29/32												WELL #: 0013WC				RRCID -> 282677				COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 10071				PERF.10284 - 20091			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-												
HAY BOWEN 29/32												WELL #: 0015WA				RRCID -> 282678				COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 9519				PERF. 9787 - 19378			
11	105374	X	105374	-0-	-0-	-0-	3902	1	97673	2			Y	3448	3429	0	23	8	29												
							6	4	3793	9																					
12	109399	X	109399	-0-	-0-	-0-	3635	1	101134	2			Y	4206	4096	0	83	8	56												
							3	4	4627	9																					
*01	89134	X	89134	-0-	-0-	-0-	3043	1	81328	2			Y	4325	4256	0	89	8	36												
							5	4	4758	9																					
*02	94322	X	94322	-0-	-0-	-0-	3473	1	87187	2			Y	3173	3060	0	119	8	30												
							172	4	3490	9																					
*03	113007	X	113007	-0-	-0-	-0-	3300	1	105604	2			Y	3604	3400	0	190	8	44												
							139	4	3964	9																					
*04	155348	X	155348	-0-	-0-	-0-	4721	1	146871	2			Y	3402	3332	0	72	8	42												
							14	4	3742	9																					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 9519	PERF.10713	- 20454								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAY SCARLETT 42/43				WELL #: 0011WA	RRCID -> 282726	COMPL. DATE 07/02/2017	TOTAL DEPTH 9068	PERF. 9502	- 19490							
11	34980 X	-0-	-0-	-34980	-0-					N	3800	3531	0			766
12	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	23407	2	5821	9	N	5292	5493	0			565
01	50284 X	50284	-0-	-0-	-0-	45438	2	4846	9	N	4405	4274	0			696
02	51911 X	51911	-0-	-0-	-0-	46355	2	5556	9	N	5051	4933	0	15	8	799
*03	34063 X	34063	-0-	-0-	-0-	30491	2	3572	9	N	3247	3346	0	36	8	664
04	28290 X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	2383	2229	0	14	8	804
HAY GIA 16/21				WELL #: 0013WA	RRCID -> 282794	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 9409	PERF. 9794	- 19760							
11	26425 X	26425	-0-	-0-	-0-	896	1	22426	2	Y	2820	2862	0			38
						1	4	3102	9							
12	23994 X	22604	-0-	-1390	-0-	685	1	19046	2	Y	2612	2626	0			24
						2873	9									
*01	25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	794	1	21227	2	Y	2924	2899	0			49
						1	4	3216	9							
*02	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	719	1	18406	2	Y	2660	2664	0	13	8	32
						36	4	2926	9							
*03	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	666	1	21846	2	Y	2832	2796	0	29	8	39
						29	4	3115	9							
04	23220 X	6303	-0-	-16917	-0-	139	1	4502	2	Y	1511	1516	0	9	8	25
						1662	9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	RRCID -> 282874	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 8499	PERF. 8711	- 13440							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022																
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 3029H	RRCID -> 282876	COMPL. DATE 06/24/2017	TOTAL DEPTH 8814	PERF. 9023	- 13835							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAY BOWEN 29/32				WELL #: 0014WC	RRCID -> 282899	COMPL. DATE 12/30/2017	TOTAL DEPTH 9996	PERF.10372	- 20145							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
HAY GIA 16/21														WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728	
11	50957	X	50957	-0-	-0-	-0-	1852	1	46317	2	Y	2532	2563	0	34
							3	4	2785	9					
12	51883	X	51883	-0-	-0-	-0-	1699	1	47264	2	Y	2653	2663	0	24
							2	4	2918	9					
*01	35921	X	35921	-0-	-0-	-0-	1225	1	32695	2	Y	1817	1810	0	31
							2	4	1999	9					
*02	29260	X	7344	-0-	-21916	-0-	261	1	6667	2	Y	367	392	0	4
							12	4	404	9					
03	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-				Y	-0-	4	0		-0-
04	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-				Y	-0-				-0-
HAY GIA 16/21														WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756	
11	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	1299	1	32443	2	Y	3385	3407	0	45
							2	4	3724	9					
12	38221	X	38221	-0-	-0-	-0-	1179	1	32814	2	Y	3843	3853	0	35
							1	4	4227	9					
*01	29922	X	29922	-0-	-0-	-0-	961	1	25739	2	Y	2927	2913	0	49
							2	4	3220	9					
*02	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	973	1	24886	2	Y	3225	3219	0	39
							50	4	3548	9			16	8	
*03	31223	X	31223	-0-	-0-	-0-	815	1	26751	2	Y	3293	3252	0	46
							35	4	3622	9			34	8	
04	25830	X	16969	-0-	-8861	-0-	450	1	14297	2	Y	2019	2019	0	34
							1	4	2221	9			12	8	
HH SW 3														WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714	
11	55860	X	55860	-0-	-0-	-0-	2875	1	51144	2	Y	1640	1614	0	75
							37	4	1804	9					
12	51495	X	51495	-0-	-0-	-0-	2790	1	45642	2	Y	2775	2583	0	131
							10	4	3053	9					
01	56645	X	56645	-0-	-0-	-0-	3030	1	48587	2	Y	4509	4190	0	248
							68	4	4960	9					
02	49188	X	49188	-0-	-0-	-0-	2470	1	44470	2	Y	2044	2088	0	54
							2248	9					150	8	
*03	49827	X	49827	-0-	-0-	-0-	2535	1	46542	2	Y	679	635	0	29
							3	4	747	9			69	8	
04	41038	X	41038	-0-	-0-	-0-	1853	1	38320	2	Y	646	611	0	34
							154	4	711	9			30	8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 3															
WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	44869 X	44869	-0-	-0-	-0-	2353	1	41843	2	Y	585	606	0	10 8	27
12	36010 X	36010	-0-	-0-	-0-	29	4	644	9						
01	32522 X	32522	-0-	-0-	-0-	2022	1	33105	2	Y	797	747	0	39 8	38
02	27675 X	27675	-0-	-0-	-0-	6	4	877	9						
*03	30991 X	30991	-0-	-0-	-0-	1800	1	28865	2	Y	1653	1526	0	74 8	91
02	27675 X	27675	-0-	-0-	-0-	39	4	1818	9						
*04	27191 X	27191	-0-	-0-	-0-	1410	1	25404	2	Y	783	796	0	57 8	21
						861	9								
						1555	1	28572	2	Y	784	691	0	80 8	34
						2	4	862	9						
						1219	1	25127	2	Y	677	645	0	31 8	35
						100	4	745	9						
HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625															
11	52872 X	52872	-0-	-0-	-0-	1832	1	46001	2	Y	4578	4621	0		61
12	47783 X	47783	-0-	-0-	-0-	3	4	5036	9						
*01	49298 X	49298	-0-	-0-	-0-	1486	1	41352	2	Y	4494	4514	0		41
*02	40329 X	40329	-0-	-0-	-0-	2	4	4943	9						
*03	37237 X	37237	-0-	-0-	-0-	1590	1	42501	2	Y	4730	4691	0		80
04	27360 X	17582	-0-	-9778	-0-	4	4	5203	9						
						1355	1	34581	2	Y	3931	3944	0	19 8	48
						69	4	4324	9						
						980	1	32068	2	Y	3768	3726	0	38 8	52
						44	4	4145	9						
						449	1	14318	2	Y	2558	2552	0	15 8	43
						1	4	2814	9						
HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545															
11	66717 X	66717	-0-	-0-	-0-	2222	1	55645	2	Y	8040	8042	0		107
12	80995 X	80995	-0-	-0-	-0-	6	4	8844	9						
*01	77543 X	77543	-0-	-0-	-0-	2419	1	67249	2	Y	10295	10309	0		93
*02	62772 X	62772	-0-	-0-	-0-	2	4	11325	9						
*03	67436 X	67436	-0-	-0-	-0-	2410	1	64464	2	Y	9692	9622	0		163
04	47760 X	40719	-0-	-7041	-0-	8	4	10661	9						
						2031	1	52011	2	Y	7843	7873	0	38 8	95
						103	4	8627	9						
						1724	1	56472	2	Y	8331	8226	0	85 8	115
						76	4	9164	9						
						1033	1	33031	2	Y	6046	6024	0	36 8	101
						4	4	6651	9						
HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602															
11	43138 X	43138	-0-	-0-	-0-	1572	1	39399	2	Y	1966	2006	0		26
12	36792 X	36792	-0-	-0-	-0-	4	4	2163	9						
*01	22593 X	22593	-0-	-0-	-0-	1198	1	33274	2	Y	2109	2116	0		19
*02	19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	2320	9								
*03	28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	738	1	19719	2	Y	1941	1927	0		33
04	19590 X	13034	-0-	-6556	-0-	1	4	2135	9						
						651	1	16724	2	Y	1647	1652	0	8 8	20
						33	4	1812	9						
						782	1	25459	2	Y	1933	1906	0	20 8	27
						36	4	2126	9						
						323	1	10289	2	Y	2201	2178	0	13 8	37
						1	4	2421	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HH SW 3														
WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3														
WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	75	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	160	0	1
*01	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	320	1	8550	2	N	306	302	0	5
						1	4	337	9					
*02	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	280	1	7050	2	N	4478	4429	0	54
						15	4	4926	9					
*03	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	124	1	4094	2	N	4029	4027	0	56
						5	4	4432	9					
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	4180	4166	0	70
						4598	9							
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	311	0	3
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	61	1	1704	2	N	425	424	0	4
						468	9							
*01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	164	1	4417	2	N	514	509	0	9
						565	9							
*02	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	19	1	538	2	N	600	602	0	7
						1	4	660	9					
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1195	1185	0	17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1821	1807	0	31
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907														
11	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	412	1	10259	2	N	138	145	0	2
						1	4	152	9					
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	N	36	38	0	-0-
						40	9							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	36	0	1
*02	744 X	744	-0-	-0-	-0-	27	1	644	2	N	65	65	0	1
						1	4	72	9					
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	154	0	2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	215	0	4

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY EVELYNN 17/20															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
11	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	587 1	14717 2	1 4	3340 9	N	3036	3077 0				41													
12	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	493 1	13688 2	3308 9		N	3007	3021 0				27													
*01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	38 1	975 2	4398 9		N	3998	3958 0				67													
*02	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	145 1	3775 2	7 4	3996 9	N	3633	3636 0	20 8			44													
*03	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	293 1	9499 2	13 4	868 9	N	789	816 0	6 8			11													
*04	661 X	661	-0-	-0-	-0-	18 1	552 2	91 9		N	83	93 0				1													
HAY EVELYNN 17/20																WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981													
11	28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	990 1	24716 2	5 4	2692 9	N	2447	2484 0				33													
12	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	900 1	24903 2	3 4	2855 9	N	2595	2604 0				24													
*01	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	612 1	16386 2	1 4	2266 9	N	2060	2049 0				35													
*02	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	692 1	17724 2	35 4	2488 9	N	2262	2258 0	12 8			27													
*03	23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	491 1	16049 2	22 4	6971 9	N	6337	6230 0	46 8			88													
*04	44942 X	44942	-0-	-0-	-0-	1170 1	37413 2	5 4	6354 9	N	5776	5746 0	21 8			97													
HAY EVELYNN 17/20																WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773													
11	27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	961 1	24059 2	1 4	2719 9	N	2472	2507 0				33													
12	26957 X	26957	-0-	-0-	-0-	841 1	23423 2	2693 9		N	2448	2459 0				22													
*01	32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	1048 1	28019 2	7 4	3168 9	N	2880	2854 0				48													
*02	36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	1268 1	32245 2	69 4	2842 9	N	2584	2587 0	14 8			31													
*03	49799 X	49799	-0-	-0-	-0-	1339 1	43834 2	61 4	4565 9	N	4150	4093 0	30 8			58													
*04	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	846 1	27025 2	2 4	3196 9	N	2905	2904 0	10 8			49													
HAY BOWEN 29/32																WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 10825 - 17279													
11	65423 X	65423	-0-	-0-	-0-	2253 1	56391 2	4 4	6775 9	Y	6159	6126 0	41 8			51													
12	70988 X	70988	-0-	-0-	-0-	2243 1	62285 2	6460 9		Y	5873	5729 0	116 8			79													
*01	67052 X	67052	-0-	-0-	-0-	2178 1	58208 2	4 4	6662 9	Y	6056	5960 0	124 8			51													
*02	48877 X	48877	-0-	-0-	-0-	1655 1	41432 2	83 4	5707 9	Y	5188	4995 0	194 8			50													
*03	59348 X	59348	-0-	-0-	-0-	1607 1	51402 2	70 4	6269 9	Y	5699	5379 0	301 8			69													
*04	47868 X	47868	-0-	-0-	-0-	1316 1	41084 2	2 4	5466 9	Y	4969	4872 0	105 8			61													

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0044WD			RRCID -> 283788			COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 10556			PERF.11503 - 20996			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	55108 X	55108	-0-	-0-	-0-			1951	1 48933	2 3 4	2 4221	Y 9	3837	3806	0 26	8	32	
12	67429 X	67429	-0-	-0-	-0-			2184	1 60646	2 2 4	2 4597	Y 9	4179	4072	0 83	8	56	
*01	60885 X	60885	-0-	-0-	-0-			2037	1 54500	2 4 4	2 4344	Y 9	3949	3891	0 81	8	33	
*02	62209 X	62209	-0-	-0-	-0-			2197	1 55039	2 110 4	2 4863	Y 9	4421	4247	0 165	8	42	
*03	72291 X	72291	-0-	-0-	-0-			2026	1 64878	2 88 4	2 5299	Y 9	4817	4547	0 254	8	58	
*04	56085 X	56085	-0-	-0-	-0-			1613	1 50098	2 5 4	2 4369	Y 9	3972	3897	0 84	8	49	
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0042WD			RRCID -> 283967			COMPL. DATE 06/26/2018			TOTAL DEPTH 10633			PERF.11167 - 21382			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
HH SW 5			WELL #: 5HC			RRCID -> 284010			COMPL. DATE 07/19/2018			TOTAL DEPTH 9607			PERF. 9756 - 14584			
11	58375 X	58375	-0-	-0-	-0-			2933	1 52160	2 37 4	2 3245	Y 9	2950	2950	0 42	8	120	
12	59485 X	59485	-0-	-0-	-0-			3223	1 52742	2 10 4	2 3510	Y 9	3191	3003	0 126	8	182	
01	52987 X	52987	-0-	-0-	-0-			2943	1 47189	2 65 4	2 2790	Y 9	2536	2487	0 98	8	133	
02	47089 X	47089	-0-	-0-	-0-			2319	1 41764	2 3006 9		Y	2733	2591	0 167	8	108	
*03	52874 X	52874	-0-	-0-	-0-			2602	1 47740	2 2 4	2 2530	Y 9	2300	2101	0 210	8	97	
*04	39431 X	39431	-0-	-0-	-0-			1730	1 35730	2 142 4	2 1829	Y 9	1663	1708	0 22	8	30	
HH SW 5			WELL #: 7HC			RRCID -> 284014			COMPL. DATE 07/19/2018			TOTAL DEPTH 9687			PERF. 9752 - 14583			
11	41263 X	41263	-0-	-0-	-0-			2089	1 37138	2 27 4	2 2009	Y 9	1826	1822	0 26	8	74	
12	51338 X	51338	-0-	-0-	-0-			2795	1 45778	2 7 4	2 2758	Y 9	2507	2339	0 99	8	143	
01	49577 X	49577	-0-	-0-	-0-			2755	1 44163	2 60 4	2 2599	Y 9	2363	2291	0 91	8	124	
02	49250 X	49250	-0-	-0-	-0-			2456	1 44249	2 2545 9		Y	2314	2205	0 141	8	92	
*03	56502 X	56502	-0-	-0-	-0-			2792	1 51269	2 3 4	2 2438	Y 9	2216	2013	0 202	8	93	
*04	51946 X	51946	-0-	-0-	-0-			2300	1 47530	2 190 4	2 1926	Y 9	1751	1790	0 23	8	31	
HH SW 5			WELL #: 6HD			RRCID -> 284049			COMPL. DATE 07/19/2018			TOTAL DEPTH 10004			PERF.10163 - 14840			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 5			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
			WELL #: 17HA			RRCID -> 284085			COMPL. DATE 07/12/2018				TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9186 - 13104		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	49947 X	49947	-0-	-0-	-0-	2531 30	1 4	45075 2311	2 9	Y	2101	2115 0	30 8	85			
12	61169 X	61169	-0-	-0-	-0-	3365 10	1 4	55142 2652	2 9	Y	2411	2263 0	95 8	138			
01	51173 X	51173	-0-	-0-	-0-	2863 63	1 4	45923 2324	2 9	Y	2113	2058 0	82 8	111			
02	49386 X	49386	-0-	-0-	-0-	2471 2400	1 9	44515 2	2	Y	2182	2074 0	133 8	86			
*03	47037 X	47037	-0-	-0-	-0-	2312 2	1 4	42425 2298	2 9	Y	2089	1896 0	191 8	88			
*04	47290 X	47290	-0-	-0-	-0-	2094 174	1 4	43287 1735	2 9	Y	1577	1616 0	21 8	28			
HH SW 5			WELL #: 20HA			RRCID -> 284086			COMPL. DATE 07/12/2018				TOTAL DEPTH 9188		PERF. 9445 - 14134		
11	53008 X	53008	-0-	-0-	-0-	2699 31	1 4	47987 2291	2 9	Y	2083	2081 0	29 8	85			
12	42422 X	42422	-0-	-0-	-0-	2329 6	1 4	38189 1898	2 9	Y	1725	1643 0	68 8	99			
01	46649 X	46649	-0-	-0-	-0-	2603 57	1 4	41723 2266	2 9	Y	2060	1971 0	80 8	108			
02	43782 X	43782	-0-	-0-	-0-	2178 2411	1 9	39193 2	2	Y	2192	2079 0	134 8	87			
*03	48943 X	48943	-0-	-0-	-0-	2418 3	1 4	44342 2180	2 9	Y	1982	1805 0	181 8	83			
*04	41524 X	41524	-0-	-0-	-0-	1833 152	1 4	37891 1648	2 9	Y	1498	1534 0	20 8	27			
HH SW 5			WELL #: 8HD			RRCID -> 284102			COMPL. DATE 07/19/2018				TOTAL DEPTH 9953		PERF. 10020 - 14833		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HH SW 5			WELL #: 9HA			RRCID -> 284120			COMPL. DATE 07/12/2018				TOTAL DEPTH 8994		PERF. 9372 - 13931		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0043WC			RRCID -> 284121			COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10234		PERF. 10648 - 20812		
11	46365 X	46365	-0-	-0-	-0-	1757 4	1 4	43985 619	2 9	Y	563	559 0	4 8	5			
12	83392 X	83392	-0-	-0-	-0-	2870 2	1 4	79773 747	2 9	Y	679	662 0	13 8	9			
*01	47655 X	47655	-0-	-0-	-0-	1699 6	1 4	45369 581	2 9	Y	528	522 0	11 8	4			
*02	36260 X	36260	-0-	-0-	-0-	1360 68	1 4	34186 646	2 9	Y	587	563 0	22 8	6			
*03	39958 X	39958	-0-	-0-	-0-	1183 50	1 4	37758 967	2 9	Y	879	828 0	46 8	11			
*04	49422 X	49422	-0-	-0-	-0-	1507 5	1 4	47009 901	2 9	Y	819	803 0	17 8	10			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID -> 284264		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID -> 284270		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID -> 284612		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID -> 284629		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID -> 284653		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID -> 284678		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HH SW 3															
WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
11	26580 X	21502	-0-	-5078	-0-	1066	1	18977	2	Y	1315	1330	0	21	8
12	27466 X	20395	-0-	-7071	-0-	1133	1	18589	2	Y	610	611	0	30	8
01	20801 X	20201	-0-	-600	-0-	1185	1	18989	2	Y	2	31	0		-0-
02	18788 X	3292	-0-	-15496	-0-	166	1	2994	2	Y	120	108	0	9	8
*03	20801 X	9465	-0-	-11336	-0-	477	1	8760	2	Y	206	179	0	21	8
04	20130 X	14275	-0-	-5855	-0-	645	1	13314	2	Y	238	224	0	11	8
						54	4	262	9						12
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HH SW 3															
WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HH SW 3															
WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 10035 - 20228															
11	81806 X	81806	-0-	-0-	-0-	2978	1	74572	2	Y	3864	3850	0	26	8
12	78922 X	78922	-0-	-0-	-0-	2593	1	72147	2	Y	3798	3704	0	75	8
*01	73404 X	73404	-0-	-0-	-0-	2501	1	66845	2	Y	3682	3626	0	76	8
*02	67847 X	67847	-0-	-0-	-0-	2468	1	61840	2	Y	3105	2990	0	116	8
*03	60662 X	60662	-0-	-0-	-0-	1774	1	56567	2	Y	2039	1936	0	108	8
*04	61412 X	61412	-0-	-0-	-0-	1780	1	55491	2	Y	3760	3659	0	80	8
						5	4	4136	9						46

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY ARIA 03/46														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	89913 X	89913	-0-	-0-	-0-	3220 8 4	1 80552 6133	2 9	N	5575	5587	0		118
12	97261 X	97261	-0-	-0-	-0-	3109 4 4	1 86397 7751	2 9	N	7046	6999	0		165
*01	103477 X	103477	-0-	-0-	-0-	3463 10 4	1 92587 7417	2 9	N	6743	6738	0		170
*02	84211 X	84211	-0-	-0-	-0-	2937 152 4	1 74976 6146	2 9	N	5587	5600	0	32 8	125
*03	90513 X	90513	-0-	-0-	-0-	2493 110 4	1 81423 6487	2 9	N	5897	5843	0	66 8	113
*04	39577 X	39577	-0-	-0-	-0-	1053 1 4	1 33614 4909	2 9	N	4463	4453	0	22 8	101
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815														
11	108223 X	108223	-0-	-0-	-0-	3906 6 4	1 97619 6692	2 9	N	6084	6110	0		129
12	99703 X	99703	-0-	-0-	-0-	3237 2 4	1 90015 6449	2 9	N	5863	5855	0		137
*01	52730 X	52730	-0-	-0-	-0-	1650 8 4	1 44190 6882	2 9	N	6256	6235	0		158
*02	54519 X	54519	-0-	-0-	-0-	1848 96 4	1 47391 5184	2 9	N	4713	4738	0	27 8	106
*03	80159 X	80159	-0-	-0-	-0-	2185 102 4	1 71402 6470	2 9	N	5882	5809	0	66 8	113
*04	69475 X	69475	-0-	-0-	-0-	1923 5 4	1 61510 6037	2 9	N	5488	5451	0	26 8	124
HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892														
11	34087 X	34087	-0-	-0-	-0-	1300 2 4	1 32466 319	2 9	N	290	291	0		6
12	29852 X	29852	-0-	-0-	-0-	1030 1 4	1 28580 241	2 9	N	219	220	0		5
*01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	184 50 9	1 4910	2	N	45	49	0		1
*02	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	461 23 4	1 11762 105	2 9	N	95	93	0	1 8	2
03	33338 X	33338	-0-	-0-	-0-	979 43 4	1 32111 205	2 9	N	186	182	0	2 8	4
*04	35033 X	35033	-0-	-0-	-0-	1050 3 4	1 33534 446	2 9	N	405	398	0	2 8	9

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID -> 285588		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #: 26HA		RRCID -> 285794		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934					
11	23970 X	23791	-0-	-179	-0-	1156 1	20577 2	2	Y	1859	1829 0	30 8	85
						13 4	2045 9						
12	24769 X	21117	-0-	-3652	-0-	1116 1	18313 2	2	Y	1532	1470 0	75 8	72
						3 4	1685 9						
01	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	1273 1	20431 2	2	Y	2049	1916 0	92 8	113
						28 4	2254 9						
02	20580 X	20295	-0-	-285	-0-	933 1	16803 2	2	Y	2326	2208 0	170 8	61
						2559 9							
*03	22785 X	19083	-0-	-3702	-0-	886 1	16264 2	2	Y	1756	1562 0	179 8	76
						1 4	1932 9						
04	22050 X	17838	-0-	-4212	-0-	737 1	15238 2	2	Y	1638	1553 0	76 8	85
						61 4	1802 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0041WA		RRCID -> 285832		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372					
11	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	410 1	33607 2	2	N	1303	1295 0	31 8	19
						2 4	1433 9						
12	35608 X	35608	-0-	-0-	-0-	391 1	33390 2	2	N	1661	1631 0	29 8	20
						1827 9							
01	32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	345 1	30640 2	2	N	1728	1698 0	33 8	17
						1 4	1901 9						
02	27514 X	27514	-0-	-0-	-0-	282 1	25487 2	2	N	1586	1537 0	42 8	24
						1745 9							
*03	21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	232 1	20259 2	2	N	1052	1060 0	1 8	15
						8 4	1157 9						
*04	49835 X	49835	-0-	-0-	-0-	587 1	47332 2	2	N	1740	1691 0	5 8	59
						2 4	1914 9						

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID -> 285833		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691					
11	151177 X	151177	-0-	-0-	-0-	5521 1	138264 2	2	N	6711	6753 0		142
						10 4	7382 9						
12	138297 X	138297	-0-	-0-	-0-	4567 1	126985 2	2	N	6129	6128 0		143
						3 4	6742 9						
*01	79244 X	79244	-0-	-0-	-0-	2620 1	70031 2	2	N	5989	5981 0		151
						5 4	6588 9						
*02	108714 X	108714	-0-	-0-	-0-	3828 1	97928 2	2	N	6149	6126 0	36 8	138
						194 4	6764 9						
*03	144012 X	144012	-0-	-0-	-0-	4037 1	132150 2	2	N	6952	6879 0	78 8	133
						178 4	7647 9						
*04	117633 X	117633	-0-	-0-	-0-	3358 1	107313 2	2	N	6320	6279 0	31 8	143
						10 4	6952 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	107416 X	107416	-0-	-0-	-0-	3968	1	99329	2	Y	3739	3752	0	23
12	108274 X	108274	-0-	-0-	-0-	6	4	4113	9	Y	3397	3386	0	34
*01	88259 X	88259	-0-	-0-	-0-	3629	1	100906	2	Y	3121	3128	0	27
*02	65090 X	65090	-0-	-0-	-0-	2	4	3737	9	Y	2285	2283	0	29
*03	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	3058	1	81763	2	Y	1102	1124	0	7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	3433	9	Y	456	461	0	2
						2351	1	60106	2					
						119	4	2514	9					
						495	1	16212	2					
						21	4	1212	9					
HH SW 3														
WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438														
11	27042 X	27042	-0-	-0-	-0-	304	1	24858	2	N	1708	1702	0	26
12	31290 X	31290	-0-	-0-	-0-	1	4	1879	9	N	1781	1757	0	22
01	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	340	1	28991	2	N	1845	1814	0	18
02	23544 X	23544	-0-	-0-	-0-	1959	9	29690	2	N	1485	1441	0	22
*03	33002 X	33002	-0-	-0-	-0-	333	1	2030	9	N	1863	1856	0	27
*04	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	1	4	21670	2	N	1336	1313	0	45
						240	1	2049	9					
						1634	9	30593	2					
						351	1	2049	9					
						9	4	30865	2					
						383	1	1470	9					
						1	4							
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538														
11	122540 X	122540	-0-	-0-	-0-	4553	1	113988	2	N	3622	3639	0	77
12	109718 X	109718	-0-	-0-	-0-	15	4	3984	9	N	3032	3038	0	71
*01	60621 X	60621	-0-	-0-	-0-	3696	1	102680	2	N	1360	1397	0	34
*02	69836 X	69836	-0-	-0-	-0-	7	4	3335	9	N	1778	1762	0	40
*03	91209 X	91209	-0-	-0-	-0-	2132	1	56986	2	N	3826	3753	0	73
*04	96977 X	96977	-0-	-0-	-0-	7	4	1496	9	N	3731	3703	0	84
						2552	1	65200	2					
						128	4	1956	9					
						2574	1	84312	2					
						114	4	4209	9					
						2819	1	90043	2					
						11	4	4104	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	338 1	27758 2	N	1922	1906 0	39 8		29
							2114 9							
12	26041	X	26041	-0-	-0-	-0-	273 1	23285 2	N	2257	2207 0	51 8		28
							2483 9							
01	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	382 1	33906 2	N	1871	1829 0	52 8		18
							2 4	2058 9						
02	33194	X	33194	-0-	-0-	-0-	344 1	31021 2	N	1663	1606 0	50 8		25
							1829 9							
*03	42041	X	42041	-0-	-0-	-0-	454 1	39603 2	N	1794	1791 0	2 8		26
							11 4	1973 9						
*04	43715	X	43715	-0-	-0-	-0-	513 1	41445 2	N	1596	1563 0	5 8		54
							1 4	1756 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511														
11	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	268 1	22010 2	N	1329	1320 0	26 8		20
							1462 9							
12	27617	X	27617	-0-	-0-	-0-	302 1	25753 2	N	1420	1396 0	27 8		17
							1562 9							
01	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	284 1	25011 2	N	1405	1378 0	30 8		14
							1 4	1546 9						
02	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	194 1	17462 2	N	1123	1086 0	34 8		17
							1235 9							
*03	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	246 1	21562 2	N	449	459 0	1 8		6
							8 4	494 9						
*04	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	201 1	16211 2	N	485	473 0	2 8		16
							534 9							
HAY ARIA 03/46														
WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10944 - 21163														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 10770 - 20768														
11	115882	X	115882	-0-	-0-	-0-	4250 1	106252 2	Y	4881	4901 0			30
							11 4	5369 9						
12	111305	X	111305	-0-	-0-	-0-	3669 1	102106 2	Y	5024	5003 0			51
							4 4	5526 9						
*01	101805	X	101805	-0-	-0-	-0-	3488 1	93218 2	Y	4627	4638 0			40
							9 4	5090 9						
*02	80465	X	80465	-0-	-0-	-0-	2864 1	73349 2	Y	3731	3724 0			47
							148 4	4104 9						
*03	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	604 1	19733 2	Y	1208	1247 0			8
							27 4	1329 9						
*04	26515	X	26515	-0-	-0-	-0-	760 1	24217 2	Y	1396	1397 0			7
							2 4	1536 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	24496 X	24496	-0-	-0-	-0-	274 1	22527 2	1695 9	N	1541	1541 0	29 8			23
12	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	307 1	26228 2	1750 9	N	1591	1566 0	28 8			20
01	26887 X	26887	-0-	-0-	-0-	279 1	24812 2	1795 9	N	1632	1602 0	34 8			16
02	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	279 1	25228 2	1462 9	N	1329	1289 0	36 8			20
*03	40404 X	40404	-0-	-0-	-0-	439 1	38133 2	11 4	N	1655	1650 0	1 8			24
*04	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	299 1	24040 2	1563 9	N	1421	1393 0	4 8			48
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437															
11	36412 X	36412	-0-	-0-	-0-	417 1	34136 2	2 4	N	1688	1689 0	30 8			25
12	40339 X	40339	-0-	-0-	-0-	441 1	37714 2	2184 9	N	1985	1956 0	30 8			24
01	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	406 1	36101 2	1 4	N	2020	1990 0	34 8			20
02	30893 X	30893	-0-	-0-	-0-	319 1	28668 2	1906 9	N	1733	1684 0	43 8			26
*03	44727 X	44727	-0-	-0-	-0-	482 1	42059 2	11 4	N	1977	1974 0	1 8			28
*04	47446 X	47446	-0-	-0-	-0-	559 1	45035 2	1 4	N	1683	1650 0	4 8			57
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368															
11	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	228 1	18622 2	2111 9	N	1919	1902 0	30 8			29
12	34533 X	34533	-0-	-0-	-0-	365 1	31150 2	3018 9	N	2744	2702 0	37 8			34
01	40777 X	40777	-0-	-0-	-0-	424 1	37489 2	1 4	N	2603	2569 0	42 8			26
02	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	275 1	24715 2	2525 9	N	2295	2236 0	50 8			35
*03	36840 X	36840	-0-	-0-	-0-	385 1	33580 2	9 4	N	2605	2601 0	2 8			37
*04	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	222 1	17939 2	1467 9	N	1334	1323 0	3 8			45
HAY ALEX 16/21															
WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771															
11	119451 X	119451	-0-	-0-	-0-	4406 1	110373 2	8 4	Y	4240	4255 0				26
12	103989 X	103989	-0-	-0-	-0-	3423 1	95160 2	3 4	Y	4912	4888 0				50
*01	110931 X	110931	-0-	-0-	-0-	3837 1	102525 2	11 4	Y	4144	4158 0				36
*02	69823 X	69823	-0-	-0-	-0-	2477 1	63368 2	125 4	Y	3503	3495 0				44
*03	19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	528 1	17239 2	23 4	Y	1298	1333 0				9
*04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1 2	23 9		Y	21	30 0				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.																							
HAY ALEX 16/21																							
WELL #: 0016WD RRCID -> 286650														COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND M	PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT						-0-

HAY ALEX 16/21														WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438									
11		62542	X	62542	-0-	-0-	-0-	2165	1	54191	2	Y	5621	5639	0								34
								3	4	6183	9												
12		64903	X	64903	-0-	-0-	-0-	2028	1	56421	2	Y	5866	5841	0								59
								1	4	6453	9												
*01		43073	X	43073	-0-	-0-	-0-	1342	1	35860	2	Y	5335	5347	0								47
								2	4	5869	9												
*02		29187	X	29187	-0-	-0-	-0-	915	1	23439	2	Y	4353	4345	0								55
								45	4	4788	9												
*03		20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	518	1	16897	2	Y	2615	2653	0								17
								22	4	2877	9												
*04		32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	830	1	26581	2	Y	4505	4500	0								22
								2	4	4956	9												

HAY ALEX 16/21														WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638									
11		124693	X	124693	-0-	-0-	-0-	4543	1	113672	2	Y	5881	5896	0								36
								9	4	6469	9												
12		118773	X	118773	-0-	-0-	-0-	3895	1	108219	2	Y	6051	6026	0								61
								3	4	6656	9												
*01		105673	X	105673	-0-	-0-	-0-	3589	1	95881	2	Y	5633	5645	0								49
								7	4	6196	9												
*02		86873	X	86873	-0-	-0-	-0-	3054	1	77950	2	Y	5197	5181	0								65
								152	4	5717	9												
*03		42229	X	42229	-0-	-0-	-0-	1125	1	36830	2	Y	3841	3881	0								25
								49	4	4225	9												
*04		31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	844	1	26964	2	Y	3301	3310	0								16
								2	4	3631	9												

HAY ARIA 03/46														WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825									
11		90276	X	90276	-0-	-0-	-0-	3322	1	83216	2	N	3391	3399	0								72
								8	4	3730	9												
12		80052	X	80052	-0-	-0-	-0-	2640	1	73390	2	N	3652	3639	0								85
								5	4	4017	9												
*01		79815	X	79815	-0-	-0-	-0-	2739	1	73148	2	N	3563	3558	0								90
								9	4	3919	9												
*02		54867	X	54867	-0-	-0-	-0-	1938	1	49624	2	N	2910	2918	0			17	8				65
								104	4	3201	9												
*03		76856	X	76856	-0-	-0-	-0-	2171	1	71101	2	N	3168	3137	0			35	8				61
								99	4	3485	9												
*04		75738	X	75738	-0-	-0-	-0-	2198	1	70058	2	N	3157	3132	0			15	8				71
								9	4	3473	9												

HAY ARIA 03/46														WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899									
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	312 1	25612 2	N	2783	2745 0	48 8	42			
12	44075 X	44075	-0-	-0-	-0-	3061 9	40612 2	N	2715	2678 0	46 8	33			
01	37869 X	37869	-0-	-0-	-0-	476 1	34552 2	N	2660	2615 0	52 8	26			
02	31154 X	31154	-0-	-0-	-0-	2987 9	2926 9	N	2397	2321 0	66 8	36			
*03	31566 X	31566	-0-	-0-	-0-	390 1	29125 2	N	1908	1915 0	2 8	27			
*04	36700 X	36700	-0-	-0-	-0-	1 4	34567 2	N	1550	1520 0	5 8	52			
						2637 9	1705 9								
						333 1									
						9 4									
						427 1									
						1 4									
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902															
11	78499 X	78499	-0-	-0-	-0-	2866 1	71722 2	Y	3549	3553 0		22			
12	76541 X	76541	-0-	-0-	-0-	7 4	69979 2	Y	3673	3658 0		37			
*01	67860 X	67860	-0-	-0-	-0-	2520 1	4040 9	Y	3337	3345 0		29			
*02	55180 X	55180	-0-	-0-	-0-	2313 1	3671 9	Y	2743	2738 0		34			
*03	25918 X	25918	-0-	-0-	-0-	6 4	50109 2	Y	1993	2014 0		13			
*04	40243 X	40243	-0-	-0-	-0-	1955 1	3017 9	Y	3078	3076 0		15			
						99 4	2192 9								
						705 1	35733 2	Y							
						31 4	3386 9								
						1121 1									
						3 4									
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
HAY ALEX 16/21		WELL #:		0014WD	RRCID ->	287072	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL	DEPTH	10506	PERF.10663 - 20946						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	76208 X	76208	-0-	-0-	-0-			2790	1 7	69780	2 4	Y	3301	3313	0			20
12	68314 X	68314	-0-	-0-	-0-			2251	1 3	62452	2 4	Y	3280	3267	0			33
*01	68197 X	68197	-0-	-0-	-0-			2334	1 8	62441	2 4	Y	3104	3110	0			27
*02	56395 X	56395	-0-	-0-	-0-			2007	1 103	51417	2 4	Y	2607	2601	0			33
*03	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-			457	1 20	14867	2 4	Y	1093	1119	0			7
*04	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-			375	1 1	11868	2 4	Y	950	952	0			5

HAY ZOELLE 9		WELL #:		0012WA	RRCID ->	287108	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL	DEPTH	9283	PERF. 9679 - 14741						
11	1980 X	163	-0-	-1817	-0-			1	1 42	120	2 9	Y	38	38	0			1
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-			102	1 41	2832	2 9	Y	37	38	0			-0-
*01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-							Y	-0-					-0-
*02	1120 X	321	-0-	-799	-0-			11	1 1	309	2 4	Y	-0-					-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-							Y	30	30	0			-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-							Y	33	32	0			1

HAY ARIA 03/46		WELL #:		0014WD	RRCID ->	287180	COMPL. DATE	06/14/2019	TOTAL	DEPTH	10598	PERF.10821 - 21149						
11	73527 X	73527	-0-	-0-	-0-			2715	1 7	67992	2 4	N	2557	2571	0			54
12	44195 X	44195	-0-	-0-	-0-			1439	1 2753	40003	2 9	N	2503	2498	0			59
*01	34996 X	34996	-0-	-0-	-0-			1162	1 2	31039	2 4	N	2539	2534	0			64
*02	68857 X	68857	-0-	-0-	-0-			2477	1 125	63290	2 4	N	2695	2683	0	16	8	60
*03	71997 X	71997	-0-	-0-	-0-			2046	1 89	66902	2 4	N	2691	2669	0	30	8	52
*04	53618 X	53618	-0-	-0-	-0-			1551	1 4	49491	2 4	N	2338	2326	0	11	8	53

HAY ARIA 03/46		WELL #:		0022WD	RRCID ->	287214	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL	DEPTH	10555	PERF.10905 - 20869						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #:		0012WD	RRCID ->	287239	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL	DEPTH	10424	PERF.10765 - 21047						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	64268 X	64268	-0-	-0-	-0-	2338 1	58594 2	3332 9	3332 9	Y	3029	3042 0		18
12	67724 X	67724	-0-	-0-	-0-	2232 1	62030 2	3460 9	3460 9	Y	3145	3131 0		32
*01	61714 X	61714	-0-	-0-	-0-	2108 1	56315 2	3287 9	3287 9	Y	2988	2994 0		26
*02	50374 X	50374	-0-	-0-	-0-	1794 1	45774 2	2714 9	2714 9	Y	2467	2462 0		31
*03	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	397 1	13088 2	1029 9	1029 9	Y	935	960 0		6
*04	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	277 1	8899 2	1042 9	1042 9	Y	947	948 0		5
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239														
11	39019 X	39019	-0-	-0-	-0-	446 1	36540 2	2032 9	2032 9	N	1847	1839 0	46 8	39
12	28859 X	28859	-0-	-0-	-0-	317 1	27185 2	1357 9	1357 9	N	1234	1219 0	26 8	28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	33405 X	33405	-0-	-0-	-0-	340 1	29681 2	3375 9	3375 9	N	3068	2972 0	25 8	71
*04	25270 X	25270	-0-	-0-	-0-	261 1	21075 2	3934 9	3934 9	N	3576	3504 0	39 8	104
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985														
11	57786 X	57786	-0-	-0-	-0-	653 1	53543 2	3587 9	3587 9	N	3261	3184 0	47 8	69
12	29488 X	29488	-0-	-0-	-0-	319 1	27301 2	1868 9	1868 9	N	1698	1693 0	36 8	38
01	21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	221 1	19583 2	1720 9	1720 9	N	1564	1523 0	36 8	43
02	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	199 1	17985 2	1933 9	1933 9	N	1757	1682 0	56 8	62
*03	35309 X	35309	-0-	-0-	-0-	384 1	33464 2	1452 9	1452 9	N	1320	1336 0	15 8	31
*04	42363 X	42363	-0-	-0-	-0-	499 1	40277 2	1587 9	1587 9	N	1443	1397 0	35 8	42
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 31913 800 148113 WELL #: 0053WA	NON-ASSOCIATED RRCID -> 287571		CAPACITY COMPL. DATE 11/25/2019				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	24389 X	24389	-0-	-0-	-0-	270 1962	1 9	22157	2	N	1784	1734	0	30	8	38
12	29650 X	29650	-0-	-0-	-0-	323 1647	1 9	27680	2	N	1497	1476	0	25	8	34
01	25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	268 1	1 4	23898	2	N	1372	1339	0	29	8	38
02	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	209 1	1 4	18758	2	N	1513	1454	0	43	8	54
*03	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	1664 284	9 1	24829	2	N	1477	1481	0	16	8	34
*04	19444 X	19444	-0-	-0-	-0-	8 220	4 1	17660	2	N	1422	1378	0	37	8	41
						1564	9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020				TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454				
11	43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	506 3	1 4	41424	2	N	1627	1588	0	40	8	34
12	47521 X	47521	-0-	-0-	-0-	521 1	1 4	44404	2	N	2359	2292	0	47	8	54
01	43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	452 1	1 4	40066	2	N	2314	2246	0	59	8	63
02	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	302 2	1 4	27209	2	N	1552	1502	0	58	8	55
*03	44834 X	44834	-0-	-0-	-0-	1 483	1 4	42210	2	N	1936	1920	0	26	8	45
*04	40975 X	40975	-0-	-0-	-0-	11 477	4 1	2130	2	N	1969	1899	0	59	8	56
						2	4	2166	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768				
11	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	197 1197	1 9	16241	2	N	1088	1073	0	16	8	23
12	32910 X	32910	-0-	-0-	-0-	362 1	1 4	30889	2	N	1507	1462	0	34	8	34
01	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	319 1	1 4	28204	2	N	1921	1857	0	45	8	53
02	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	2 4	1 4	2113	9							
						281 1837	1 9	25276	2	N	1670	1606	0	58	8	59
*03	46887 X	46887	-0-	-0-	-0-	511 14	1 4	44544	2	N	1653	1652	0	22	8	38
*04	43418 X	43418	-0-	-0-	-0-	509 2	1 4	40915	2	N	1811	1749	0	48	8	52
								1992	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199				
11	26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	300 2245	1 9	24448	2	N	2041	1995	0	49	8	43
12	39695 X	39695	-0-	-0-	-0-	401 5050	1 9	34244	2	N	4591	4475	0	54	8	105
01	51394 X	51394	-0-	-0-	-0-	544 2	1 4	48344	2	N	2276	2251	0	68	8	62
02	49564 X	49564	-0-	-0-	-0-	514 1	1 4	46192	2	N	2597	2485	0	82	8	92
*03	35604 X	35604	-0-	-0-	-0-	342 1	1 4	29861	2	N	4903	4850	0	31	8	114
*04	50085 X	50085	-0-	-0-	-0-	8 582	4 1	5393	9							
						2 2	4 4	46961	2	N	2309	2287	0	70	8	66
								2540	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	51840 X	48334	-0-	-3506	-0-	562 1	46239 2	1531 9	Y	1392	1365 0	24 8			3
12	43012 X	43012	-0-	-0-	-0-	475 1	40534 2	1531 9	Y	1821	1793 0	27 8			4
01	42691 X	42691	-0-	-0-	-0-	2003 9	40467 2	1767 9	Y	1606	1577 0	29 8			4
02	45108 X	44823	-0-	-285	-0-	455 1	42352 2	1767 9	Y	1819	1770 0	48 8			5
*03	49941 X	42568	-0-	-7373	-0-	2001 9	40271 2	1826 9	Y	1660	1645 0	15 8			5
04	48330 X	37111	-0-	-11219	-0-	460 1	34916 2	1761 9	Y	1601	1568 0	33 8			5
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207															
11	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	159 1	13097 2	939 9	N	854	855 0	14 8			30
12	33562 X	33562	-0-	-0-	-0-	363 1	31023 2	2176 9	N	1978	1943 0	23 8			42
01	59945 X	59945	-0-	-0-	-0-	644 1	57156 2	2143 9	N	1948	1901 0	29 8			60
02	49528 X	49528	-0-	-0-	-0-	520 1	46883 2	2125 9	N	1932	1916 0	56 8			20
*03	35340 X	35340	-0-	-0-	-0-	382 1	33361 2	1588 9	N	1444	1442 0	12 8			10
*04	21674 X	21674	-0-	-0-	-0-	239 1	19371 2	2064 9	N	1876	1835 0	38 8			13
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407															
11	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	141 1	11494 2	888 9	N	807	803 0	14 8			28
12	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	212 1	18187 2	1799 9	N	1635	1607 0	21 8			35
01	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	109 1	9508 2	736 9	N	669	662 0	22 8			20
02	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	98 1	8767 2	726 9	N	660	646 0	27 8			7
*03	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	142 1	12377 2	142 1	N	665	659 0	8 8			5
*04	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	3 4	732 9	158 1	N	1252	1208 0	40 8			9
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276															
11	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	378 1	31100 2	2027 9	N	1843	1792 0	34 8			64
12	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	284 1	24207 2	1947 9	N	1770	1763 0	34 8			37
01	30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	316 1	28073 2	1726 9	N	1569	1521 0	37 8			48
02	35316 X	35316	-0-	-0-	-0-	364 1	32869 2	2083 9	N	1894	1868 0	54 8			20
*03	47378 X	47378	-0-	-0-	-0-	511 1	44543 2	2313 9	N	2103	2090 0	18 8			15
*04	39122 X	39122	-0-	-0-	-0-	450 1	36260 2	2411 9	N	2192	2153 0	39 8			15

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0182WA		NON-ASSOCIATED RRCID -> 287674		CAPACITY COMPL. DATE 10/01/2019				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	56602 X	56602	-0-		-0-	-0-		652	1	53474	2	Y	2248	2125	0	118	8	5
12	61454 X	61454	-0-		-0-	-0-		3	4	2473	9							
01	50324 X	50324	-0-		-0-	-0-		676	1	57729	2	Y	2772	2728	0	43	8	6
02	52248 X	50044	-0-		-2204	-0-		3049	9									
*03	57846 X	53440	-0-		-4406	-0-		535	1	47501	2	Y	2078	2036	0	43	8	5
04	55980 X	54089	-0-		-1891	-0-		2	4	2286	9							
								524	1	47186	2	Y	2122	2042	0	79	8	6
								2334	9									
								580	1	50536	2	Y	2100	2077	0	22	8	7
								14	4	2310	9							
								638	1	51529	2	Y	1746	1686	0	62	8	5
								1	4	1921	9							

HAY ARIA 03/46				WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686		COMPL. DATE 01/08/2020				TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557						
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0181WA		RRCID -> 287697		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367						
11	45163 X	45163	-0-		-0-	-0-		499	1	40937	2	Y	3386	3344	0	34	8	8
12	48702 X	48702	-0-		-0-	-0-		2	4	3725	9							
01	51842 X	51842	-0-		-0-	-0-		522	1	44583	2	Y	3270	3230	0	41	8	7
02	46822 X	46822	-0-		-0-	-0-		3597	9									
*03	49780 X	49780	-0-		-0-	-0-		540	1	47817	2	Y	3166	3115	0	50	8	8
04	50160 X	41596	-0-		-8564	-0-		2	4	3483	9							
								480	1	43112	2	Y	2936	2864	0	72	8	8
								3230	9									
								528	1	46026	2	Y	2920	2895	0	23	8	10
								14	4	3212	9							
								474	1	38156	2	Y	2695	2646	0	51	8	8
								1	4	2965	9							

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698		COMPL. DATE 04/08/2020				TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491						
11	15253 X	15253	-0-		-0-	-0-		168	1	13835	2	N	1136	1111	0	18	8	39
12	18624 X	18624	-0-		-0-	-0-		1250	9									
01	19913 X	19913	-0-		-0-	-0-		193	1	16518	2	N	1739	1720	0	21	8	37
02	23007 X	23007	-0-		-0-	-0-		1913	9									
*03	4897 X	4897	-0-		-0-	-0-		207	1	18295	2	N	1283	1259	0	22	8	39
*04	5324 X	5324	-0-		-0-	-0-		1411	9									
								237	1	21345	2	N	1295	1284	0	36	8	14
								1425	9									
								46	1	4122	2	N	663	666	0	6	8	5
								729	9									
								48	1	4001	2	N	1159	1132	0	24	8	8
								1275	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//			148113														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0183WA			RRCID -> 287727			COMPL. DATE 10/04/2019			TOTAL DEPTH 8119			PERF. 8637 - 19507					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	74478 X	74478	-0-	-0-	-0-	864	1	3	4	70859	2	Y	2502	2470	0	26	8		6	
12	59573 X	59573	-0-	-0-	-0-	653	1	3142	9	55778	2	Y	2856	2823	0	33	8		6	
01	74524 X	35414	-0-	-39110	-0-	368	1	1	4	32782	2	Y	2057	2029	0	29	8		5	
02	69524 X	34946	-0-	-34578	-0-	363	1	1803	9	32780	2	Y	1639	1604	0	36	8		4	
*03	76973 X	32804	-0-	-44169	-0-	353	1	9	4	30770	2	Y	1520	1508	0	11	8		5	
04	74490 X	30695	-0-	-43795	-0-	352	1	1889	9	28454	2	Y	1717	1689	0	28	8		5	
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0011WA			RRCID -> 287740			COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 8405			PERF. 8392 - 19178			
11	31535 X	31535	-0-	-0-	-0-	356	1	1	4	29355	2	N	1657	1611	0	37	8		57	
12	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	268	1	2145	9	22936	2	N	1950	1930	0	36	8		41	
01	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	281	1	1	4	24925	2	N	1833	1778	0	40	8		56	
02	36617 X	36617	-0-	-0-	-0-	385	1	1646	9	34586	2	N	1496	1485	0	51	8		16	
*03	31020 X	31020	-0-	-0-	-0-	338	1	9	4	29409	2	N	1149	1145	0	12	8		8	
*04	23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	265	1	1901	9	21318	2	N	1728	1682	0	42	8		12	
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0021WA			RRCID -> 287741			COMPL. DATE 04/03/2019			TOTAL DEPTH 8548			PERF. 8496 - 19281			
11	52613 X	52613	-0-	-0-	-0-	605	1	3	4	49689	2	N	2105	2044	0	40	8		73	
12	45720 X	45720	-0-	-0-	-0-	509	1	1750	9	43461	2	N	1591	1601	0	30	8		33	
01	60945 X	60945	-0-	-0-	-0-	673	1	2	4	59688	2	N	529	497	0	50	8		15	
02	67488 X	67488	-0-	-0-	-0-	721	1	1828	9	64939	2	N	1662	1589	0	71	8		17	
*03	42002 X	42002	-0-	-0-	-0-	454	1	11	4	39558	2	N	1799	1789	0	14	8		13	
*04	66296 X	66296	-0-	-0-	-0-	763	1	2	4	61462	2	N	3699	3630	0	56	8		26	
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0022WA			RRCID -> 287742			COMPL. DATE 04/08/2019			TOTAL DEPTH 8695			PERF. 8689 - 19423			
11	35828 X	35828	-0-	-0-	-0-	402	1	2457	9	32969	2	N	2234	2172	0	37	8		78	
12	55916 X	55916	-0-	-0-	-0-	613	1	1	4	52328	2	N	2704	2680	0	45	8		57	
01	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	129	1	1202	9	2974	9	N	1093	1081	0	36	8		33	
02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	73	1	869	9	6525	2	N	790	783	0	32	8		8	
*03	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	107	1	2	4	9295	2	N	528	525	0	7	8		4	
*04	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	9	5321	2	N	1211	1164	0	43	8		8	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 148113 WELL #: 0064WA	31913 800 NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: CULBERSON			
					RRCID -> 287969	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 8734	PERF. 8951	- 19911							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	245 1471	1 9	20251	2	N	1337	1305 0	28 8	28		
12	28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	292 2660	1 9	25092	2	N	2418	2352 0	39 8	55		
01	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	283 1 4	1 4	25071	2	N	2316	2257 0	50 8	64		
02	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	265 1 4	1 4	23735	2	N	2044	1971 0	64 8	73		
*03	24457 X	24457	-0-	-0-	-0-	2248 256	9 1	22281	2	N	1738	1751 0	20 8	40		
*04	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	8 4 1251	4 9 9	18694	2	N	1137	1116 0	28 8	33		
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0103WA	RRCID -> 287971	COMPL. DATE 04/08/2020	TOTAL DEPTH 8378	PERF. 8509	- 19379						
11	27743 X	27743	-0-	-0-	-0-	316 3 4	1 4	25853	2 9	N	1428	1408 0	23 8	50		
12	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	348 2 4	1 4	29695	2 9	N	2137	2117 0	25 8	45		
01	30534 X	30534	-0-	-0-	-0-	320 2 4	1 4	28366	2 9	N	1678	1647 0	24 8	52		
02	33587 X	33587	-0-	-0-	-0-	347 2017	1 9	31223	2	N	1834	1823 0	44 8	19		
*03	43742 X	43742	-0-	-0-	-0-	471 11 4	1 9	41153	2 9	N	1915	1905 0	15 8	14		
*04	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	137 560	1 9	11040	2	N	509	510 0	9 8	4		
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0062WA	RRCID -> 287972	COMPL. DATE 02/24/2020	TOTAL DEPTH 8703	PERF. 8767	- 19773						
11	37414 X	37414	-0-	-0-	-0-	405 3 4	1 4	33178	2 9	N	3480	3397 0	46 8	74		
12	38460 X	38460	-0-	-0-	-0-	406 1 4	1 4	34802	2 9	N	2955	2923 0	38 8	68		
01	50637 X	50637	-0-	-0-	-0-	531 1 4	1 4	47117	2 9	N	2716	2659 0	50 8	75		
02	47890 X	47890	-0-	-0-	-0-	484 3751	1 9	43655	2	N	3410	3301 0	61 8	123		
*03	36996 X	36996	-0-	-0-	-0-	379 9 4	1 9	33137	2 9	N	3155	3182 0	23 8	73		
*04	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	130 2137	1 9	10426	2	N	1943	1915 0	45 8	56		
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0063WA	RRCID -> 287973	COMPL. DATE 02/18/2020	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8688	- 19195						
11	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	272 3 4	1 4	22375	2 9	N	1655	1610 0	31 8	35		
12	26871 X	26871	-0-	-0-	-0-	295 1467	1 9	25109	2	N	1334	1315 0	24 8	30		
01	24704 X	24704	-0-	-0-	-0-	260 1388	1 9	23056	2	N	1262	1228 0	29 8	35		
02	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	158 1367	1 9	14255	2	N	1243	1199 0	35 8	44		
*03	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	238 5 4	1 9	20587	2 9	N	1623	1612 0	17 8	38		
*04	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	47 895	1 9	3914	2	N	814	810 0	19 8	23		

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	43480 X	43480	-0-	-0-	-0-	492	1	40220	2	N	2514	2442	0	43	87
12	38763 X	38763	-0-	-0-	-0-	3	4	2765	9						
01	39164 X	39164	-0-	-0-	-0-	414	1	35340	2	N	2734	2720	0	43	58
02	40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	2	4	3007	9						
*03	45965 X	45965	-0-	-0-	-0-	406	1	36107	2	N	2406	2343	0	47	74
*04	64844 X	64844	-0-	-0-	-0-	4	4	2647	9						
						424	1	38221	2	N	1991	1985	0	59	21
						2190	9								
						486	1	42389	2	N	2799	2783	0	17	20
						11	4	3079	9						
						733	1	59118	2	N	4537	4484	0	41	32
						2	4	4991	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344															
11	44762 X	44762	-0-	-0-	-0-	510	1	41823	2	N	2205	2154	0	38	77
12	33632 X	33632	-0-	-0-	-0-	3	4	2426	9						
01	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	361	1	30897	2	N	2158	2153	0	37	45
02	35546 X	35546	-0-	-0-	-0-	2374	9								
*03	68912 X	68912	-0-	-0-	-0-	366	1	32410	2	N	1761	1712	0	40	54
*04	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	1937	9								
						371	1	33354	2	N	1655	1639	0	53	17
						1821	9								
						751	1	65634	2	N	2281	2267	0	14	17
						18	4	2509	9						
						179	1	14515	2	N	529	535	0	7	4
						582	9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998															
11	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	191	1	15656	2	N	1097	1066	0	28	23
12	35902 X	35902	-0-	-0-	-0-	1207	9								
01	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	394	1	33761	2	N	1587	1542	0	32	36
02	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	1	4	1746	9						
*03	26092 X	26092	-0-	-0-	-0-	375	1	33222	2	N	1509	1464	0	40	41
*04	33543 X	33543	-0-	-0-	-0-	2	4	1660	9						
						247	1	22323	2	N	1355	1297	0	51	48
						1491	9								
						276	1	24266	2	N	1401	1399	0	18	32
						9	4	1541	9						
						390	1	31382	2	N	1609	1553	0	42	46
						1	4	1770	9						
HAY ALEX 16/21															
WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	63000 X	24032	-0-	-38968	-0-	271 1	22214 2	2	Y	1406	1399 0	6 8		3
12	65100 X	58410	-0-	-6690	-0-	1547 9	53147 2	2	Y	4219	4168 0	46 8		8
01	106888 X	26878	-0-	-80010	-0-	622 1	24236 2	2	Y	2154	2126 0	30 8		6
02	96600 X	37090	-0-	-59510	-0-	4641 9	2369 9	2	Y	3134	3065 0	67 8		8
*03	58404 X	48693	-0-	-9711	-0-	272 1	44272 2	2	Y	3548	3520 0	24 8		12
04	56520 X	44343	-0-	-12177	-0-	1 4	3903 9	2	Y	2892	2846 0	50 8		8
						3447 9	3181 9	2						
						507 1								
						11 4								
						505 1	40656 2	2	Y					
						1 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454														
11	34440 X	3018	-0-	-31422	-0-	34 1	2890 2	2	Y	85	84 0	2 8		-0-
12	35588 X	24438	-0-	-11150	-0-	94 9	20709 2	2	Y	3169	3123 0	40 8		6
01	33294 X	18060	-0-	-15234	-0-	243 1	15672 2	2	Y	2010	1982 0	29 8		5
02	26545 X	26545	-0-	-0-	-0-	3486 9	22292 2	2	Y	3642	3573 0	64 8		10
*03	34502 X	34502	-0-	-0-	-0-	177 1	28698 2	2	Y	4969	4938 0	25 8		16
*04	35972 X	35972	-0-	-0-	-0-	2211 9	5466 9	2	Y	2882	2837 0	53 8		8
						247 1	32401 2	2	Y					
						4006 9	3170 9	2						
						330 1								
						8 4								
						400 1								
						1 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436														
11	37770 X	2866	-0-	-34904	-0-	34 1	2830 2	2	Y	2	2 8			-0-
12	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	2 9	23575 2	2	Y	53	33 0	20 8		-0-
01	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	275 1	22134 2	2	Y	85	58 0	27 8		-0-
02	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	58 9	12406 2	2	Y	131	85 0	46 8		-0-
*03	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	250 1	24949 2	2	Y	1134	1117 0	13 8		4
*04	58731 X	58731	-0-	-0-	-0-	1 4	1247 9	2	Y	2583	2516 0	64 8		7
						144 9	55203 2	2	Y					
						285 1	2841 9	2						
						8 4								
						685 1								
						2 4								
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431														
11	33600 X	10739	-0-	-22861	-0-	124 1	10123 2	2	Y	447	445 0	2 8		1
12	80925 X	80925	-0-	-0-	-0-	492 9	76242 2	2	Y	3445	3420 0	19 8		7
01	31899 X	1566	-0-	-30333	-0-	892 1	3790 9	2	Y	51	58 0			-0-
02	28840 X	5118	-0-	-23722	-0-	1 4	4983 2	2	Y	73	73 0			-0-
*03	80910 X	19679	-0-	-61231	-0-	17 1	17215 2	2	Y	2056	2035 0	14 8		7
04	78300 X	30926	-0-	-47374	-0-	56 9	2262 9	2	Y	3284	3232 0	50 8		9
						55 1	26979 2	2	Y					
						80 9								
						196 1								
						6 4								
						335 1								
						3612 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0084WA	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CULBERSON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	37084 X	37084	-0-	-0-	-0-			412	1	33831	2	N	2581	2533	0	42	8	39
12	42495 X	42495	-0-	-0-	-0-			460	2	39227	2	N	2553	2524	0	37	8	31
01	38114 X	38114	-0-	-0-	-0-			2808	9									
02	27709 X	27709	-0-	-0-	-0-			395	1	35004	2	N	2467	2430	0	43	8	25
*03	31355 X	31355	-0-	-0-	-0-			1	4	2714	9							
*04	30472 X	30472	-0-	-0-	-0-			290	1	26168	2	N	1137	1095	0	50	8	17
								1251	9									
								338	1	29460	2	N	1408	1403	0	2	8	20
								8	4	1549	9							
								352	1	28505	2	N	1468	1433	0	5	8	50
								1615	9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH		8514		PERF. 8697		- 19677		
11	28268 X	28268	-0-	-0-	-0-			292	1	23976	2	N	3635	3595	0	32	8	77
12	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-			1	4	3999	9							
01	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-			256	1	21870	2	N	4036	3995	0	25	8	93
02	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-			4440	9									
*03	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-			196	1	17359	2	N	1776	1789	0	31	8	49
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1954	9									
								165	1	14955	2	N	1594	1547	0	39	8	57
								1753	9									
								161	1	14170	2	N	591	629	0	5	8	14
								3	4	650	9							
												N	-0-	14	0			-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH		8454		PERF. 8762		- 19177		
11	49981 X	49981	-0-	-0-	-0-			561	1	46004	2	N	3103	3096	0	51	8	47
12	49864 X	49864	-0-	-0-	-0-			3	4	3413	9							
01	41727 X	41727	-0-	-0-	-0-			540	1	46117	2	N	2915	2879	0	47	8	36
02	31764 X	31764	-0-	-0-	-0-			3207	9									
*03	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-			433	1	38420	2	N	2611	2568	0	53	8	26
*04	42011 X	42011	-0-	-0-	-0-			2	4	2872	9							
								327	1	29344	2	N	1903	1839	0	62	8	28
								2093	9									
								414	1	36228	2	N	2242	2236	0	2	8	32
								9	4	2466	9							
								487	1	39315	2	N	2006	1963	0	7	8	68
								2	4	2207	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH		8572		PERF. 8846		- 19302		
11	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-			160	1	13149	2	N	68	110	0			1
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-			75	9									
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-			51	1	4250	2	N	1500	1427	0	56	8	18
02	35943 X	35943	-0-	-0-	-0-			1650	9									
*03	32854 X	32854	-0-	-0-	-0-			21	1	1995	2	N	3088	2932	0	144	8	30
*04	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-			3397	9									
								363	1	32751	2	N	2572	2491	0	72	8	39
								2829	9									
								339	1	29575	2	N	2665	2269	0	403	8	32
								8	4	2932	9							
								156	1	12633	2	N	2757	1897	0	827	8	65
								3033	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0032WA			RRCID -> 288084			COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0031WA			RRCID -> 288086			COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0124WA			RRCID -> 288089			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611							
11	29400	X	108	-0-	-29292	-0-	68	2	40	9	Y	36	35	0	1	8		-0-	
12	30380	X	20258	-0-	-10122	-0-	200	1	16900	2	Y	2871	2833	0	32	8		6	
							3158	9											
01	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	164	1	14546	2	Y	1651	1631	0	22	8		4	
							1816	9											
02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	171	1	15403	2	Y	2201	2150	0	49	8		6	
							2421	9											
*03	35123	X	35123	-0-	-0-	-0-	363	1	31693	2	Y	2780	2756	0	21	8		9	
							9	4	3058	9									
*04	31597	X	31597	-0-	-0-	-0-	352	1	28469	2	Y	2524	2479	0	47	8		7	
							2776	9											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0111WA			RRCID -> 288090			COMPL. DATE 04/29/2021			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198							
11	42630	X	2596	-0-	-40034	-0-	31	1	2559	2	Y	5	5	8				-0-	
							6	9											
12	44051	X	18592	-0-	-25459	-0-	214	1	18269	2	Y	99	73	0	26	8		-0-	
							109	9											
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-						-0-	
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-						-0-	
*03	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	123	1	10702	2	Y	164	155	0	8	8		1	
							3	4	180	9									
*04	36077	X	36077	-0-	-0-	-0-	424	1	34279	2	Y	1248	1186	0	60	8		3	
							1	4	1373	9									
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0041WA			RRCID -> 288174			COMPL. DATE 01/06/2020			TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0042WA			RRCID -> 288175			COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1			//CONT.// 31913 800 148113 WELL #: 0113WA		NON-ASSOCIATED RRCID -> 288217		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2021				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	53289 X	53289	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1 3 4	49882	2 2797 9	Y	2543	2522	0	16	8	6
12	100398 X	100398	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	1 1 4	93403	2 5899 9	Y	5363	5310	0	48	8	11
01	94243 X	94243	-0-	-0-	-0-	-0-	985	1 3 4	87516	2 5739 9	Y	5217	5155	0	59	8	14
02	74802 X	74802	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1 4024 9	70001	2 2 9	Y	3658	3597	0	65	8	10
*03	67352 X	67352	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1 18 4	62743	2 3873 9	Y	3521	3506	0	13	8	12
*04	76542 X	76542	-0-	-0-	-0-	-0-	881	1 2 4	71075	2 4584 9	Y	4167	4108	0	59	8	12
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220		COMPL. DATE 01/09/2020				TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238		COMPL. DATE 03/14/2020				TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312		COMPL. DATE 05/01/2021				TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630						
11	44160 X	9630	-0-	-34530	-0-	-0-	110	1 471 9	9049	2 9	Y	428	423	0	5	8	1
12	43671 X	43671	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1 1619 9	41566	2 9	Y	1472	1447	0	23	8	3
01	32443 X	32443	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1 1 4	30899	2 1195 9	Y	1086	1066	0	20	8	3
02	88036 X	88036	-0-	-0-	-0-	-0-	926	1 1 4	83511	2 3598 9	Y	3271	3200	0	65	8	9
*03	34432 X	34432	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1 9 4	32370	2 1683 9	Y	1530	1523	0	11	8	5
*04	42910 X	42910	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1 1 4	39708	2 2708 9	Y	2462	2418	0	42	8	7
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313		COMPL. DATE 04/02/2020				TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203						
11	24922 X	24922	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1 3062 9	21598	2 9	N	2784	2706	0	55	8	96
12	23261 X	23261	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1 3544 9	19487	2 9	N	3222	3194	0	56	8	68
01	29677 X	29677	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1 1 4	26487	2 2891 9	N	2628	2555	0	61	8	80
02	25089 X	25089	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1 1924 9	22911	2 2 9	N	1749	1762	0	49	8	18
*03	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1 5 4	15216	2 1450 9	N	1318	1315	0	11	8	10
*04	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1 2668 9	15898	2 9	N	2425	2361	0	57	8	17

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON										
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0023WA			RRCID -> 288315			COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 9557			PERF. 9699 - 20005				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0092WA			RRCID -> 288411			COMPL. DATE 04/02/2020			TOTAL DEPTH 8248			PERF. 8691 - 19551		
11	25216 X	25216	-0-	-0-	-0-	274	1	22503	2	N	2217	2147	0	41	8	77			
						2439	9												
12	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	250	1	21420	2	N	2086	2078	0	41	8	44			
						2295	9												
01	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	268	1	23847	2	N	1960	1897	0	47	8	60			
						2	4	2156	9										
02	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	118	1	10541	2	N	755	780	0	27	8	8			
						831	9												
*03	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	134	1	11607	2	N	442	441	0	6	8	3			
						3	4	486	9										
*04	32098 X	32098	-0-	-0-	-0-	374	1	30254	2	N	1335	1291	0	38	8	9			
						1	4	1469	9										
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0093WA			RRCID -> 288415			COMPL. DATE 04/03/2020			TOTAL DEPTH 8165			PERF. 8432 - 19292		
11	34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	391	1	32179	2	N	1784	1770	0	27	8	62			
						3	4	1962	9										
12	45814 X	45814	-0-	-0-	-0-	495	1	42299	2	N	2745	2716	0	33	8	58			
						3020	9												
01	46726 X	46726	-0-	-0-	-0-	490	1	43551	2	N	2440	2393	0	30	8	75			
						1	4	2684	9										
02	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-	180	1	16092	2	N	1134	1171	0	26	8	12			
						1247	9												
*03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	78	1	6854	2	N	1174	1170	0	7	8	9			
						2	4	1291	9										
*04	39223 X	39223	-0-	-0-	-0-	444	1	35653	2	N	2841	2786	0	44	8	20			
						1	4	3125	9										
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #: 0094WA			RRCID -> 288425			COMPL. DATE 04/03/2020			TOTAL DEPTH 8315			PERF. 8617 - 19477		
11	23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	263	1	21710	2	N	1133	1121	0	21	8	39			
						1	4	1246	9										
12	25838 X	25838	-0-	-0-	-0-	278	1	23811	2	N	1590	1571	0	24	8	34			
						1749	9												
01	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	273	1	24166	2	N	1691	1646	0	27	8	52			
						1	4	1860	9										
02	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	76	1	6853	2	N	494	522	0	19	8	5			
						543	9												
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	381	378	0	5	8	3			
*04	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	175	1	14130	2	N	1063	1028	0	31	8	7			
						1169	9												
TAYLOR RANCH STATE UNIT					WELL #: 0014WA			RRCID -> 288449			COMPL. DATE 07/06/2020			TOTAL DEPTH 7604			PERF. 8272 - 19175		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113												
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0211WA	RRCID ->	288450	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL	DEPTH	8073	PERF.	8815	-	19660
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	80010 X	80010	-0-	-0-	-0-			932	1	76327	2	Y	2497	2458	0	40	13
								4	4	2747	9						
12	71918 X	71918	-0-	-0-	-0-			787	1	66998	2	Y	3757	3709	0	42	19
								4133	9								
01	74793 X	74793	-0-	-0-	-0-			804	1	71325	2	Y	2419	2368	0	57	13
								3	4	2661	9						
02	57014 X	57014	-0-	-0-	-0-			585	1	52650	2	Y	3435	3353	0	75	20
								3779	9								
*03	68135 X	68135	-0-	-0-	-0-			717	1	62686	2	Y	4285	4257	0	25	23
								18	4	4714	9						
*04	49238 X	49238	-0-	-0-	-0-			552	1	44627	2	Y	3689	3647	0	41	24
								1	4	4058	9						

HAY ZOELLE 9				WELL #:		0013WA	RRCID ->	288485	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL	DEPTH	9513	PERF.	9662	-	14701
11	20222 X	20222	-0-	-0-	-0-			674	1	16872	2	Y	2432	2404	0		32
								1	4	2675	9						
12	36479 X	36479	-0-	-0-	-0-			1095	1	30392	2	Y	4538	4529	0		41
								4992	9								
*01	33029 X	33029	-0-	-0-	-0-			1023	1	27285	2	Y	4288	4257	0		72
								4	4	4717	9						
*02	25695 X	25695	-0-	-0-	-0-			829	1	21102	2	Y	3382	3404	0	9	41
								44	4	3720	9						
*03	25670 X	25670	-0-	-0-	-0-			645	1	21165	2	Y	3484	3457	0	19	49
								28	4	3832	9						
*04	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-			162	1	5174	2	Y	1969	1979	0	6	33
								2166	9								

HAY ZOELLE 9				WELL #:		0014WA	RRCID ->	288486	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	9349	PERF.	9640	-	14537
11	20970 X	18423	-0-	-2547	-0-			644	1	16026	2	Y	1593	1617	0		21
								1	4	1752	9						
12	21669 X	15652	-0-	-6017	-0-			494	1	13736	2	Y	1293	1302	0		12
								1422	9								
*01	19809 X	6894	-0-	-12915	-0-			222	1	5926	2	Y	678	679	0		11
								746	9								
*02	17892 X	749	-0-	-17143	-0-			24	1	630	2	Y	85	95	0		1
								1	4	94	9						
*03	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-			554	1	18192	2	Y	1313	1289	0	7	18
								24	4	1444	9						
04	18810 X	8901	-0-	-9909	-0-			228	1	7415	2	Y	1144	1140	0	3	19
								1258	9								

TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:		0015WA	RRCID ->	288501	COMPL. DATE	07/06/2020	TOTAL	DEPTH	7522	PERF.	7976	-	18893
11	73533 X	73533	-0-	-0-	-0-			1939	1	69269	2	N	1990	1961	0		38
								136	4	2189	9						
12	96381 X	96381	-0-	-0-	-0-			2890	1	90212	2	N	2773	2758	0		53
								229	4	3050	9						
01	76608 X	76608	-0-	-0-	-0-			2545	1	71441	2	N	2184	2206	0		31
								220	4	2402	9						
*02	106755 X	106755	-0-	-0-	-0-			3745	1	98767	2	N	3566	3531	0		66
								320	4	3923	9						
*03	122722 X	122722	-0-	-0-	-0-			4338	1	113448	2	N	4267	4252	0		81
								242	4	4694	9						
*04	73665 X	73665	-0-	-0-	-0-			2438	1	68763	2	N	2239	2261	0		59
								1	4	2463	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	41808 X	41808	-0-	-0-	-0-	472 1	38775 2	Y	2326	2292 0	33 8			12
						2 4	2559 9							
12	51022 X	51022	-0-	-0-	-0-	554 1	47393 2	Y	2795	2764 0	29 8			14
						3075 9								
01	85480 X	85480	-0-	-0-	-0-	933 1	82671 2	Y	1703	1662 0	46 8			9
						3 4	1873 9							
02	42748 X	42748	-0-	-0-	-0-	457 1	41074 2	Y	1106	1057 0	52 8			6
						1217 9								
*03	49283 X	49283	-0-	-0-	-0-	541 1	47312 2	Y	1287	1267 0	19 8			7
						14 4	1416 9							
*04	41047 X	41047	-0-	-0-	-0-	483 1	39147 2	Y	1287	1246 0	40 8			8
						1 4	1416 9							
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708														
11	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	759 1	19010 2	Y	2793	2811 0				37
						2 4	3072 9							
12	21911 X	21911	-0-	-0-	-0-	656 1	18317 2	Y	2669	2682 0				24
						2 4	2936 9							
*01	23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	718 1	19262 2	Y	2745	2723 0				46
						1 4	3020 9							
*02	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	734 1	18829 2	Y	2547	2555 0	7 8			31
						36 4	2802 9							
*03	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	566 1	18376 2	Y	2583	2564 0	14 8			36
						26 4	2841 9							
04	20160 X	12023	-0-	-8137	-0-	310 1	9824 2	Y	1715	1717 0	5 8			29
						2 4	1887 9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401														
11	51690 X	40167	-0-	-11523	-0-	470 1	38500 2	Y	1086	1056 0	32 8			6
						2 4	1195 9							
12	53413 X	22336	-0-	-31077	-0-	230 1	19623 2	Y	2257	2224 0	27 8			12
						2483 9								
01	59458 X	13291	-0-	-46167	-0-	111 1	9827 2	Y	3048	3012 0	32 8			16
						3353 9								
02	53704 X	5081	-0-	-48623	-0-	22 1	2038 2	Y	2746	2703 0	43 8			16
						3021 9								
*03	59458 X	19483	-0-	-39975	-0-	216 1	18789 2	Y	427	428 0	13 8			2
						8 4	470 9							
04	40170 X	31665	-0-	-8505	-0-	383 1	30856 2	Y	386	357 0	29 8			2
						1 4	425 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)										//CONT.//										31913 800										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.//										148113																																							
TAYLOR RANCH STATE UNIT										WELL #: 0012WA										RRCID -> 288780										COMPL. DATE 07/03/2020										TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																				
						GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																					
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
*02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
HAY ARIA 03/46										WELL #: 0034WA										RRCID -> 288809										COMPL. DATE 01/08/2020										TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780																			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																					
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																					
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																					
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																					
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																					
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																																					
HAY ALEX 16/21										WELL #: 0024WA										RRCID -> 288852										COMPL. DATE 03/06/2020										TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923																			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
TAYLOR RANCH STATE UNIT										WELL #: 0011WA										RRCID -> 288876										COMPL. DATE 07/02/2020										TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012																			
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
*02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																					
HAY ALEX 16/21										WELL #: 0032WA										RRCID -> 288884										COMPL. DATE 03/17/2020										TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770																			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-																																					
DR STATE WISE UNIT 1										WELL #: 0215WA										RRCID -> 289086										COMPL. DATE 01/23/2023										TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223																			
11	25010	X	25010	-0-	-0-	-0-					249	1	20333	2	N	4025	4007	0	22	8		21																																					
											4428	9																																															
12	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-					192	1	16371	2	N	3002	2991	0	16	8		16																																					
											3302	9																																															
01	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-					227	1	20162	2	N	2141	2126	0	19	8		12																																					
											2355	9																																															
02	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-					275	1	24800	2	N	870	838	0	39	8		5																																					
											957	9																																															
*03	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-					220	1	19265	2	N	237	233	0	8	8		1																																					
											8	4	261	9																																													
*04	358	X	358	-0-	-0-	-0-					3	1	199	2	N	142	131	0	11	8		1																																					
											156	9																																															

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 148113 0222WA	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289238		CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2020					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	39266	X	39266	-0-	-0-	-0-			452	1	37104	2	Y	1554	1531	0	22	8	8
12	31806	X	30900	-0-	-906	-0-			1	4	1709	9							
01	72819	X	7432	-0-	-65387	-0-			334	1	28550	2	Y	1833	1809	0	23	8	9
02	39200	X	4040	-0-	-35160	-0-			2016	9									
*03	40579	X	4971	-0-	-35608	-0-			49	1	4135	2	Y	2953	2910	0	36	8	16
04	39270	X	2838	-0-	-36432	-0-			3248	9									
									13	1	1015	2	Y	2738	2690	0	48	8	16
									3012	9									
									40	1	3423	2	Y	1371	1363	0	17	8	7
									1508	9									
									31	1	2521	2	Y	260	233	0	33	8	1
									286	9									
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0031WA		RRCID -> 289362		COMPL. DATE 03/29/2020					TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002						
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0225WA		RRCID -> 289460		COMPL. DATE 07/22/2020					TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294						
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-			85	1	6908	2	Y	312	296	0	16	8	2
12	4371	X	1337	-0-	-3034	-0-			343	9									
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-			9	1	671	2	Y	597	575	0	21	8	3
02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-			657	9									
*03	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-			111	1	9786	2	Y	1366	1303	0	59	8	7
*04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-			1503	9									
									137	1	12294	2	Y	1129	1059	0	71	8	6
									1242	9									
									161	1	14045	2	Y	1247	1222	0	24	8	7
									3	4	1372	9							
									147	1	12014	2	Y	1227	1181	0	45	8	8
									1350	9									
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0023WA		RRCID -> 289520		COMPL. DATE 04/29/2020					TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711						
11	27847	X	27847	-0-	-0-	-0-			964	1	24088	2	Y	2539	2546	0			16
12	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-			2	4	2793	9							
*01	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-			905	1	25125	2	Y	2571	2567	0			20
*02	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-			2828	9									
*03	27966	X	27966	-0-	-0-	-0-			871	1	23297	2	Y	2463	2456	0			27
*04	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-			1	4	2709	9							
									649	1	16570	2	Y	1774	1782	0			19
									33	4	1951	9							
									754	1	24594	2	Y	2350	2364	0			5
									33	4	2585	9							
									1081	1	34484	2	Y	4023	4012	0			16
									3	4	4425	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	28432 X	28432	-0-	-0-	-0-	986	1	24638	2	Y	2551	2558	0	16
12	29386 X	29386	-0-	-0-	-0-	919	1	25582	2	Y	2622	2617	0	21
*01	27041 X	27041	-0-	-0-	-0-	871	1	23289	2	Y	2618	2610	0	29
*02	22758 X	22758	-0-	-0-	-0-	769	1	19612	2	Y	2125	2132	0	22
*03	24800 X	7842	-0-	-16958	-0-	204	1	6817	2	Y	739	759	0	2
04	24000 X	21464	-0-	-2536	-0-	540	1	17271	2	Y	3320	3309	0	13
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498														
11	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	151	1	12419	2	Y	1962	1925	0	10
12	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	2158	9	9939	2	Y	1810	1782	0	9
01	15996 X	7261	-0-	-8735	-0-	117	1	6828	2	Y	322	288	0	2
02	14420 X	1879	-0-	-12541	-0-	1991	9	1524	2	Y	307	253	0	2
*03	15965 X	712	-0-	-15253	-0-	79	1	422	2	Y	257	241	0	1
04	14730 X	4491	-0-	-10239	-0-	354	9	4076	2	Y	330	288	0	2
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805														
11	71078 X	71078	-0-	-0-	-0-	1892	1	67603	2	Y	1318	1300	0	25
12	94873 X	94873	-0-	-0-	-0-	133	4	1450	9	Y	1816	1806	0	35
01	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	2875	1	89772	2	Y	715	740	0	10
*02	106514 X	106514	-0-	-0-	-0-	228	4	1998	9	Y	2240	2209	0	41
*03	98672 X	98672	-0-	-0-	-0-	1254	1	35195	2	Y	2821	2809	0	53
04	91800 X	31444	-0-	-60356	-0-	109	4	787	9	Y	948	976	0	25
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797														
11	23520 X	21560	-0-	-1960	-0-	716	1	17995	2	Y	2589	2602	0	16
12	27590 X	27243	-0-	-347	-0-	815	1	22624	2	Y	3458	3447	0	27
*01	27590 X	26377	-0-	-1213	-0-	3804	9	21501	2	Y	3701	3687	0	41
*02	29180 X	29180	-0-	-0-	-0-	804	1	4071	9	Y	3808	3809	0	40
*03	27590 X	15140	-0-	-12450	-0-	938	1	24005	2	Y	2037	2072	0	5
04	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-	48	4	4189	9	Y	340	344	0	1

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
HAY BLAKE 7/6		WELL #:		0033WA		RRCID ->		289711		COMPL. DATE		04/20/2020		TOTAL DEPTH		9431 PERF. 9732 - 20144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	298	297	0		2		
12	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	290	290	0		2		
*01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	144	144	0		2		
*02	812 X	562	-0-	-250	-0-		20	1	483	2	Y	53	54	0	1		
							1	4	58	9							
*03	899 X	121	-0-	-778	-0-		41	2	80	9	Y	73	74	0	-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	57	0		-0-		

HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0021WC		RRCID ->		289712		COMPL. DATE		08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422			
11	81698 X	81698	-0-	-0-	-0-		3005	1	75152	2	Y	3213	3183	0	27		
							7	4	3534	9							
12	74085 X	74085	-0-	-0-	-0-		2456	1	68287	2	Y	3035	2961	0	41		
							3	4	3339	9							
*01	41165 X	41165	-0-	-0-	-0-		1408	1	37656	2	Y	1907	1893	0	16		
							3	4	2098	9							
*02	74752 X	74752	-0-	-0-	-0-		2723	1	68343	2	Y	3225	3089	0	31		
							138	4	3548	9							
*03	90059 X	90059	-0-	-0-	-0-		2610	1	83443	2	Y	3538	3339	0	43		
							114	4	3892	9							
*04	71081 X	71081	-0-	-0-	-0-		2119	1	65918	2	Y	2761	2711	0	34		
							7	4	3037	9							

HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0025WA		RRCID ->		289713		COMPL. DATE		08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

HAY BLAKE 7/6		WELL #:		0035WA		RRCID ->		289715		COMPL. DATE		04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570			
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	1354	1368	0		8		
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	132	139	0		1		
*01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	39	40	0		-0-		
*02	1652 X	703	-0-	-949	-0-		25	1	646	2	Y	28	28	0	-0-		
							1	4	31	9							
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4	4	0		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0023WC		RRCID ->		289716		COMPL. DATE		08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	32028	-0-	32028	32028	1146	1	29972	2	Y	769	754	0	15
						64	4	846	9					
						622	1	17513	2	Y	481	483	0	13
						529	9							
*04	50692 X	18664	-0-	-32028	-0-									
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0023WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096														
11	37980 X	33303	-0-	-4677	-0-	354	1	29064	2	Y	3531	3505	0	19
						1	4	3884	9					
12	39246 X	4939	-0-	-34307	-0-	9	1	824	2	Y	3733	3714	0	19
						4106	9							
01	39246 X	12362	-0-	-26884	-0-	96	1	8580	2	Y	3351	3329	0	18
						3686	9							
02	32872 X	3245	-0-	-29627	-0-	26	1	2415	2	Y	731	682	0	4
						804	9							
*03	36394 X	10134	-0-	-26260	-0-	105	1	9215	2	Y	738	714	0	4
						2	4	812	9					
04	33300 X	17626	-0-	-15674	-0-	205	1	16407	2	Y	922	868	0	6
						1014	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	2755	-0-	2755	2755	91	1	2544	2	Y	102	101	0	1
						8	4	112	9					
*02	T. A.	32533	-0-	32533	35288	1140	1	30073	2	Y	1111	1092	0	20
						98	4	1222	9					
*03	T. A.	59108	-0-	59108	94396	2092	1	54741	2	Y	1962	1945	0	37
						117	4	2158	9					
*04	146035 X	51639	-0-	-94396	-0-	1700	1	47932	2	Y	1824	1813	0	48
						1	4	2006	9					
HAY ALEX 16/21														
WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BLAKE 7/6			//CONT.// //CONT.// WELL #: 0021WA			31913 800 148113 RRCID -> 290014			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
									COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 9377			PERF. 9734 - 19699						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 0054WA			RRCID -> 290134			COMPL. DATE 11/27/2019			TOTAL DEPTH 8266			PERF. 8670 - 20326			
11	27079	X	27079	-0-	-0-	-0-	312	1	25601	2	N	1059	1033	0	27	8	22				
12	40958	X	40958	-0-	-0-	-0-	449	1	1165	9	N	1915	1854	0	40	8	43				
01	49256	X	49256	-0-	-0-	-0-	2107	9	38402	2	N	1952	1891	0	51	8	53				
02	38010	X	38010	-0-	-0-	-0-	526	1	46582	2	N	1433	1385	0	50	8	51				
*03	43850	X	43850	-0-	-0-	-0-	1	4	2147	9	N	1770	1756	0	24	8	41				
*04	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	399	1	36035	2	N	1406	1359	0	48	8	40				
							1576	9													
							474	1	41418	2	N										
							11	4	1947	9											
							265	1	21299	2	N										
							1547	9													
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 0141WA			RRCID -> 290154			COMPL. DATE 01/13/2021			TOTAL DEPTH 8332			PERF. 8787 - 19767			
11	12810	X	6709	-0-	-6101	-0-	77	1	6301	2	Y	301	296	0	4	8	1				
12	10447	X	5046	-0-	-5401	-0-	331	9													
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	46	1	3804	2	Y	1087	1069	0	17	8	2				
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1196	9													
*03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	16	1	1347	2	Y	1446	1422	0	22	8	4				
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	1591	9													
							20	1	1777	2	Y	4130	4090	0	33	8	11				
							4543	9													
							14	1	1074	2	Y	4149	4137	0	9	8	14				
							4564	9													
							11	1	1045	2	Y	3007	2993	0	19	8	9				
							3308	9													
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 0144WA			RRCID -> 290156			COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 8372			PERF. 8673 - 19639			
11	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	79	1	6400	2	Y	1517	1493	0	20	8	4				
12	10385	X	7097	-0-	-3288	-0-	1669	9													
01	10385	X	6074	-0-	-4311	-0-	55	1	4719	2	Y	2112	2085	0	27	8	4				
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	2323	9													
*03	23614	X	23614	-0-	-0-	-0-	45	1	3892	2	Y	1943	1912	0	30	8	5				
*04	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	2137	9													
							81	1	7468	2	Y	1969	1929	0	40	8	5				
							2166	9													
							242	1	21011	2	Y	2139	2124	0	13	8	7				
							8	4	2353	9											
							173	1	13988	2	Y	1641	1618	0	25	8	5				
							1805	9													

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	16346 X	16346	-0-	-0-	-0-	173	1	14233	2	Y	1764	1734	0	26	4
12	16616 X	16595	-0-	-21	-0-	1940	9	13650	2	Y	2532	2504	0	27	5
01	16523 X	5645	-0-	-10878	-0-	160	1	3109	2	Y	2273	2240	0	32	6
02	14924 X	12611	-0-	-2313	-0-	2785	9	10194	2	Y	2094	2040	0	54	6
*03	16523 X	14142	-0-	-2381	-0-	36	1	11543	2	Y	2239	2221	0	17	7
*04	29722 X	29722	-0-	-0-	-0-	2500	9	2463	9	Y	2585	2538	0	47	7
						114	1	26549	2	Y					
						2303	9								
						133	1								
						3	4								
						329	1								
						2844	9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958															
11	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	219	1	18071	2	Y	760	744	0	14	2
12	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	836	9	14456	2	Y	2498	2465	0	30	5
01	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	169	1	13181	2	Y	2193	2157	0	35	6
02	14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	2748	9	11600	2	Y	2320	2263	0	57	6
*03	24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	149	1	21955	2	Y	2240	2222	0	17	7
*04	23181 X	23181	-0-	-0-	-0-	2412	9	2464	9	Y	2592	2552	0	40	7
						129	1	20080	2	Y					
						2552	9								
						250	1								
						8	4								
						250	1								
						2851	9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475															
11	91946 X	91946	-0-	-0-	-0-	1061	1	86975	2	Y	3551	3507	0	37	9
12	84825 X	84825	-0-	-0-	-0-	4	4	3906	9	Y	3699	3666	0	35	7
01	91813 X	91813	-0-	-0-	-0-	933	1	79822	2	Y	4205	4154	0	47	11
02	85820 X	80673	-0-	-5147	-0-	1	4	4069	9	Y	3411	3352	0	61	9
*03	95015 X	76285	-0-	-18730	-0-	972	1	86212	2	Y	3207	3186	0	19	11
04	91950 X	58449	-0-	-33501	-0-	3	4	4626	9	Y	2847	2809	0	41	8
						845	1	76075	2	Y					
						1	4	3752	9						
						823	1	71915	2	Y					
						19	4	3528	9						
						678	1	54637	2	Y					
						2	4	3132	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593															
11	61650 X	59823	-0-	-1827	-0-	669	1	54876	2	Y	3886	3843	0	36	9
12	63705 X	50102	-0-	-13603	-0-	3	4	4275	9	Y	2913	2894	0	22	6
01	50840 X	25547	-0-	-25293	-0-	543	1	46355	2	Y	2041	2001	0	41	5
02	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	3204	9	23042	2	Y	3339	3279	0	56	9
*03	50840 X	46612	-0-	-4228	-0-	260	1	41860	2	Y	3090	3069	0	20	10
04	49200 X	41086	-0-	-8114	-0-	2245	9	42713	2	Y	2384	2322	0	65	7
						465	1	3399	9						
						3673	9	37991	2	Y					
						489	1	2622	9						
						11	4								
						472	1								
						1	4								

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	55110 X	36639	-0-	-18471	-0-	408	1	33368	2	Y	2602	2575	0	23	8
						1	4	2862	9						6
12	48391 X	30390	-0-	-18001	-0-	326	1	27759	2	Y	2095	2075	0	22	8
						2305	9								4
01	41323 X	25897	-0-	-15426	-0-	266	1	23527	2	Y	1912	1887	0	24	8
						1	4	2103	9						5
02	34188 X	31490	-0-	-2698	-0-	316	1	28451	2	Y	2475	2424	0	49	8
						2723	9								7
*03	41864 X	41864	-0-	-0-	-0-	440	1	38431	2	Y	2711	2691	0	18	8
						11	4	2982	9						9
*04	39835 X	39835	-0-	-0-	-0-	457	1	36829	2	Y	2316	2281	0	37	8
						1	4	2548	9						7
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692															
11	38977 X	38977	-0-	-0-	-0-	451	1	36952	2	Y	1429	1402	0	24	8
						2	4	1572	9						3
12	36828 X	32085	-0-	-4743	-0-	348	1	29797	2	Y	1764	1733	0	30	8
						1940	9								4
01	38006 X	31730	-0-	-6276	-0-	333	1	29627	2	Y	1608	1577	0	31	8
						1	4	1769	9						4
02	94133 X	94133	-0-	-0-	-0-	996	1	89847	2	Y	2988	2941	0	43	8
						3	4	3287	9						8
*03	48573 X	48573	-0-	-0-	-0-	521	1	45532	2	Y	2279	2264	0	16	8
						13	4	2507	9						7
04	36780 X	33465	-0-	-3315	-0-	384	1	30989	2	Y	1902	1870	0	34	8
						2092	9								5
HAY EVELYNN 17/20															
WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471															
11	48420 X	-0-	-0-	-48420	-0-					Y	-0-	65	0		-0-
12	49569 X	30351	-0-	-19218	-0-	984	1	27047	2	Y	2109	2046	0		63
						2320	9								
*01	48081 X	33892	-0-	-14189	-0-	1082	1	28551	2	Y	3870	3794	0		139
						2	4	4257	9						
*02	43428 X	37065	-0-	-6363	-0-	1243	1	31233	2	Y	4115	4081	0	22	8
						62	4	4527	9						151
*03	33196 X	33196	-0-	-0-	-0-	885	1	28633	2	Y	3308	3388	0	24	8
						39	4	3639	9						47
04	32790 X	21638	-0-	-11152	-0-	586	1	18666	2	Y	2168	2193	0	8	8
						1	4	2385	9						14
HAY EVELYNN 17/20															
WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205															
11	43620 X	37242	-0-	-6378	-0-	1339	1	32382	2	Y	3199	3241	0		96
						2	4	3519	9						
12	45074 X	34880	-0-	-10194	-0-	1106	1	30360	2	Y	3103	3106	0		93
						1	4	3413	9						
*01	43059 X	4034	-0-	-39025	-0-	132	1	3485	2	Y	379	458	0		14
						417	9								
*02	38892 X	-0-	-0-	-38892	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
*03	39711 X	17934	-0-	-21777	-0-	467	1	15171	2	Y	2069	2024	0	15	8
						20	4	2276	9						30
04	37830 X	31156	-0-	-6674	-0-	810	1	25760	2	Y	4167	4156	0	15	8
						2	4	4584	9						26

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113														
HAY EVELYNN 17/20			WELL #:		0026WA	RRCID -> 291107		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL	DEPTH	9509	PERF.	9531	- 14420				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	38100 X	38100	-0-	-0-	-0-			1355	1	32790	2	Y	3594	3506	0			107	
								2	4	3953	9								
12	41037 X	41037	-0-	-0-	-0-			1304	1	35807	2	Y	3567	3567	0			107	
								2	4	3924	9								
*01	41510 X	41510	-0-	-0-	-0-			1369	1	36096	2	Y	3672	3647	0			132	
								6	4	4039	9								
*02	36092 X	31703	-0-	-4389	-0-			1074	1	27081	2	Y	3175	3174	0	17	8	116	
								55	4	3493	9								
*03	40393 X	35567	-0-	-4826	-0-			951	1	30780	2	Y	3449	3491	0	25	8	49	
								42	4	3794	9								
04	39090 X	19990	-0-	-19100	-0-			543	1	17220	2	Y	2024	2053	0	7	8	13	
								1	4	2226	9								

HAY MARTIN 41/44			WELL #:		0021WA	RRCID -> 291172		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL	DEPTH	9338	PERF.	9563	- 19476				
11	142523 X	142523	-0-	-0-	-0-			4961	1	125377	2	Y	11067	11080	0			68	
								11	4	12174	9								
12	145006 X	145006	-0-	-0-	-0-			4685	1	127852	2	Y	11331	11316	0			83	
								5	4	12464	9								
01	0 X	138963	-0-	138963	-0-			4642	1	122172	2	Y	11034	11037	0			80	
								12	4	12137	9								
02	124563 X	124563	-0-	-0-	-0-			4422	1	109194	2	Y	9748	9763	0			65	
								224	4	10723	9								
03	141478 X	141478	-0-	-0-	-0-			3889	1	126853	2	Y	9604	9596	0			73	
								172	4	10564	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					73	

HAY MARTIN 41/44			WELL #:		0024WA	RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL	DEPTH	9388	PERF.	9580	- 19538				
11	122777 X	122777	-0-	-0-	-0-			4324	1	109250	2	Y	8357	8371	0			51	
								10	4	9193	9								
12	109347 X	109347	-0-	-0-	-0-			3561	1	97157	2	Y	7840	7833	0			58	
								5	4	8624	9								
01	120344 X	120344	-0-	-0-	-0-			4063	1	106952	2	Y	8471	8468	0			61	
								11	4	9318	9								
02	83338 X	83338	-0-	-0-	-0-			2978	1	73537	2	Y	6065	6085	0			41	
								151	4	6672	9								
*03	132683 X	132683	-0-	-0-	-0-			3695	1	120379	2	Y	7677	7660	0			58	
								164	4	8445	9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					58	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	99217 X	99217	-0-	-0-	-0-	3173 18017	1 9	78027	2 Y	16379	16307	0	12 8	111
*06	199799 X	199799	-0-	-0-	-0-	6715 69	1 4	169625	2 Y	21264	21207	0	11 8	157
*07	216820 X	216820	-0-	-0-	-0-	7447 56	1 4	189507	2 Y	18009	18161	0		5
*08	156097 X	156097	-0-	-0-	-0-	5629 47	1 4	137336	2 Y	11895	11839	0		61
*09	139479 X	139479	-0-	-0-	-0-	5131 64	1 4	123731	2 Y	9594	9593	0		62
*10	126686 X	126686	-0-	-0-	-0-	4250 44	1 4	113804	2 Y	7807	7811	0	6 8	52
*11	113854 X	113854	-0-	-0-	-0-	4090 8	1 4	102158	2 Y	6907	6917	0		42
*12	101271 X	101271	-0-	-0-	-0-	3326 2	1 4	92147	2 Y	5269	5272	0		39
*01	105972 X	105972	-0-	-0-	-0-	3546 10	1 4	94668	2 Y	7044	7029	0	2 8	52
*02	91269 X	91269	-0-	-0-	-0-	3309 167	1 4	82328	2 Y	4968	4966	0	21 8	33
*03	101344 X	101344	-0-	-0-	-0-	2842 125	1 4	92543	2 Y	5304	5246	0	50 8	41
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			5834	9 Y	NO RPT				41
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662														
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	2	2	0		-0-
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	173 30	1 9	4787	2 Y	27	26	0		1
*01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	2	3	0		-0-
*02	1932 X	661	-0-	-1271	-0-	24 1	4 9	628	2 Y	7	7	0		-0-
03	4991 X	396	-0-	-4595	-0-	11 1	9	384	2 Y	1	1	0		-0-
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				Y	-0-				-0-
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566														
*05	64806 X	64806	-0-	-0-	-0-	2235 7615	1 9	54956	2 Y	6923	6871	0	5 8	47
*06	242556 X	242556	-0-	-0-	-0-	8325 85	1 4	210369	2 Y	21615	21492	1	11 8	159
*07	336751 X	336751	-0-	-0-	-0-	11740 87	1 4	298708	2 Y	23833	23985	0		7
*08	289122 X	289122	-0-	-0-	-0-	10532 88	1 4	257143	2 Y	19417	19325	0		99
*09	260045 X	260045	-0-	-0-	-0-	9621 123	1 4	231737	2 Y	16876	16866	0		109
*10	251523 X	251523	-0-	-0-	-0-	8469 90	1 4	226801	2 Y	14694	14693	0	13 8	97
*11	209938 X	209938	-0-	-0-	-0-	7553 17	1 4	188581	2 Y	12534	12554	0		77
*12	220473 X	220473	-0-	-0-	-0-	7209 8	1 4	199947	2 Y	12099	12087	0		89
*01	217166 X	217166	-0-	-0-	-0-	7393 21	1 4	197047	2 Y	11550	11552	0	3 8	84
*02	187587 X	187587	-0-	-0-	-0-	6664 340	1 4	169882	2 Y	9728	9707	0	40 8	65
*03	183106 X	183106	-0-	-0-	-0-	5134 229	1 4	167489	2 Y	9322	9227	0	89 8	71
*04	164431 X	164431	-0-	-0-	-0-	4734 15	1 4	150622	2 Y	8236	8179	0	30 8	98

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	134291 X	134291	-0-	-0-	-0-	4705	1	118875	2	Y	9729	9743	0	60
12	128937 X	128937	-0-	-0-	-0-	4199	1	114602	2	Y	9211	9203	0	68
01	121462 X	121462	-0-	-0-	-0-	4084	1	107445	2	Y	9020	9022	0	66
02	85627 X	85627	-0-	-0-	-0-	3034	1	74847	2	Y	6902	6921	0	47
*03	96363 X	96363	-0-	-0-	-0-	2629	1	85603	2	Y	7286	7277	0	56
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116	4	8015	9	Y	NO RPT			56
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576														
*11	165917 X	165917	-0-	-0-	-0-	5851	1	146105	2	Y	12680	12697	0	78
12	175304 X	175304	-0-	-0-	-0-	5620	1	155822	2	Y	12595	12581	0	92
*01	167218 X	167218	-0-	-0-	-0-	5546	1	147809	2	Y	12590	12589	0	91
*02	135246 X	135246	-0-	-0-	-0-	4716	1	120298	2	Y	9082	9075	0	61
*03	148920 X	148920	-0-	-0-	-0-	4115	1	134058	2	Y	9604	9500	0	73
*04	229887 X	229887	-0-	-0-	-0-	6539	1	208055	2	Y	13885	13743	0	165
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 10039 - 20358														
*11	212717 X	212717	-0-	-0-	-0-	7547	1	188539	2	Y	15103	15054	0	92
*12	194337 X	194337	-0-	-0-	-0-	6239	1	173006	2	Y	13714	13706	0	100
*01	179763 X	179763	-0-	-0-	-0-	5993	1	159926	2	Y	12569	12576	0	91
*02	139160 X	139160	-0-	-0-	-0-	4836	1	123274	2	Y	9819	9804	0	66
*03	127224 X	127224	-0-	-0-	-0-	3458	1	112956	2	Y	9689	9589	0	74
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	152	4	10658	9	Y	NO RPT			74

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*06	102270 X	102270	-0-	-0-	-0-	3372	1	85171	2	Y	12448	12377 0	7 8	91
						34	4	13693	9					
*07	445547 X	445547	-0-	-0-	-0-	15141	1	385257	2	Y	40943	41022 0		12
						112	4	45037	9					
*08	401496 X	401496	-0-	-0-	-0-	14338	1	350043	2	Y	33631	33471 0		172
						121	4	36994	9					
*09	337485 X	337485	-0-	-0-	-0-	12302	1	296371	2	Y	26049	26053 0		168
						158	4	28654	9					
*10	322845 X	322845	-0-	-0-	-0-	10703	1	286626	2	Y	23094	23089 0	19 8	154
						113	4	25403	9					
*11	258328 X	258328	-0-	-0-	-0-	8944	1	223267	2	Y	23723	23732 0		145
						22	4	26095	9					
*12	246370 X	246370	-0-	-0-	-0-	7572	1	210005	2	Y	26168	26121 0		192
						8	4	28785	9					
*01	238247 X	238247	-0-	-0-	-0-	7669	1	204955	2	Y	23274	23293 0	4 8	169
						22	4	25601	9					
*02	185591 X	185591	-0-	-0-	-0-	6539	1	161315	2	Y	15822	15819 0	65 8	107
						333	4	17404	9					
*03	201420 X	201420	-0-	-0-	-0-	5470	1	178447	2	Y	15687	15524 0	151 8	119
						247	4	17256	9					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				119
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232														
11	49768 X	49768	-0-	-0-	-0-	564	1	46405	2	N	2542	2542 0	46 8	38
						3	4	2796	9					
12	48949 X	29592	-0-	-19357	-0-	309	1	26459	2	N	2567	2529 0	45 8	31
						2824	9							
01	37820 X	27947	-0-	-9873	-0-	280	1	24823	2	N	2585	2542 0	48 8	26
						2844	9							
02	46452 X	21549	-0-	-24903	-0-	219	1	19762	2	N	1425	1378 0	52 8	21
						1568	9							
*03	51429 X	22246	-0-	-29183	-0-	222	1	19475	2	N	2312	2298 0	2 8	33
						6	4	2543	9					
04	49770 X	37508	-0-	-12262	-0-	430	1	34793	2	N	2076	2034 0	5 8	70
						1	4	2284	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311														
11	73680 X	72889	-0-	-791	-0-	819	1	67217	2	N	4409	4393 0	72 8	66
						3	4	4850	9					
12	76136 X	57080	-0-	-19056	-0-	607	1	51781	2	N	4264	4214 0	64 8	52
						2	4	4690	9					
01	66743 X	59127	-0-	-7616	-0-	608	1	53700	2	N	4377	4306 0	80 8	43
						4	4	4815	9					
02	68040 X	46458	-0-	-21582	-0-	477	1	42789	2	N	2899	2803 0	96 8	43
						3	4	3189	9					
*03	75330 X	49102	-0-	-26228	-0-	500	1	43685	2	N	4459	4436 0	3 8	63
						12	4	4905	9					
04	72900 X	61084	-0-	-11816	-0-	696	1	56181	2	N	3820	3744 0	10 8	129
						5	4	4202	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
11	55134 X	55134	-0-	-0-	-0-	-0-		614	1		4	50445	2	N	3704	3683	0	65	8		56								
12	41199 X	33316	-0-	-7883	-0-	-0-		349	1		4	29743	2	N	2931	2907	0	44	8		36								
01	46562 X	17137	-0-	-29425	-0-	-0-		3224	9			14453	2	N	2292	2269	0	36	8		23								
02	51464 X	28635	-0-	-22829	-0-	-0-		163	1		9	25819	2	N	2299	2210	0	78	8		34								
*03	56978 X	34256	-0-	-22722	-0-	-0-		2521	9			30182	2	N	3384	3367	0	3	8		48								
04	55140 X	15237	-0-	-39903	-0-	-0-		287	1		9	3722	9	N	525	552	0	3	8		18								
								345	1			14478	2																
								7	4																				
								181	1																				
								578	9																				
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648																													
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-								Y	-0-	1	0				-0-								
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-								Y	-0-						-0-								
*01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-								Y	-0-						-0-								
*02	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1			4136	2	Y	199	154	0	39	8		6								
								7	4			219	9																
*03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1			2904	2	Y	648	573	0	73	8		8								
								3	4			713	9																
*04	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1			223	2	Y	1029	868	0	164	8		5								
								1132	9																				
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347																													
11	7590 X	4431	-0-	-3159	-0-	-0-		152	1			3694	2	Y	532	543	0				16								
								585	9																				
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	-0-								Y	200	210	0				6								
*01	3999 X	183	-0-	-3816	-0-	-0-		6	1			174	2	Y	3	9	0				-0-								
								3	9																				
*02	4480 X	642	-0-	-3838	-0-	-0-		22	1			538	2	Y	74	57	0	15	8		2								
								1	4			81	9																
03	4960 X	1042	-0-	-3918	-0-	-0-		17	1			541	2	Y	439	386	0	49	8		6								
								1	4			483	9																
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	-0-								Y	471	399	0	75	8		3								
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066																													
11	78900 X	66786	-0-	-12114	-0-	-0-		2365	1			59159	2	Y	4779	4806	0				30								
								5	4			5257	9																
12	79453 X	65260	-0-	-14193	-0-	-0-		2112	1			58673	2	Y	4066	4064	0				32								
								2	4			4473	9																
*01	79453 X	53444	-0-	-26009	-0-	-0-		1793	1			47919	2	Y	3385	3380	0				37								
								8	4			3724	9																
*02	68012 X	-0-	-0-	-68012	-0-	-0-								Y	1	38	0				-0-								
*03	70680 X	4335	-0-	-66345	-0-	-0-		117	1			3881	2	Y	302	301	0				1								
								5	4			332	9																
04	67350 X	14183	-0-	-53167	-0-	-0-		401	1			12761	2	Y	927	924	0				4								
								1	4			1020	9																

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BLAKE 7/6				//CONT.// 31913 800 148113 WELL #: 0041WD		NON-ASSOCIATED RRCID -> 293382		CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2023				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	55317 X	55317	-0-	-0-	-0-	1957	1 5 4	49015 4340	2 9	Y	3945	3965	0			25
12	54436 X	48457	-0-	-5979	-0-	1590	1 2 4	44204 2661	2 9	Y	2419	2425	0			19
*01	58807 X	44426	-0-	-14381	-0-	1515	1 6 4	40492 2413	2 9	Y	2194	2189	0			24
*02	53116 X	37061	-0-	-16055	-0-	1263	1 64 4	32428 3306	2 9	Y	3005	2998	0			31
03	58807 X	-0-	-0-	-58807	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
04	55770 X	7909	-0-	-47861	-0-	228 409	1 9	7272	2	Y	372	371	0			1

HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528		COMPL. DATE 03/19/2023				TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216				
11	79020 X	69260	-0-	-9760	-0-	2439	1 7 4	60878 5936	2 9	Y	5396	5414	0			34
12	76074 X	65104	-0-	-10970	-0-	2131	1 3 4	59208 3762	2 9	Y	3420	3427	0			27
*01	76074 X	42891	-0-	-33183	-0-	1460	1 3 4	38987 2441	2 9	Y	2219	2222	0			24
*02	68712 X	-0-	-0-	-68712	-0-					Y	56	79	0			1
*03	72168 X	3922	-0-	-68246	-0-	109	1 4 4	3560 249	2 9	Y	226	226	0			1
04	69840 X	14535	-0-	-55305	-0-	420	1 1 4	13305 809	2 9	Y	735	733	0			3

HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544		COMPL. DATE 12/19/2022				TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338				
11	73950 X	66924	-0-	-7026	-0-	2373	1 6 4	59440 5105	2 9	Y	4641	4654	0			29
12	75795 X	65840	-0-	-9955	-0-	2107	1 2 4	58571 5160	2 9	Y	4691	4683	0			37
*01	74586 X	63044	-0-	-11542	-0-	2084	1 8 4	55752 5200	2 9	Y	4727	4712	0			52
*02	65688 X	45476	-0-	-20212	-0-	1578	1 81 4	40317 3500	2 9	Y	3182	3201	0			33
*03	69750 X	28090	-0-	-41660	-0-	766	1 33 4	25160 2131	2 9	Y	1937	1966	0			4
04	67500 X	38945	-0-	-28555	-0-	1088	1 3 4	34779 3075	2 9	Y	2795	2788	0			11

HAY DENISE STATE 08/05				WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510				
11	7080 X	117	-0-	-6963	-0-	117	2			Y	-0-	3	0			-0-
12	3782 X	2029	-0-	-1753	-0-	71	1	1958	2	Y	-0-					-0-
*01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BLAKE 7/6				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0012WD		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 293842		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL		DEPTH 10229		PERF.10210 - 19582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	82920 X	68637	-0-	-14283	-0-			2507	1	62736	2	Y	3079	3088	0			19
								7	4	3387	9							
12	84537 X	67304	-0-	-17233	-0-			2220	1	61735	2	Y	3042	3037	0			24
								3	4	3346	9							
*01	78616 X	62453	-0-	-16163	-0-			2136	1	57065	2	Y	2949	2941	0			32
								8	4	3244	9							
*02	71008 X	45683	-0-	-25325	-0-			1632	1	41728	2	Y	2036	2047	0			21
								83	4	2240	9							
*03	72075 X	8162	-0-	-63913	-0-			233	1	7560	2	Y	327	347	0			1
								9	4	360	9							
04	69240 X	52889	-0-	-16351	-0-			1532	1	48973	2	Y	2163	2155	0			9
								5	4	2379	9							
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0013WC		RRCID -> 293844		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL		DEPTH 10113		PERF.10246 - 20468				
11	82470 X	67143	-0-	-15327	-0-			2414	1	60531	2	Y	3813	3825	0			24
								4	4	4194	9							
12	85219 X	65928	-0-	-19291	-0-			2140	1	59608	2	Y	3798	3792	0			30
								2	4	4178	9							
*01	84165 X	59619	-0-	-24546	-0-			2010	1	53742	2	Y	3513	3504	0			39
								3	4	3864	9							
*02	78578 X	78578	-0-	-0-	-0-			2745	1	70241	2	Y	4957	4944	0			52
								139	4	5453	9							
*03	71579 X	68786	-0-	-2793	-0-			1922	1	62905	2	Y	3520	3564	0			8
								87	4	3872	9							
*04	73774 X	73774	-0-	-0-	-0-			2122	1	67573	2	Y	3701	3694	0			15
								8	4	4071	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0255WA		RRCID -> 293916		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL		DEPTH 8068		PERF. 8471 - 19363				
11	97560 X	79635	-0-	-17925	-0-			910	1	74670	2	N	3684	3623	0	63	8	19
								3	4	4052	9							
12	100812 X	75579	-0-	-25233	-0-			812	1	69327	2	N	4945	4888	0	51	8	25
								5440	9									
01	100812 X	79685	-0-	-21127	-0-			807	1	71650	2	N	6568	6480	0	78	8	35
								3	4	7225	9							
02	91056 X	68088	-0-	-22968	-0-			708	1	63855	2	N	3202	3136	0	82	8	19
								3	4	3522	9							
*03	82925 X	65560	-0-	-17365	-0-			709	1	61926	2	N	2643	2625	0	23	8	14
								18	4	2907	9							
04	79650 X	38384	-0-	-41266	-0-			444	1	35878	2	N	1874	1842	0	34	8	12
								1	4	2061	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0253WA		RRCID -> 293926		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL		DEPTH 8093		PERF. 8331 - 19219				
11	117570 X	95974	-0-	-21596	-0-			1078	1	88442	2	N	5864	5802	0	61	8	31
								4	4	6450	9							
12	117955 X	85092	-0-	-32863	-0-			915	1	78059	2	N	5560	5517	0	45	8	29
								2	4	6116	9							
01	117955 X	90350	-0-	-27605	-0-			935	1	82854	2	N	5962	5893	0	66	8	32
								3	4	6558	9							
02	106372 X	77382	-0-	-28990	-0-			785	1	70634	2	N	5420	5344	0	75	8	33
								1	4	5962	9							
*03	99169 X	82879	-0-	-16290	-0-			888	1	77546	2	N	4022	4005	0	28	8	22
								21	4	4424	9							
04	95970 X	59720	-0-	-36250	-0-			702	1	56545	2	N	2247	2201	0	54	8	14
								1	4	2472	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY WINSTON 17/20															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 148113 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749															CNTY: CULBERSON				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
11	38910 X	27456	-0-	-0-	-11454	-0-	815	1	20385	2	Y	5686	5713	0			36																	
							1	4	6255	9																								
12	40207 X	-0-	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	257	291	0			2																	
*01	40207 X	-0-	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	-0-	2	0			-0-																	
*02	34412 X	-0-	-0-	-0-	-34412	-0-					Y	-0-					-0-																	
03	38099 X	-0-	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	-0-					-0-																	
04	27870 X	470	-0-	-0-	-27400	-0-	12	1	452	2	Y	5	5	0			-0-																	
							6	9																										
HAY WINSTON 17/20															WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925																			
11	52560 X	38062	-0-	-0-	-14498	-0-	1186	1	29743	2	Y	6483	6499	0			41																	
							2	4	7131	9																								
12	54436 X	33739	-0-	-0-	-20697	-0-	942	1	26227	2	Y	5972	5960	0	6	8	47																	
							1	4	6569	9																								
*01	54436 X	33056	-0-	-0-	-21380	-0-	939	1	25133	2	Y	6347	6321	0	3	8	70																	
							2	4	6982	9																								
*02	38276 X	26748	-0-	-0-	-11528	-0-	800	1	20443	2	Y	4969	4987	0			52																	
							39	4	5466	9																								
*03	39711 X	33547	-0-	-0-	-6164	-0-	788	1	25781	2	Y	6313	6351	0			14																	
							34	4	6944	9																								
04	38430 X	27704	-0-	-0-	-10726	-0-	661	1	21133	2	Y	5372	5365	0			21																	
							1	4	5909	9																								
HAY WINSTON 17/20															WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690																			
11	58470 X	42920	-0-	-0-	-15550	-0-	1411	1	35265	2	Y	5671	5688	0			36																	
							6	4	6238	9																								
12	60543 X	42137	-0-	-0-	-18406	-0-	1249	1	34708	2	Y	5615	5601	0	6	8	44																	
							3	4	6177	9																								
*01	60543 X	39964	-0-	-0-	-20579	-0-	1223	1	32716	2	Y	5471	5453	0	2	8	60																	
							7	4	6018	9																								
*02	43680 X	32621	-0-	-0-	-11059	-0-	1046	1	26707	2	Y	4377	4391	0			46																	
							53	4	4815	9																								
*03	44764 X	29260	-0-	-0-	-15504	-0-	735	1	23996	2	Y	4088	4125	0			9																	
							32	4	4497	9																								
04	43320 X	36754	-0-	-0-	-6566	-0-	944	1	30028	2	Y	5254	5242	0			21																	
							3	4	5779	9																								
DR STATE WISE UNIT 1															WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900																			
11	45120 X	38101	-0-	-0-	-7019	-0-	375	1	30796	2	N	6298	6232	0	68	8	33																	
							2	4	6928	9																								
12	55424 X	55424	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	48129	2	N	6120	6069	0	52	8	32																	
							6732	9																										
01	53361 X	53361	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	46573	2	N	5691	5615	0	77	8	31																	
							2	4	6260	9																								
02	47292 X	45845	-0-	-0-	-1447	-0-	447	1	40264	2	N	4667	4572	0	98	8	28																	
							5134	9																										
*03	55552 X	48723	-0-	-0-	-6829	-0-	494	1	43171	2	N	4588	4559	0	32	8	25																	
							11	4	5047	9																								
04	53640 X	47645	-0-	-0-	-5995	-0-	521	1	42022	2	N	4636	4562	0	69	8	30																	
							2	4	5100	9																								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY WINSTON 17/20				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0022WA		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID -> 294041		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH		9233 PERF. 9647 - 19523						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	41340 X	31255	-0-		-10085		-0-	957 1	23977 2	1 4	6320 9	Y	5745	5760	0			36
12	42718 X	31011	-0-		-11707		-0-	857 1	23805 2	1 4	6320 9	Y	5772	5757	0	6	8	45
*01	42718 X	29869	-0-		-12849		-0-	6349 9	22638 2	1 4	6382 9	Y	5802	5780	0	3	8	64
*02	31220 X	24460	-0-		-6760		-0-	848 1	18655 2	1 4	6382 9	Y	4585	4601	0			48
*03	32674 X	30846	-0-		-1828		-0-	725 1	23973 2	1 4	6382 9	Y	5554	5590	0			12
04	31620 X	27103	-0-		-4517		-0-	36 4	6109 9	32 4	6109 9	Y	5023	5015	0			20
								654 1	20922 2	2 4	5525 9							
HAY WINSTON 17/20				WELL #: 0021WA		RRCID -> 294052		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH		9506 PERF. 9746 - 19691						
11	64290 X	36041	-0-		-28249		-0-	1132 1	28384 2	2 4	6523 9	Y	5930	5947	0			37
12	66557 X	33957	-0-		-32600		-0-	956 1	26556 2	2 4	6443 9	Y	5857	5842	0	6	8	46
*01	66557 X	32907	-0-		-33650		-0-	960 1	25595 2	2 4	6350 9	Y	5773	5754	0	2	8	63
*02	38500 X	27117	-0-		-11383		-0-	828 1	21140 2	1 4	5108 9	Y	4644	4659	0			48
*03	37696 X	22377	-0-		-15319		-0-	537 1	17562 2	24 4	4254 9	Y	3867	3906	0			9
04	36480 X	25769	-0-		-10711		-0-	615 1	19671 2	1 4	5482 9	Y	4984	4973	0			20
HAY WINSTON 17/20				WELL #: 0024WA		RRCID -> 294053		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH		9254 PERF. 9740 - 19658						
11	31500 X	17525	-0-		-13975		-0-	518 1	12961 2	1 4	4045 9	Y	3677	3685	0			23
12	32550 X	16812	-0-		-15738		-0-	448 1	12445 2	1 4	3869 9	Y	3563	3554	0	4	8	28
*01	32550 X	16931	-0-		-15619		-0-	3919 9	12590 2	1 4	3869 9	Y	3517	3504	0	2	8	39
*02	18844 X	12471	-0-		-6373		-0-	471 1	8972 2	1 4	3124 9	Y	2840	2849	0			30
*03	18507 X	16070	-0-		-2437		-0-	357 1	11766 2	18 4	3124 9	Y	3567	3589	0			8
04	17910 X	12141	-0-		-5769		-0-	364 1	3924 9	16 4	3924 9	Y	3093	3089	0			12
								264 1	8475 2	3402 9								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0251WA		RRCID -> 294057		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL DEPTH		8028 PERF. 8490 - 19339						
11	109680 X	101543	-0-		-8137		-0-	1128 1	92591 2	4 4	7820 9	N	7109	7021	0	85	8	37
12	113336 X	95554	-0-		-17782		-0-	1015 1	86834 2	1 4	7704 9	N	7004	6940	0	65	8	36
01	113336 X	93517	-0-		-19819		-0-	977 1	86542 2	3 4	5995 9	N	5450	5367	0	90	8	29
02	100632 X	78000	-0-		-22632		-0-	819 1	73840 2	1 4	3340 9	N	3036	2935	0	112	8	18
*03	104935 X	89478	-0-		-15457		-0-	975 1	85108 2	22 4	3373 9	N	3066	3028	0	39	8	17
04	101550 X	75164	-0-		-26386		-0-	881 1	71106 2	2 4	3175 9	N	2886	2804	0	80	8	19

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY WINSTON 17/20				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0011WA	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
						RRCID ->	294065	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL	DEPTH	9534	PERF.	9626	-	19807			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	62250	X	36381	-0-	-25869	-0-			1102	1	27611	2	Y	6969	6986	0			44
12	64325	X	29159	-0-	-35166	-0-			748	1	20798	2	Y	6921	6903	0	7	8	55
*01	64325	X	29857	-0-	-34468	-0-			7613	9									
*02	35504	X	26873	-0-	-8631	-0-			800	1	21397	2	Y	6963	6939	0	3	8	76
*03	38037	X	32377	-0-	-5660	-0-			1	4	7659	9							
04	36810	X	28219	-0-	-8591	-0-			778	1	19912	2	Y	5585	5603	0			58
									39	4	6144	9							
									735	1	24009	2	Y	6910	6953	0			15
									32	4	7601	9							
									647	1	20659	2	Y	6284	6274	0			25
									1	4	6912	9							
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0267WA		RRCID ->	294070	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL	DEPTH	8284	PERF.	8858	-	19768			
11	38010	X	29056	-0-	-8954	-0-			304	1	24849	2	N	3548	3489	0	57	8	19
12	39277	X	29878	-0-	-9399	-0-			3903	9									
01	39277	X	36885	-0-	-2392	-0-			308	1	26281	2	N	2990	2952	0	42	8	15
02	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-			3289	9									
*03	30039	X	22849	-0-	-7190	-0-			370	1	32982	2	N	3211	3150	0	59	8	17
04	35700	X	28653	-0-	-7047	-0-			1	4	3532	9							
									326	1	29262	2	N	2843	2766	0	77	8	17
									3127	9									
									236	1	20505	2	N	1909	1897	0	19	8	10
									8	4	2100	9							
									320	1	25734	2	N	2363	2308	0	50	8	15
									2599	9									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0263WA		RRCID ->	294114	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL	DEPTH	8230	PERF.	8479	-	19357			
11	44847	X	44847	-0-	-0-	-0-			465	1	38196	2	N	5621	5540	0	77	8	29
12	42952	X	42952	-0-	-0-	-0-			3	4	6183	9							
01	51682	X	51682	-0-	-0-	-0-			435	1	37160	2	N	4870	4818	0	56	8	25
02	43174	X	43174	-0-	-0-	-0-			5357	9									
*03	46345	X	44369	-0-	-1976	-0-			512	1	45667	2	N	5001	4919	0	80	8	27
04	50010	X	43814	-0-	-6196	-0-			2	4	5501	9							
									424	1	38152	2	N	4180	4081	0	101	8	25
									4598	9									
									454	1	39630	2	N	3885	3857	0	32	8	21
									11	4	4274	9							
									482	1	38977	2	N	3958	3883	0	70	8	26
									1	4	4354	9							
HAY LANDON 9				WELL #: 0024WA		RRCID ->	294121	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL	DEPTH	9580	PERF.	9864	-	14981			
11	42030	X	18219	-0-	-23811	-0-			530	1	13306	2	Y	3984	4000	0			24
12	43431	X	16101	-0-	-27330	-0-			1	4	4382	9							
*01	43431	X	15021	-0-	-28410	-0-			403	1	11262	2	Y	4033	4016	0			41
*02	17360	X	14476	-0-	-2884	-0-			4436	9									
*03	19220	X	13431	-0-	-5789	-0-			396	1	10585	2	Y	3672	3681	0			32
04	18600	X	13303	-0-	-5297	-0-			1	4	4039	9							
									402	1	10277	2	Y	3433	3422	0			43
									21	4	3776	9							
									303	1	9716	2	Y	3089	3112	0			20
									14	4	3398	9							
									289	1	9201	2	Y	3466	3469	0			17
									3813	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 31913 800 148113 WELL #: 0265WA	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
				//CONT.//	RRCID -> 294122	COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8587		- 19484						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	37355 X	37355	-0-	-0-	-0-			391 1	32232 2	4731 9	N	4301	4234 0	62 8			23	
12	38510 X	38510	-0-	-0-	-0-			394 1	33655 2	4461 9	N	4055	4011 0	46 8			21	
01	45362 X	45362	-0-	-0-	-0-			4461 9		455 1	40293 2	N	4193	4128 0	64 8		22	
02	34860 X	33954	-0-	-906	-0-			455 1	4612 9	2 4								
								337 1	30381 2	3236 9	N	2942	2879 0	67 8			18	
*03	39895 X	39895	-0-	-0-	-0-			411 1	35951 2	11 4	N	3202	3178 0	25 8			17	
04	43890 X	37076	-0-	-6814	-0-			413 1	33332 2	1 4	N	3027	2975 0	49 8			20	
HAY LANDON 9					WELL #: 0012WA	RRCID -> 294196		COMPL. DATE 04/10/2025		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9912		- 14989				
11	56820 X	45247	-0-	-11573	-0-			1029 1	25709 2	5 4	Y	16822	16811 0				102	
12	58714 X	37847	-0-	-20867	-0-			958 1	26598 2	3 4	Y	9353	9360 0				95	
*01	58714 X	28328	-0-	-30386	-0-			874 1	23378 2	5 4	Y	3701	3764 0				32	
*02	42644 X	23623	-0-	-19021	-0-			742 1	19026 2	40 4	Y	3468	3456 0				44	
*03	47213 X	17118	-0-	-30095	-0-			433 1	14068 2	19 4	Y	2362	2390 0				16	
04	45690 X	4925	-0-	-40765	-0-			129 1	4114 2	682 9	Y	620	633 0				3	
HAY LANDON 9					WELL #: 0011WA	RRCID -> 294211		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 9584		PERF.10052		- 15142				
11	46530 X	31580	-0-	-14950	-0-			917 1	22944 2	1 4	Y	7016	7020 0				43	
12	48174 X	30296	-0-	-17878	-0-			818 1	22717 2	6761 9	Y	6146	6127 0				62	
*01	48174 X	24155	-0-	-24019	-0-			708 1	18881 2	1 4	Y	4150	4176 0				36	
*02	30436 X	18299	-0-	-12137	-0-			525 1	13326 2	26 4	Y	4020	4005 0				51	
*03	32953 X	20847	-0-	-12106	-0-			502 1	16384 2	23 4	Y	3580	3607 0				24	
04	31890 X	20826	-0-	-11064	-0-			488 1	15556 2	1 4	Y	4346	4349 0				21	
HAY LANDON 9					WELL #: 0013WA	RRCID -> 294224		COMPL. DATE 03/18/2023		TOTAL DEPTH 9576		PERF.10204		- 15281				
11	50010 X	29839	-0-	-20171	-0-			926 1	23206 2	1 4	Y	5187	5193 0				32	
12	51770 X	32541	-0-	-19229	-0-			925 1	25679 2	5937 9	Y	5397	5374 0				55	
*01	51770 X	24151	-0-	-27619	-0-			748 1	20019 2	1 4	Y	3075	3103 0				27	
*02	30044 X	23558	-0-	-6486	-0-			763 1	19429 2	37 4	Y	3026	3015 0				38	
*03	32550 X	23281	-0-	-9269	-0-			591 1	19352 2	26 4	Y	3011	3029 0				20	
04	31500 X	17335	-0-	-14165	-0-			443 1	14156 2	1 4	Y	2486	2494 0				12	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY LANDON 9															//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11	36840	X	25216	-0-		-11624		-0-			633	1	15849	2	Y	7939	7932	0			48								
											1	4	8733	9															
12	38068	X	23992	-0-		-14076		-0-			575	1	15963	2	Y	6776	6755	0			69								
											7454	9																	
*01	38068	X	13780	-0-		-24288		-0-			420	1	11192	2	Y	1970	2022	0			17								
											1	4	2167	9															
*02	23744	X	16301	-0-		-7443		-0-			508	1	12981	2	Y	2533	2518	0			32								
											26	4	2786	9															
*03	26288	X	14924	-0-		-11364		-0-			370	1	12007	2	Y	2301	2318	0			15								
											16	4	2531	9															
04	25440	X	17362	-0-		-8078		-0-			430	1	13708	2	Y	2930	2931	0			14								
											1	4	3223	9															
HAY LANDON 9 WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868																													
11	38310	X	23750	-0-		-14560		-0-			788	1	19776	2	Y	2895	2906	0			18								
											1	4	3185	9															
12	39649	X	22412	-0-		-17237		-0-			669	1	18550	2	Y	2903	2892	0			29								
											3193	9																	
*01	39649	X	20611	-0-		-19038		-0-			641	1	17112	2	Y	2597	2603	0			23								
											1	4	2857	9															
*02	25508	X	18766	-0-		-6742		-0-			605	1	15488	2	Y	2403	2396	0			30								
											30	4	2643	9															
*03	25017	X	16200	-0-		-8817		-0-			418	1	13594	2	Y	1973	1990	0			13								
											18	4	2170	9															
04	24030	X	20320	-0-		-3710		-0-			528	1	16880	2	Y	2646	2646	0			13								
											1	4	2911	9															
HAY LANDON 9 WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10180 - 15278																													
11	49320	X	29893	-0-		-19427		-0-			997	1	24905	2	Y	3624	3639	0			22								
											5	4	3986	9															
12	51026	X	27733	-0-		-23293		-0-			826	1	23031	2	Y	3521	3507	0			36								
											3	4	3873	9															
*01	51026	X	26547	-0-		-24479		-0-			828	1	22173	2	Y	3218	3226	0			28								
											6	4	3540	9															
*02	30716	X	22718	-0-		-7998		-0-			734	1	18801	2	Y	2856	2848	0			36								
											41	4	3142	9															
*03	31682	X	18428	-0-		-13254		-0-			477	1	15501	2	Y	2207	2228	0			15								
											22	4	2428	9															
04	30240	X	22069	-0-		-8171		-0-			567	1	18172	2	Y	3026	3026	0			15								
											1	4	3329	9															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809																													
11	60480	X	60074	-0-		-406		-0-			649	1	53263	2	N	5599	5544	0	51	8	13								
											3	4	6159	9															
12	62496	X	54600	-0-		-7896		-0-			554	1	47307	2	N	6126	6063	0	64	8	12								
											6739	9																	
01	62496	X	58324	-0-		-4172		-0-			576	1	51156	2	N	5991	5906	0	81	8	16								
											2	4	6590	9															
02	56112	X	44581	-0-		-11531		-0-			429	1	38649	2	N	5003	4893	0	113	8	13								
											5503	9																	
*03	62062	X	52262	-0-		-9800		-0-			531	1	46431	2	N	4806	4770	0	33	8	16								
											13	4	5287	9															
04	60060	X	44451	-0-		-15609		-0-			477	1	38547	2	N	4932	4860	0	74	8	14								
											2	4	5425	9															

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113											
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:		0172WA	RRCID ->	294300	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL	DEPTH	8208	PERF.	8756 - 19632	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	63450	X	56731	-0-	-6719	-0-	619 3 4	50662 2 5447 9	2	N	4952	4886 0	60 8	12		
12	64976	X	51277	-0-	-13699	-0-	532 1 5249 9	45496 2	2	N	4772	4705 0	69 8	10		
01	64976	X	50037	-0-	-14939	-0-	498 1 2 4	44214 2 5323 9	2	N	4839	4753 0	83 8	13		
02	53819	X	53819	-0-	-0-	-0-	519 1 6536 9	46764 2	2	N	5942	5833 0	106 8	16		
*03	58621	X	55631	-0-	-2990	-0-	563 1 14 4	49104 2 5950 9	2	N	5409	5371 0	36 8	18		
04	56730	X	48517	-0-	-8213	-0-	539 1 2 4	43567 2 4409 9	2	N	4008	3937 0	78 8	11		
HAY LANDON 9					WELL #:		0023WA	RRCID ->	294590	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL	DEPTH	9602	PERF.10059 - 15152	
11	36120	X	31272	-0-	-4848	-0-	1039 6 4	26015 2 4212 9	2	Y	3829	3837 0		23		
12	37324	X	30532	-0-	-6792	-0-	918 1 5 4	25584 2 4025 9	2	Y	3659	3645 0		37		
*01	28985	X	25993	-0-	-2992	-0-	805 1 7 4	21584 2 3597 9	2	Y	3270	3278 0		29		
*02	26180	X	22843	-0-	-3337	-0-	741 1 41 4	18909 2 3152 9	2	Y	2865	2858 0		36		
*03	28985	X	18994	-0-	-9991	-0-	487 1 22 4	15974 2 2511 9	2	Y	2283	2304 0		15		
04	28050	X	23173	-0-	-4877	-0-	605 1 2 4	19356 2 3210 9	2	Y	2918	2919 0		14		
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:		0155WA	RRCID ->	295139	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL	DEPTH	8206	PERF. 8694 - 19618	
11	59378	X	59378	-0-	-0-	-0-	659 3 4	54019 2 4697 9	2	N	4270	4206 0	60 8	10		
12	64105	X	64105	-0-	-0-	-0-	677 1 1 4	57895 2 5532 9	2	N	5029	4962 0	67 8	10		
01	61099	X	61099	-0-	-0-	-0-	621 1 2 4	55174 2 5302 9	2	N	4820	4738 0	79 8	13		
02	55412	X	52525	-0-	-2887	-0-	524 1 1 4	47261 2 4739 9	2	N	4308	4203 0	106 8	12		
*03	64108	X	57261	-0-	-6847	-0-	597 1 14 4	52035 2 4615 9	2	N	4195	4161 0	32 8	14		
04	62040	X	61101	-0-	-939	-0-	687 1 2 4	55414 2 4998 9	2	N	4544	4468 0	77 8	13		
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:		0153WA	RRCID ->	295198	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL	DEPTH	8181	PERF. 8672 - 19593	
11	97648	X	97648	-0-	-0-	-0-	1103 4 4	90405 2 6136 9	2	N	5578	5509 0	62 8	13		
12	93859	X	93859	-0-	-0-	-0-	1028 1 2 4	87688 2 5141 9	2	N	4674	4619 0	59 8	9		
01	89667	X	89667	-0-	-0-	-0-	942 1 4 4	83771 2 4950 9	2	N	4500	4425 0	72 8	12		
02	78032	X	78032	-0-	-0-	-0-	808 1 4326 9	72898 2	2	N	3933	3837 0	97 8	11		
*03	80197	X	73009	-0-	-7188	-0-	782 1 18 4	68273 2 3936 9	2	N	3578	3548 0	29 8	12		
04	77610	X	70521	-0-	-7089	-0-	813 1 4 4	65681 2 4023 9	2	N	3657	3590 0	69 8	10		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	102671 X	102671	-0-	-0-	-0-	1150	1 94216	2	N	6637	6561	0	70 8	16
						4	4 7301	9						
12	103859 X	103859	-0-	-0-	-0-	1123	1 95999	2	N	6123	6060	0	67 8	12
						2	4 6735	9						
01	101029 X	97833	-0-	-3196	-0-	1018	1 90194	2	N	6016	5930	0	82 8	16
						3	4 6618	9						
02	91252 X	84596	-0-	-6656	-0-	866	1 77957	2	N	5245	5136	0	111 8	14
						3	4 5770	9						
*03	101029 X	86992	-0-	-14037	-0-	919	1 80217	2	N	5304	5265	0	36 8	17
						22	4 5834	9						
04	97770 X	79742	-0-	-18028	-0-	909	1 73278	2	N	5046	4969	0	80 8	14
						4	4 5551	9						
HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480														
*09	162589 X	162589	-0-	-0-	-0-	5755	1 138864	2	Y	16269	16243	0		115
						74	4 17896	9						
*10	168043 X	168043	-0-	-0-	-0-	5390	1 144751	2	Y	16223	16273	0		65
						57	4 17845	9						
*11	214999 X	214999	-0-	-0-	-0-	7408	1 185418	2	Y	20143	20148	0		60
						16	4 22157	9						
12	218518 X	218518	-0-	-0-	-0-	6641	1 184556	2	Y	24831	24829	0		62
						7	4 27314	9						
*01	140058 X	120831	-0-	-19227	-0-	3945	1 105498	2	Y	10343	10378	0		27
						11	4 11377	9						
*02	126504 X	57399	-0-	-69105	-0-	2028	1 51865	2	Y	3094	3082	0	30 8	9
						103	4 3403	9						
03	140058 X	41002	-0-	-99056	-0-	1057	1 34575	2	Y	4839	4724	0	114 8	10
						47	4 5323	9						
*04	142278 X	142278	-0-	-0-	-0-	3773	1 120470	2	Y	16385	16244	0	116 8	35
						11	4 18024	9						
HAY MAYA C WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652														
*09	210153 X	210153	-0-	-0-	-0-	7471	1 180392	2	Y	20177	20154	0		143
						95	4 22195	9						
*10	220794 X	220794	-0-	-0-	-0-	7146	1 191849	2	Y	19747	19811	0		79
						77	4 21722	9						
*11	201750 X	46786	-0-	-154964	-0-	1640	1 41136	2	Y	3643	3711	0		11
						3	4 4007	9						
12	208475 X	56232	-0-	-152243	-0-	1765	1 49086	2	Y	4890	4889	0		12
						2	4 5379	9						
*01	208475 X	65300	-0-	-143175	-0-	2176	1 58122	2	Y	4541	4541	0		12
						7	4 4995	9						
*02	188300 X	105579	-0-	-82721	-0-	3442	1 88099	2	Y	12603	12457	0	121 8	37
						175	4 13863	9						
03	208475 X	173113	-0-	-35362	-0-	4496	1 147150	2	Y	19335	18877	0	456 8	39
						198	4 21269	9						
*04	153728 X	153728	-0-	-0-	-0-	4116	1 131327	2	Y	16612	16498	0	118 8	35
						12	4 18273	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MAYA D														
WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9190 - 24563														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*09	164980 X	164980	-0-	-0-	-0-	5802	1	139996	2	Y	17371	17277	0	123
						74	4	19108	9					
*10	170677 X	170677	-0-	-0-	-0-	5469	1	146799	2	Y	16684	16740	0	67
						57	4	18352	9					
*11	143425 X	143425	-0-	-0-	-0-	4939	1	123548	2	Y	13570	13597	0	40
						11	4	14927	9					
12	138298 X	138298	-0-	-0-	-0-	4121	1	114621	2	Y	17774	17769	0	45
						5	4	19551	9					
*01	127317 X	81905	-0-	-45412	-0-	2643	1	70660	2	Y	7813	7838	0	20
						8	4	8594	9					
*02	114996 X	72588	-0-	-42408	-0-	2437	1	62315	2	Y	7011	6943	0	21
						124	4	7712	9					
03	127317 X	-0-	-0-	-127317	-0-					Y	-0-	21	0	-0-
04	123210 X	-0-	-0-	-123210	-0-					Y	-0-			-0-
HAY MAYA														
WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 14179														
*09	100080 X	91899	-0-	-8181	-0-	3344	1	80723	2	Y	7081	7070	0	50
						43	4	7789	9					
*10	99665 X	96986	-0-	-2679	-0-	3196	1	85774	2	Y	7257	7278	0	29
						33	4	7983	9					
*11	92884 X	92884	-0-	-0-	-0-	3293	1	82395	2	Y	6535	6545	0	19
						7	4	7189	9					
12	104794 X	104794	-0-	-0-	-0-	3291	1	91505	2	Y	9086	9082	0	23
						3	4	9995	9					
*01	96968 X	91059	-0-	-5909	-0-	2916	1	77942	2	Y	9265	9264	0	24
						9	4	10192	9					
*02	87584 X	76459	-0-	-11125	-0-	2555	1	65306	2	Y	7699	7626	0	23
						129	4	8469	9					
03	103943 X	86633	-0-	-17310	-0-	2281	1	74636	2	Y	8741	8540	0	18
						101	4	9615	9					
04	100590 X	54117	-0-	-46473	-0-	1485	1	47437	2	Y	4718	4693	0	10
						5	4	5190	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0033WA RRCID -> 295571 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7940 - 18763														
11	268440 X	173543	-0-	-94897	-0-	4541	1	162240	2	N	5855	5878	0	112
						321	4	6441	9					
12	241924 X	172607	-0-	-69317	-0-	5155	1	160960	2	N	5530	5535	0	107
						409	4	6083	9					
01	208072 X	162805	-0-	-45267	-0-	5391	1	151227	2	N	5201	5235	0	73
						466	4	5721	9					
*02	187936 X	118482	-0-	-69454	-0-	4166	1	109880	2	N	3708	3713	0	68
						357	4	4079	9					
*03	208072 X	39174	-0-	-168898	-0-	1383	1	36154	2	N	1418	1459	0	27
						77	4	1560	9					
04	173550 X	104130	-0-	-69420	-0-	3433	1	96820	2	N	3524	3458	0	93
						1	4	3876	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8182 - 19021														
11	188850 X	188850	-0-	-0-	-0-	4843	1	173016	2	N	9681	9720	0	185
						342	4	10649	9					
12	183971 X	183971	-0-	-0-	-0-	5401	1	168597	2	N	8677	8695	0	167
						428	4	9545	9					
01	174127 X	171629	-0-	-2498	-0-	5579	1	156519	2	N	8225	8276	0	116
						483	4	9048	9					
*02	157276 X	63996	-0-	-93280	-0-	2170	1	57274	2	N	3969	4012	0	73
						186	4	4366	9					
*03	174127 X	1497	-0-	-172630	-0-	53	1	1409	2	N	29	101	0	1
						3	4	32	9					
04	168510 X	1203	-0-	-167307	-0-	31	1	896	2	N	251	245	0	7
						276	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. TAYLOR RANCH STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 148113 WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8011 - 18880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	212580 X	132645	-0-	-79935	-0-	3423 241	1 4	122271 6710	2 9	N	6100	6125	0	116
12	167927 X	126054	-0-	-41873	-0-	3711 296	1 4	115866 6181	2 9	N	5619	5627	0	108
01	167927 X	128109	-0-	-39818	-0-	4207 364	1 4	118007 5531	2 9	N	5028	5065	0	71
*02	147980 X	92787	-0-	-55193	-0-	3224 276	1 4	85073 4214	2 9	N	3831	3831	0	71
*03	161882 X	79182	-0-	-82700	-0-	2741 154	1 4	71666 4621	2 9	N	4201	4192	0	80
04	132660 X	45430	-0-	-87230	-0-	1475 2	1 4	41582 2371	2 9	N	2155	2178	0	57
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8600 - 19451														
11	140898 X	140898	-0-	-0-	-0-	3563 251	1 4	127328 9756	2 9	N	8869	8846	0	169
12	137113 X	93024	-0-	-44089	-0-	2689 213	1 4	83939 6183	2 9	N	5621	5682	0	108
01	137113 X	122221	-0-	-14892	-0-	3960 343	1 4	111102 6816	2 9	N	6196	6217	0	87
*02	123844 X	50043	-0-	-73801	-0-	1714 147	1 4	45245 2937	2 9	N	2670	2708	0	49
*03	137113 X	36122	-0-	-100991	-0-	1211 67	1 4	31641 3203	2 9	N	2912	2906	0	55
04	132690 X	67823	-0-	-64867	-0-	2134 1	1 4	60162 5526	2 9	N	5024	4947	0	132
HAY MAYA A WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9430 - 24761														
*09	206760 X	165096	-0-	-41664	-0-	5914 75	1 4	142751 16356	2 9	Y	14869	14859	0	106
*10	213652 X	172267	-0-	-41385	-0-	5602 59	1 4	150350 16256	2 9	Y	14778	14825	0	59
*11	202350 X	-0-	-0-	-202350	-0-	3424 3	1 4	95184 11271	2 9	Y	-0-	59	0	-0-
12	209095 X	109882	-0-	-99213	-0-	4601 234	1 4	117665 13411	2 9	Y	10246	10220	0	26
*01	209095 X	166722	-0-	-42373	-0-	5420 13	1 4	144933 16356	2 9	Y	14869	14857	0	38
*02	155596 X	135911	-0-	-19685	-0-	4601 234	1 4	117665 13411	2 9	Y	12192	12077	0	36
03	172267 X	89348	-0-	-82919	-0-	2389 105	1 4	78259 8595	2 9	Y	7814	7650	0	16
*04	203151 X	203151	-0-	-0-	-0-	5633 17	1 4	179956 17545	2 9	Y	15950	15819	0	34
HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962														
11	51715 X	51715	-0-	-0-	-0-	1596 6	1 4	39979 10134	2 9	Y	9213	9239	0	77
12	56747 X	56747	-0-	-0-	-0-	1683 3	1 4	46810 8251	2 9	Y	7501	7475	0	103
*01	50412 X	50412	-0-	-0-	-0-	1533 7	1 4	40982 7890	2 9	Y	7173	7215	0	61
*02	43120 X	42737	-0-	-383	-0-	1381 71	1 4	34630 6655	2 9	Y	6050	6014	0	60
*03	47740 X	45612	-0-	-2128	-0-	1169 51	1 4	37450 6942	2 9	Y	6311	6207	0	80
04	46200 X	39970	-0-	-6230	-0-	1055 3	1 4	32841 6071	2 9	Y	5519	5490	0	69

FORD, WEST (WOLFCAMP)															31913 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																															
CHEVRON U. S. A. INC.															//CONT.// 148113																																																																																												
HAY MATTHEW F															WELL #: 0016WA															RRCID -> 295691															COMPL. DATE 10/17/2023															TOTAL DEPTH 9230															PERF. 9393 - 19773																																
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																										
11	41220	X	24944	-0-	-16276	-0-	743 1	18537 2	5663 9		Y	5148	5142 0				43																																																																																										
12	41354	X	27994	-0-	-13360	-0-	768 1	21279 2	5947 9		Y	5406	5375 0				74																																																																																										
01	41354	X	26060	-0-	-15294	-0-	747 1	19892 2	5420 9		Y	4927	4959 0				42																																																																																										
*02	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	840 1	21150 2	5569 9		Y	5063	5024 0		31 8		50																																																																																										
*03	37389	X	37389	-0-	-0-	-0-	893 1	28530 2	7927 9		Y	7206	7070 0		95 8		91																																																																																										
*04	30974	X	30974	-0-	-0-	-0-	781 1	24243 2	5948 9		Y	5407	5392 0		39 8		67																																																																																										
																		HAY MATTHEW C															WELL #: 0013WA															RRCID -> 295712															COMPL. DATE 10/17/2023															TOTAL DEPTH 9419															PERF. 9576 - 19723														
11	69720	X	64048	-0-	-5672	-0-	2022 1	50538 2	11482 9		Y	10438	10367 0				87																																																																																										
12	86228	X	86228	-0-	-0-	-0-	2551 1	70948 2	12726 9		Y	11569	11498 0				158																																																																																										
*01	70370	X	70370	-0-	-0-	-0-	2099 1	56051 2	12211 9		Y	11101	11164 0				95																																																																																										
*02	72924	X	72924	-0-	-0-	-0-	2420 1	60552 2	9830 9		Y	8936	8888 0		55 8		88																																																																																										
*03	87580	X	87580	-0-	-0-	-0-	2342 1	74961 2	10174 9		Y	9249	9097 0		123 8		117																																																																																										
04	83460	X	65838	-0-	-17622	-0-	1794 1	55799 2	8239 9		Y	7490	7460 0		54 8		93																																																																																										
																		HAY MATTHEW D															WELL #: 0014WA															RRCID -> 295754															COMPL. DATE 10/17/2023															TOTAL DEPTH 9230															PERF. 9419 - 19762														
11	43470	X	16025	-0-	-27445	-0-	456 1	11349 2	4219 9		Y	3835	3844 0				32																																																																																										
12	44702	X	1696	-0-	-43006	-0-	36 1	957 2	703 9		Y	639	662 0				9																																																																																										
01	43121	X	2498	-0-	-40623	-0-	64 1	1679 2	755 9		Y	686	689 0				6																																																																																										
*02	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	1008 1	25244 2	5806 9		Y	5278	5200 0		32 8		52																																																																																										
*03	48243	X	48243	-0-	-0-	-0-	1236 1	39493 2	7461 9		Y	6783	6660 0		90 8		85																																																																																										
*04	53181	X	53181	-0-	-0-	-0-	1356 1	42213 2	9607 9		Y	8734	8647 0		63 8		109																																																																																										
																		HAY MATTHEW A															WELL #: 0011WA															RRCID -> 295766															COMPL. DATE 10/17/2023															TOTAL DEPTH 9371															PERF. 9778 - 19867														
11	61540	X	61540	-0-	-0-	-0-	2051 1	51386 2	8097 9		Y	7361	7373 0				61																																																																																										
12	61876	X	41006	-0-	-20870	-0-	1170 1	32539 2	7295 9		Y	6632	6602 0				91																																																																																										
*01	62744	X	41752	-0-	-20992	-0-	1304 1	34866 2	5576 9		Y	5069	5117 0				43																																																																																										
*02	56672	X	46852	-0-	-9820	-0-	1484 1	37237 2	8058 9		Y	7325	7251 0		45 8		72																																																																																										
*03	73480	X	73480	-0-	-0-	-0-	1951 1	62500 2	8944 9		Y	8131	7993 0		108 8		102																																																																																										
04	60720	X	54297	-0-	-6423	-0-	1484 1	46104 2	6703 9		Y	6094	6076 0		44 8		76																																																																																										

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MATTHEW E														
WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	96660 X	96660	-0-	-0-	-0-	3157	1 79023	2 14471	Y	13155	13183	0		110
12	84244 X	84244	-0-	-0-	-0-	2445	1 68081	2 13712	Y	12465	12404	0		171
*01	78368 X	73863	-0-	-4505	-0-	2216	1 59314	2 12324	Y	11204	11279	0		96
*02	70784 X	63372	-0-	-7412	-0-	2028	1 50921	2 10320	Y	9382	9327	0	58 8	93
*03	78368 X	54550	-0-	-23818	-0-	1389	1 44310	2 8786	Y	7987	7873	0	106 8	101
04	75840 X	68	-0-	-75772	-0-	35	2 33	9	Y	30	131	0		-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8241 - 19054														
11	131910 X	28381	-0-	-103529	-0-	314	1 25838	2 2228	N	2025	1982	0	38 8	5
12	104656 X	91090	-0-	-13566	-0-	984	1 84012	2 6093	N	5539	5412	0	121 8	11
01	104656 X	48779	-0-	-55877	-0-	497	1 44054	2 4226	N	3842	3751	0	92 8	10
02	57568 X	16132	-0-	-41436	-0-	147	1 13397	2 2588	N	2353	2285	0	72 8	6
*03	91078 X	-0-	-0-	-91078	-0-	165	1 13277	2 2136	N	244	238	0	11 8	1
04	88140 X	15792	-0-	-72348	-0-	2350	9			2136	2056	0	75 8	6
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810														
11	125100 X	99774	-0-	-25326	-0-	1118	1 91586	2 7066	N	6424	6346	0	72 8	15
12	129270 X	97624	-0-	-31646	-0-	1071	1 91669	2 4883	N	4439	4355	0	90 8	9
01	129270 X	75557	-0-	-53713	-0-	796	1 70587	2 4171	N	3792	3708	0	83 8	10
02	105840 X	57389	-0-	-48451	-0-	587	1 52921	2 3881	N	3528	3403	0	126 8	9
*03	103106 X	46820	-0-	-56286	-0-	489	1 42670	2 3650	N	3318	3279	0	37 8	11
04	99780 X	69790	-0-	-29990	-0-	814	1 65712	2 3262	N	2965	2900	0	68 8	8
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834														
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0013WC		RRCID -> 296161	COMPL. DATE 05/15/2024	TOTAL	DEPTH 10027	PERF.10461	- 20680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0012WC		RRCID -> 296175	COMPL. DATE 05/15/2024	TOTAL	DEPTH 10249	PERF.10743	- 20468				
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0011WC		RRCID -> 296189	COMPL. DATE 05/15/2024	TOTAL	DEPTH 10002	PERF.10610	- 20761				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0343WC		RRCID -> 296370	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL	DEPTH 8216	PERF. 8748	- 19615				
11	512250 X	197982	-0-	-314268	-0-	2353 1	193006 2		N	2377	2330 0	48 8	6
12	529325 X	296095	-0-	-233230	-0-	8 4	2615 9		N	2946	2882 0	64 8	6
01	529325 X	263801	-0-	-265524	-0-	3389 1	289462 2		N	2804	2732 0	71 8	7
02	276836 X	212091	-0-	-64745	-0-	3 4	3241 9		N	2222	2133 0	90 8	6
*03	296081 X	192733	-0-	-103348	-0-	2906 1	257801 2		N	1766	1737 0	29 8	6
04	286530 X	-0-	-0-	-286530	-0-	10 4	3084 9		N	-0-	6 0		-0-
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0044WC		RRCID -> 296423	COMPL. DATE 11/05/2024	TOTAL	DEPTH 10191	PERF.16059	- 20929				
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)												CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.												//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED					
HAY MARTIN 41/44												//CONT.// 148113		WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9925 PERF.10432 - 20692					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY MARTIN 41/44												WELL #: 0042WC RRCID -> 296460 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10537 - 15517							
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY MARTIN 41/44												WELL #: 0043WC RRCID -> 296469 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10361 - 20510							
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY MIA												WELL #: 0011WA RRCID -> 296526 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9806 - 14875							
*09	486939	X	63360	-0-	-423579	-0-	2224	1	53676	2	Y	6755	6747	0				48	
							29	4	7431	9									
*10	71869	X	71869	-0-	-0-	-0-	2316	1	62123	2	Y	6733	6754	0				27	
							24	4	7406	9									
*11	68897	X	68897	-0-	-0-	-0-	2392	1	59830	2	Y	6064	6073	0				18	
							5	4	6670	9									
12	49679	X	49679	-0-	-0-	-0-	1549	1	43079	2	Y	4590	4596	0				12	
							2	4	5049	9									
*01	47530	X	47530	-0-	-0-	-0-	1553	1	41464	2	Y	4100	4101	0				11	
							3	4	4510	9									
*02	53704	X	53704	-0-	-0-	-0-	1832	1	46796	2	Y	4530	4483	0	45	8		13	
							93	4	4983	9									
03	47748	X	47748	-0-	-0-	-0-	1282	1	42004	2	Y	4006	3925	0	86	8		8	
							55	4	4407	9									
*04	46482	X	46482	-0-	-0-	-0-	1280	1	40916	2	Y	3894	3866	0	28	8		8	
							3	4	4283	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY MIA			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0012WA			NON-ASSOCIATED RRCID -> 296527		CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2024				TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9937 - 15019				CNTY: CULBERSON	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	994729	X	86280	-0-	-908449	-0-	3024 1	73059 2	38 4	10159 9	Y	9235	9244	0			66
*10	90365	X	81589	-0-	-8776	-0-	2619 1	70361 2	28 4	8581 9	Y	7801	7836	0			31
*11	138237	X	138237	-0-	-0-	-0-	4915 1	122984 2	11 4	10327 9	Y	9388	9391	0			28
12	156979	X	156979	-0-	-0-	-0-	5006 1	139243 2	5 4	12725 9	Y	11568	11567	0			29
*01	108689	X	108689	-0-	-0-	-0-	3626 1	96890 2	10 4	8163 9	Y	7421	7431	0			19
*02	81620	X	64287	-0-	-17333	-0-	2252 1	57567 2	115 4	4353 9	Y	3957	3925	0	39	8	12
03	90365	X	68379	-0-	-21986	-0-	1937 1	63562 2	87 4	2793 9	Y	2539	2492	0	54	8	5
*04	152701	X	152701	-0-	-0-	-0-	4260 1	135940 2	12 4	12489 9	Y	11354	11253	0	82	8	24
HAY MIA			WELL #: 0014WA			RRCID -> 296528		COMPL. DATE 03/05/2024				TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9814 - 14919					
*09	1010729	X	119049	-0-	-891680	-0-	4275 1	103201 2	56 4	11517 9	Y	10470	10464	0			74
*10	114166	X	114166	-0-	-0-	-0-	3741 1	100531 2	40 4	9854 9	Y	8958	8996	0			36
*11	107490	X	107490	-0-	-0-	-0-	3814 1	95521 2	9 4	8146 9	Y	7405	7419	0			22
12	108692	X	108692	-0-	-0-	-0-	3479 1	96686 2	3 4	8524 9	Y	7749	7752	0			19
*01	81995	X	75622	-0-	-6373	-0-	2553 1	68301 2	7 4	4761 9	Y	4328	4336	0			11
*02	74060	X	66480	-0-	-7580	-0-	2315 1	59181 2	118 4	4866 9	Y	4424	4378	0	44	8	13
03	81995	X	79989	-0-	-2006	-0-	2175 1	71064 2	96 4	6654 9	Y	6049	5921	0	129	8	12
04	111400	X	111400	-0-	-0-	-0-	3145 1	100377 2	9 4	7869 9	Y	7154	7099	0	52	8	15
HAY MIA			WELL #: 0016WA			RRCID -> 296529		COMPL. DATE 03/05/2024				TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9693 - 14800					
*09	1113573	X	134714	-0-	-978859	-0-	4815 1	116222 2	64 4	13613 9	Y	12375	12365	0			88
*10	112038	X	112038	-0-	-0-	-0-	3664 1	98441 2	38 4	9895 9	Y	8995	9047	0			36
*11	117561	X	117561	-0-	-0-	-0-	4138 1	103669 2	9 4	9745 9	Y	8859	8869	0			26
12	114061	X	114061	-0-	-0-	-0-	3616 1	100578 2	4 4	9863 9	Y	8966	8970	0			22
*01	100498	X	100498	-0-	-0-	-0-	3351 1	89600 2	10 4	7537 9	Y	6852	6856	0			18
*02	93630	X	93630	-0-	-0-	-0-	3178 1	81351 2	162 4	8939 9	Y	8126	8039	0	81	8	24
03	100446	X	100446	-0-	-0-	-0-	2776 1	90883 2	123 4	6664 9	Y	6058	5940	0	130	8	12
*04	104395	X	104395	-0-	-0-	-0-	2955 1	94357 2	9 4	7074 9	Y	6431	6382	0	47	8	14

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113 WELL #: 0414WA	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CULBERSON					
				RRCID -> 296622	COMPL. DATE 06/29/2024	TOTAL	DEPTH	7876	PERF.	8317	- 19749					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	578596 X	157496	-0-	-421100	-0-	1564	1	128309	2	N	25107	24899	0	194	8	61
						5	4	27618	9							
12	122897 X	122897	-0-	-0-	-0-	1098	1	93873	2	N	25385	25197	0	198	8	51
						2	4	27924	9							
01	100471 X	100311	-0-	-160	-0-	935	1	82831	2	N	15038	14889	0	160	8	40
						3	4	16542	9							
02	102196 X	102196	-0-	-0-	-0-	952	1	85718	2	N	14112	13892	0	222	8	38
						3	4	15523	9							
*03	100471 X	98893	-0-	-1578	-0-	965	1	84317	2	N	12353	12284	0	66	8	41
						23	4	13588	9							
04	97230 X	52431	-0-	-44799	-0-	509	1	41031	2	N	9899	9788	0	124	8	28
						2	4	10889	9							

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0401WA	RRCID -> 296642	COMPL. DATE 07/13/2024	TOTAL	DEPTH	8067	PERF.	8515	- 19555				
11	144420 X	144420	-0-	-0-	-0-	1452	1	119233	2	N	21572	21378	0	189	8	114
						6	4	23729	9							
12	129638 X	129638	-0-	-0-	-0-	1238	1	105798	2	N	20545	20391	0	162	8	106
						2	4	22600	9							
01	157423 X	157423	-0-	-0-	-0-	1570	1	139417	2	N	14934	14760	0	200	8	80
						9	4	16427	9							
02	134260 X	134260	-0-	-0-	-0-	1334	1	120101	2	N	11656	11428	0	238	8	70
						3	4	12822	9							
*03	134628 X	134628	-0-	-0-	-0-	1393	1	121675	2	N	10481	10418	0	76	8	57
						31	4	11529	9							
04	104340 X	101184	-0-	-3156	-0-	1118	1	90216	2	N	8951	8814	0	136	8	58
						4	4	9846	9							

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0404WA	RRCID -> 296649	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL	DEPTH	7941	PERF.	8384	- 19420				
11	278322 X	88677	-0-	-189645	-0-	856	1	70120	2	N	16089	15889	0	201	8	84
						3	4	17698	9							
12	93589 X	81153	-0-	-12436	-0-	794	1	67711	2	N	11495	11385	0	135	8	59
						3	4	12645	9							
01	93589 X	87777	-0-	-5812	-0-	842	1	74848	2	N	10984	10870	0	114	8	59
						5	4	12082	9							
02	84532 X	68795	-0-	-15737	-0-	645	1	57929	2	N	9290	9152	0	141	8	56
						2	4	10219	9							
*03	91636 X	43385	-0-	-48251	-0-	402	1	35177	2	N	7088	7052	0	53	8	39
						9	4	7797	9							
04	88680 X	69890	-0-	-18790	-0-	739	1	59810	2	N	8490	8332	0	142	8	55
						2	4	9339	9							

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0405WA	RRCID -> 296652	COMPL. DATE 07/17/2024	TOTAL	DEPTH	8124	PERF.	8750	- 19801				
11	137610 X	68572	-0-	-69038	-0-	680	1	55798	2	N	10992	10862	0	162	8	58
						3	4	12091	9							
12	142197 X	62199	-0-	-79998	-0-	589	1	50270	2	N	10307	10189	0	123	8	53
						2	4	11338	9							
01	142197 X	80776	-0-	-61421	-0-	746	1	66221	2	N	12551	12334	0	203	8	67
						3	4	13806	9							
02	128436 X	50163	-0-	-78273	-0-	458	1	41305	2	N	7636	7473	0	185	8	45
						8400	9									
*03	126821 X	45188	-0-	-81633	-0-	428	1	37454	2	N	6632	6585	0	56	8	36
						11	4	7295	9							
04	78180 X	NO RPT	-0-	-78180	-0-					N	NO RPT					36

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1				//CONT.// //CONT.//	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	0412WA	RRCID ->	296661	COMPL. DATE	06/29/2024	TOTAL	DEPTH	7855	PERF.	8648	-	20666		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	629868	X	183158	-0-	-446710	-0-		1849 6 4	1 151678 29625 9	2		N	26932	26676 0	238 8		65	
12	161320	X	161320	-0-	-0-	-0-		1562 2 4	1 133513 26243 9	2		N	23857	23670 0	204 8		48	
01	162339	X	162339	-0-	-0-	-0-		1606 7 4	1 142463 18263 9	2		N	16603	16439 0	168 8		44	
02	156572	X	156572	-0-	-0-	-0-		1532 7 4	1 137860 17173 9	2		N	15612	15389 0	225 8		42	
*03	153571	X	153571	-0-	-0-	-0-		1564 38 4	1 136408 15561 9	2		N	14146	14073 0	68 8		47	
*04	112130	X	112130	-0-	-0-	-0-		1195 6 4	1 96431 14498 9	2		N	13180	13049 0	140 8		38	
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:	0403WA	RRCID ->	296669	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL	DEPTH	8098	PERF.	8423	-	19454	
11	109690	X	109690	-0-	-0-	-0-		1038 3 4	1 85234 23415 9	2		N	21286	21096 0	184 8		112	
12	115276	X	115276	-0-	-0-	-0-		1138 2 4	1 96913 17223 9	2		N	15657	15526 0	163 8		80	
01	109020	X	109020	-0-	-0-	-0-		1043 3 4	1 92523 15451 9	2		N	14046	13850 0	201 8		75	
02	87024	X	72935	-0-	-14089	-0-		683 1 4	1 61487 10764 9	2		N	9785	9593 0	209 8		58	
*03	96348	X	93340	-0-	-3008	-0-		921 22 4	1 80476 11921 9	2		N	10837	10762 0	74 8		59	
04	93240	X	89955	-0-	-3285	-0-		976 4 4	1 78888 10087 9	2		N	9170	9023 0	147 8		59	
HAY MIA					WELL #:	0013WA	RRCID ->	296761	COMPL. DATE	06/28/2024	TOTAL	DEPTH	9083	PERF.	9618	-	14672	
*09	SHUT IN		46368	-0-	46368	46368		1506 18 4	1 36389 8455 9	2		Y	7686	7631 0			55	
*10	95709	X	49341	-0-	-46368	-0-		1419 16 4	1 38091 9815 9	2		Y	8923	8942 0			36	
*11	39438	X	39438	-0-	-0-	-0-		1248 2 4	1 31230 6958 9	2		Y	6325	6342 0			19	
12	39153	X	33431	-0-	-5722	-0-		912 7139 9	1 25380 10175 2	2		Y	6490	6493 0			16	
01	39153	X	13349	-0-	-25804	-0-		381 1 4	1 2792 9665 2	2		Y	2538	2547 0			7	
*02	35364	X	13057	-0-	-22307	-0-		380 19 4	1 9665 2993 9	2		Y	2721	2693 0	27 8		8	
03	39153	X	30841	-0-	-8312	-0-		740 32 4	1 24171 5898 9	2		Y	5362	5244 0	115 8		11	
04	37890	X	25082	-0-	-12808	-0-		618 1 4	1 19725 4738 9	2		Y	4307	4278 0	31 8		9	
DR STATE WISE UNIT 1					WELL #:	0402WA	RRCID ->	296790	COMPL. DATE	06/25/2024	TOTAL	DEPTH	7908	PERF.	8177	-	19211	
11	150199	X	150199	-0-	-0-	-0-		1578 7 4	1 129474 19140 9	2		N	17400	17224 0	196 8		91	
12	134393	X	134393	-0-	-0-	-0-		1352 3 4	1 115404 17634 9	2		N	16031	15878 0	162 8		82	
01	134681	X	134681	-0-	-0-	-0-		1340 7 4	1 118954 14380 9	2		N	13073	12888 0	197 8		70	
02	118350	X	118350	-0-	-0-	-0-		1178 4 4	1 106116 11052 9	2		N	10047	9837 0	220 8		60	
03	123630	X	123630	-0-	-0-	-0-		1273 33 4	1 111246 11078 9	2		N	10071	9999 0	77 8		55	
04	93660	X	NO RPT	-0-	-93660	-0-						N	NO RPT				55	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0411WA RRCID -> 296865 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 9028 - 21227														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	401336 X	148880	-0-	-252456	-0-	1537 5 4	125965 2 1	21373 9	21373 9	N	19430	19235 0	170 8	47
12	166306 X	166306	-0-	-0-	-0-	1683 3 4	143720 2 1	20900 9	20900 9	N	19000	18849 0	160 8	38
01	202093 X	202093	-0-	-0-	-0-	2038 10 4	180734 2 1	19311 9	19311 9	N	17555	17368 0	179 8	46
02	103619 X	103619	-0-	-0-	-0-	1024 4 4	92350 2 1	10241 9	10241 9	N	9310	9172 0	159 8	25
*03	163602 X	163602	-0-	-0-	-0-	1667 42 4	145592 2 1	16301 9	16301 9	N	14819	14713 0	82 8	49
*04	155374 X	155374	-0-	-0-	-0-	1717 9 4	138679 2 1	14969 9	14969 9	N	13608	13457 0	161 8	39
HAY MIA														
WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549														
*09	768835 X	94389	-0-	-674446	-0-	3325 41 4	80306 2 1	10717 9	10717 9	Y	9743	9733 0		69
*10	85924 X	85924	-0-	-0-	-0-	2830 29 4	75973 2 1	7092 9	7092 9	Y	6447	6490 0		26
*11	112657 X	112657	-0-	-0-	-0-	3978 10 4	99624 2 1	9045 9	9045 9	Y	8223	8225 0		24
12	116439 X	116439	-0-	-0-	-0-	3683 4 4	102359 2 1	10393 9	10393 9	Y	9448	9448 0		24
*01	106564 X	106564	-0-	-0-	-0-	3524 10 4	94212 2 1	8818 9	8818 9	Y	8016	8019 0		21
*02	89081 X	89081	-0-	-0-	-0-	3077 155 4	78714 2 1	7135 9	7135 9	Y	6486	6424 0	64 8	19
03	99606 X	99606	-0-	-0-	-0-	2724 121 4	89132 2 1	7629 9	7629 9	Y	6935	6792 0	148 8	14
*04	73955 X	73955	-0-	-0-	-0-	2094 8 4	66900 2 1	4953 9	4953 9	Y	4503	4474 0	33 8	10
HAY THANE														
WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	14B2 EXT	46823	-0-	46823	46823	1006 45 4	32935 2 1	12837 9	12837 9	N	11670	11593 0		77
04	14B2 EXT	86846	-0-	86846	133669	1936 7 4	61951 2 1	22952 9	22952 9	N	20865	20840 0		102
HAY THANE														
WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	14B2 EXT	60786	-0-	60786	60786	1316 61 4	42975 2 1	16434 9	16434 9	N	14940	14841 0		99
04	14B2 EXT	155861	-0-	155861	216647	3602 12 4	114922 2 1	37325 9	37325 9	N	33932	33866 0		165

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MIA														
WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9692 - 14799														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	434214 X	61664	-0-	-372550	-0-	2206	1	53270	2	Y	5600	5598	0	40
						28	4	6160	9					
*10	59783 X	59783	-0-	-0-	-0-	1944	1	52192	2	Y	5115	5135	0	20
						20	4	5627	9					
*11	53955 X	53955	-0-	-0-	-0-	1845	1	46166	2	Y	5400	5404	0	16
						4	4	5940	9					
12	56437 X	56437	-0-	-0-	-0-	1825	1	50709	2	Y	3546	3553	0	9
						2	4	3901	9					
*01	50753 X	50753	-0-	-0-	-0-	1727	1	46120	2	Y	2639	2641	0	7
						3	4	2903	9					
*02	45052 X	39177	-0-	-5875	-0-	1363	1	34831	2	Y	2650	2623	0	8
						68	4	2915	9			26	8	
03	69693 X	69693	-0-	-0-	-0-	1900	1	62242	2	Y	4970	4862	0	10
						84	4	5467	9			106	8	
04	68365 X	68365	-0-	-0-	-0-	1930	1	61685	2	Y	4314	4284	0	9
						5	4	4745	9			31	8	
HAY THANE														
WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9336 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	14B2 EXT	123239	-0-	123239	123239	3038	1	99262	2	N	18915	18790	0	125
						132	4	20807	9					
04	14B2 EXT	230458	-0-	230458	353697	5843	1	186465	2	N	34663	34619	0	169
						21	4	38129	9					
HAY THANE														
WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9541 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	14B2 EXT	85996	-0-	85996	85996	2048	1	66700	2	N	15595	15492	0	103
						93	4	17155	9					
04	14B2 EXT	227996	-0-	227996	313992	5463	1	174478	2	N	43671	43561	0	213
						17	4	48038	9					
HAY THANE														
WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710														
11	SHUT IN	90626	-0-	90626	409751	896	1	73384	2	N	14857	14729	0	36
						3	4	16343	9			134	8	
12	535304 X	125553	-0-	-409751	-0-	1248	1	106515	2	N	16172	16025	0	33
						1	4	17789	9			150	8	
01	161603 X	124802	-0-	-36801	-0-	1210	1	107239	2	N	14864	14678	0	39
						3	4	16350	9			180	8	
02	145964 X	97722	-0-	-48242	-0-	927	1	83582	2	N	12012	11801	0	32
						13213	9					218	8	
*03	161603 X	98970	-0-	-62633	-0-	965	1	84318	2	N	12423	12340	0	41
						22	4	13665	9			74	8	
04	121500 X	88439	-0-	-33061	-0-	948	1	76580	2	N	9918	9784	0	28
						1	4	10910	9			147	8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 20388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	SHUT IN	147910	-0-	147910	507179	1495	1	122624	2	N	21624	21467 0	149 8	52
12	682508 X	175329	-0-	-507179	-0-	1789	1	152764	2	N	18886	18721 0	179 8	38
01	156922 X	152467	-0-	-4455	-0-	1512	1	134335	2	N	15106	14893 0	211 8	40
02	141736 X	138734	-0-	-3002	-0-	1365	1	123023	2	N	13041	12743 0	303 8	35
*03	156922 X	122064	-0-	-34858	-0-	1214	1	105922	2	N	13545	13436 0	100 8	44
04	151860 X	119228	-0-	-32632	-0-	1301	1	105085	2	N	11668	11508 0	171 8	33
						7	4	12835	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8157 - 20315														
11	SHUT IN	114974	-0-	114974	430691	1194	1	98021	2	N	14322	14191 0	139 8	34
12	610124 X	179433	-0-	-430691	-0-	1849	1	157943	2	N	17853	17679 0	172 8	36
01	168020 X	168020	-0-	-0-	-0-	1673	1	148319	2	N	16381	16173 0	201 8	43
02	150985 X	150985	-0-	-0-	-0-	1482	1	133466	2	N	14573	14296 0	281 8	39
*03	139872 X	138031	-0-	-1841	-0-	1399	1	122182	2	N	13103	13018 0	81 8	43
04	151860 X	85621	-0-	-66239	-0-	906	1	73040	2	N	10613	10476 0	150 8	30
						1	4	11674	9					
HAY THANE														
WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF. N/A														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854														
11	SHUT IN	122744	-0-	122744	437195	1213	1	99488	2	N	20035	19851 0	187 8	48
12	607611 X	170416	-0-	-437195	-0-	1685	1	144072	2	N	22415	22184 0	234 8	45
01	172515 X	150389	-0-	-22126	-0-	1444	1	128065	2	N	18978	18737 0	236 8	50
02	155820 X	123955	-0-	-31865	-0-	1160	1	104607	2	N	16534	16220 0	319 8	45
*03	172515 X	108470	-0-	-64045	-0-	1012	1	88431	2	N	17275	17158 0	105 8	57
04	164910 X	NO RPT	-0-	-164910	-0-	24	4	19003	9	N	NO RPT			57

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0423WA		RRCID -> 297374		COMPL. DATE 07/12/2024		TOTAL		DEPTH 7908		PERF. 8521 - 21962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	190218	-0-	190218	575177	1940 6 4	159144 2 29128 9	2	N		26480	26270 0	194 8	64	
12	793959 X	218782	-0-	-575177	-0-	2242 3 4	191470 2 25067 9	2	N		22788	22609 0	197 8	46	
01	188024 X	188024	-0-	-0-	-0-	1856 7 4	164522 2 21639 9	2	N		19672	19455 0	211 8	52	
02	160980 X	160980	-0-	-0-	-0-	1556 4 4	140043 2 19377 9	2	N		17615	17324 0	295 8	48	
*03	169477 X	143279	-0-	-26198	-0-	1439 35 4	125523 2 16282 9	2	N		14802	14719 0	82 8	49	
04	164010 X	128293	-0-	-35717	-0-	1376 5 4	111154 2 15758 9	2	N		14325	14179 0	154 8	41	
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0421WA		RRCID -> 297466		COMPL. DATE 07/12/2024		TOTAL		DEPTH 7886		PERF. 9032 - 22353	
11	SHUT IN	121612	-0-	121612	329455	1236 5 4	101403 2 18968 9	2	N		17244	17084 0	149 8	42	
12	518232 X	188777	-0-	-329455	-0-	1893 2 4	161752 2 25130 9	2	N		22845	22633 0	208 8	46	
01	191859 X	170204	-0-	-21655	-0-	1640 4 4	145502 2 23058 9	2	N		20962	20720 0	233 8	55	
02	173292 X	164518	-0-	-8774	-0-	1584 3 4	142629 2 20302 9	2	N		18456	18142 0	319 8	50	
*03	191859 X	138378	-0-	-53481	-0-	1351 31 4	118166 2 18830 9	2	N		17118	17018 0	94 8	56	
04	182700 X	109962	-0-	-72738	-0-	1152 4 4	92902 2 15904 9	2	N		14458	14303 0	170 8	41	
HAY THANE				WELL #: 0022WC		RRCID -> 297591		COMPL. DATE 01/08/2024		TOTAL		DEPTH 10206		PERF. N/A	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
HAY MADDILYN				WELL #: 0014WA		RRCID -> 297593		COMPL. DATE 10/12/2024		TOTAL		DEPTH 9478		PERF. 9825 - 14915	
*10	SHUT IN	140688	-0-	140688	140688	4252 47 4	113973 2 22416 9	2	N		20378	20268 0	29 8	81	
*11	SHUT IN	203322	-0-	203322	344010	6606 16 4	165341 2 31359 9	2	N		28508	28501 0	4 8	84	
12	SHUT IN	175706	-0-	175706	519716	5211 5 4	144795 2 25695 9	2	N		23359	23384 0		59	
*01	659464 X	139748	-0-	-519716	-0-	4395 12 4	117477 2 17864 9	2	N		16240	16257 0		42	
*02	150388 X	120415	-0-	-29973	-0-	3966 203 4	101470 2 14776 9	2	N		13433	13435 0		40	
03	166501 X	124056	-0-	-42445	-0-	3243 144 4	106083 2 14586 9	2	N		13260	13272 0		28	
04	161130 X	111008	-0-	-50122	-0-	3065 9 4	97971 2 9963 9	2	N		9057	9066 0		19	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MADDILYN														
WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*10	SHUT IN	103963	-0-	103963	103963	3059	1	82104	2	N	17060	16968 0	24 8	68
						34	4	18766	9					
*11	SHUT IN	115347	-0-	115347	219310	3635	1	90954	2	N	18863	18873 0	2 8	56
						9	4	20749	9					
12	SHUT IN	159691	-0-	159691	379001	4819	1	133940	2	N	19024	19032 0		48
						6	4	20926	9					
*01	507371 X	128370	-0-	-379001	-0-	4121	1	110182	2	N	12778	12793 0		33
						11	4	14056	9					
*02	113771 X	113771	-0-	-0-	-0-	3858	1	98640	2	N	10070	10073 0		30
						196	4	11077	9					
03	117270 X	117270	-0-	-0-	-0-	3127	1	102230	2	N	10704	10712 0		22
						139	4	11774	9					
04	106139 X	106139	-0-	-0-	-0-	2910	1	92862	2	N	9416	9418 0		20
						9	4	10358	9					
HAY MADDILYN														
WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076														
*10	SHUT IN	73707	-0-	73707	73707	2167	1	58094	2	N	12203	12137 0	17 8	49
						23	4	13423	9					
*11	SHUT IN	133104	-0-	133104	206811	4257	1	106625	2	N	20193	20180 0	2 8	60
						10	4	22212	9					
12	SHUT IN	148480	-0-	148480	355291	4433	1	123301	2	N	18855	18868 0		47
						5	4	20741	9					
*01	471030 X	115739	-0-	-355291	-0-	3655	1	97638	2	N	13124	13137 0		34
						10	4	14436	9					
*02	125636 X	100707	-0-	-24929	-0-	3355	1	85778	2	N	10366	10369 0		31
						171	4	11403	9					
03	139097 X	88175	-0-	-50922	-0-	2265	1	74069	2	N	10674	10683 0		22
						100	4	11741	9					
04	134610 X	80941	-0-	-53669	-0-	2214	1	70644	2	N	7341	7347 0		16
						8	4	8075	9					
HAY MADDILYN														
WELL #: 0011WA RRCID -> 297629 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9952 - 15064														
*10	SHUT IN	44953	-0-	44953	44953	1318	1	35413	2	N	7463	7422 0	11 8	30
						13	4	8209	9					
*11	SHUT IN	67069	-0-	67069	112022	2134	1	53423	2	N	10461	10459 0	1 8	31
						5	4	11507	9					
12	SHUT IN	87720	-0-	87720	199742	2716	1	75528	2	N	8613	8622 0		22
						2	4	9474	9					
*01	274916 X	75174	-0-	-199742	-0-	2464	1	65921	2	N	6165	6171 0		16
						7	4	6782	9					
*02	77352 X	77352	-0-	-0-	-0-	2677	1	68491	2	N	5499	5498 0		17
						135	4	6049	9					
03	55676 X	49538	-0-	-6138	-0-	1428	1	46728	2	N	1199	1213 0		3
						63	4	1319	9					
04	53880 X	52481	-0-	-1399	-0-	1559	1	49863	2	N	958	959 0		2
						5	4	1054	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113															
HAY MADDILYN				WELL #: 0017WA		RRCID -> 297718	COMPL. DATE 10/12/2024		TOTAL	DEPTH	9330	PERF.	9941	-	15046					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	SHUT IN	22635	-0-		22635	22635		669	1	18035	2	N	3567	3548	0		5	8		14
								7	4	3924	9									
*11	SHUT IN	56098	-0-		56098	78733		1809	1	45243	2	N	8221	8210	0		1	8		24
								3	4	9043	9									
12	SHUT IN	64279	-0-		64279	143012		1939	1	53840	2	N	7725	7730	0					19
								2	4	8498	9									
*01	198400 X	55388	-0-		-143012	-0-		1784	1	47633	2	N	5425	5430	0					14
								3	4	5968	9									
*02	55772 X	55772	-0-		-0-	-0-		1881	1	48099	2	N	5179	5177	0					16
								95	4	5697	9									
03	44888 X	42371	-0-		-2517	-0-		1111	1	36228	2	N	4530	4537	0					9
								49	4	4983	9									
*04	56545 X	56545	-0-		-0-	-0-		1556	1	49692	2	N	4811	4810	0					10
								5	4	5292	9									

HAY MADDILYN				WELL #: 0013WA		RRCID -> 297762	COMPL. DATE 10/12/2024		TOTAL	DEPTH	9242	PERF.	9626	-	14719					
*10	SHUT IN	75627	-0-		75627	75627		2285	1	61314	2	N	10913	10854	0		15	8		44
								24	4	12004	9									
*11	SHUT IN	89581	-0-		89581	165208		2867	1	71776	2	N	13574	13576	0		2	8		40
								7	4	14931	9									
12	SHUT IN	106727	-0-		106727	271935		3223	1	89684	2	N	12562	12570	0					32
								2	4	13818	9									
*01	373606 X	101671	-0-		-271935	-0-		3270	1	87413	2	N	9980	9986	0					26
								10	4	10978	9									
*02	96171 X	96171	-0-		-0-	-0-		3243	1	82857	2	N	9005	9004	0					27
								165	4	9906	9									
03	95911 X	95911	-0-		-0-	-0-		2557	1	83570	2	N	8792	8801	0					18
								113	4	9671	9									
*04	96250 X	96250	-0-		-0-	-0-		2630	1	83951	2	N	8783	8782	0					19
								8	4	9661	9									

HAY MADDILYN				WELL #: 0012WA		RRCID -> 297869	COMPL. DATE 10/12/2024		TOTAL	DEPTH	9470	PERF.	10105	-	15205					
*10	SHUT IN	98439	-0-		98439	98439		2944	1	78973	2	N	14991	14910	0		21	8		60
								32	4	16490	9									
*11	SHUT IN	151427	-0-		151427	249866		4891	1	122411	2	N	21921	21913	0		3	8		65
								12	4	24113	9									
12	SHUT IN	142813	-0-		142813	392679		4245	1	117926	2	N	18761	18779	0					47
								5	4	20637	9									
*01	518400 X	125721	-0-		-392679	-0-		4007	1	107093	2	N	13282	13295	0					34
								11	4	14610	9									
*02	122780 X	121399	-0-		-1381	-0-		4121	1	105324	2	N	10675	10677	0					32
								211	4	11743	9									
03	135935 X	95240	-0-		-40695	-0-		2605	1	85096	2	N	6748	6766	0					14
								116	4	7423	9									
04	131550 X	91429	-0-		-40121	-0-		2516	1	80334	2	N	7792	7789	0					17
								8	4	8571	9									

HAY TRINITY				WELL #: 0011WA		RRCID -> 297993	COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL	DEPTH	9051	PERF.	N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-		700	1	19461	2	N	NO RPT							-0-
12	SHUT IN	24168	-0-		24168	24168		4007	9			N	3643	3634	0					9
*01	SHUT IN	57071	-0-		57071	81239		1713	1	45798	2	N	8688	8675	0					22
								3	4	9557	9									
*02	SHUT IN	52696	-0-		52696	133935		1645	1	42065	2	N	8093	8091	0					24
								84	4	8902	9									
03	SHUT IN	53591	-0-		53591	187526		1338	1	43854	2	N	7583	7591	0					16
								58	4	8341	9									
04	SHUT IN	54570	-0-		54570	242096		1429	1	45776	2	N	6693	6695	0					14
								3	4	7362	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY TRINITY															
WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	SHUT IN	96194	-0-	96194	96194	2332	1	64818	2	N	NO RPT			-0-	
						5	4	29039	9	N	26399	26333	0	66	
*01	SHUT IN	160584	-0-	160584	256778	4239	1	113350	2	N	39075	39040	0	101	
						12	4	42983	9	N					
*02	SHUT IN	131397	-0-	131397	388175	4322	1	110512	2	N	14856	14912	0	45	
						221	4	16342	9	N					
03	SHUT IN	128465	-0-	128465	516640	3382	1	110595	2	N	13034	13052	0	27	
						151	4	14337	9	N					
04	SHUT IN	105852	-0-	105852	622492	2873	1	91743	2	N	10206	10211	0	22	
						9	4	11227	9	N					
HAY TRINITY															
WELL #: 0012WA RRCID -> 298015 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	SHUT IN	85558	-0-	85558	85558	2375	1	66034	2	N	NO RPT			-0-	
						2	4	17147	9	N	15588	15549	0	39	
*01	SHUT IN	140646	-0-	140646	226204	4150	1	110913	2	N	23246	23225	0	60	
						12	4	25571	9	N					
*02	14B2 EXT	120887	-0-	120887	347091	3943	1	100793	2	N	14500	14516	0	44	
						201	4	15950	9	N					
03	14B2 EXT	127655	-0-	127655	474746	3325	1	108698	2	N	14077	14092	0	29	
						147	4	15485	9	N					
04	14B2 EXT	108434	-0-	108434	583180	2938	1	93835	2	N	10593	10599	0	23	
						9	4	11652	9	N					
HAY TRINITY															
WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. N/A															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	SHUT IN	70362	-0-	70362	70362	1938	1	53819	2	N	NO RPT			-0-	
						2	4	14603	9	N	13275	13242	0	33	
*01	SHUT IN	115570	-0-	115570	185932	3340	1	89243	2	N	20888	20867	0	54	
						10	4	22977	9	N					
*02	SHUT IN	133140	-0-	133140	319072	4325	1	110598	2	N	16359	16364	0	49	
						222	4	17995	9	N					
03	SHUT IN	119068	-0-	119068	438140	3026	1	99068	2	N	15308	15325	0	32	
						135	4	16839	9	N					
04	SHUT IN	103842	-0-	103842	541982	2775	1	88489	2	N	11426	11434	0	24	
						9	4	12569	9	N					
HAY TRINITY															
WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. N/A															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
12	SHUT IN	130457	-0-	130457	130457	3893	1	108178	2	N	NO RPT			-0-	
						7	4	18379	9	N	16708	16666	0	42	
*01	SHUT IN	164631	-0-	164631	295088	4879	1	130368	2	N	26700	26673	0	69	
						14	4	29370	9	N					
*02	SHUT IN	128132	-0-	128132	423220	4159	1	106375	2	N	15803	15825	0	47	
						215	4	17383	9	N					
03	SHUT IN	120246	-0-	120246	543466	3153	1	103184	2	N	12517	12538	0	26	
						140	4	13769	9	N					
04	SHUT IN	108699	-0-	108699	652165	2978	1	95195	2	N	9561	9567	0	20	
						9	4	10517	9	N					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY TRINITY														
WELL #: 0017WA RRCID -> 298066 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2181	1	60597	2	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	79714	-0-	79714	79714	1	4	16935	9	N	15395	15356	0	39
*01	SHUT IN	72647	-0-	72647	152361	2128	1	56924	2	N	12353	12360	0	32
*02	SHUT IN	59159	-0-	59159	211520	7	4	13588	9	N	9365	9369	0	28
03	SHUT IN	71778	-0-	71778	283298	1837	1	46926	2	N	9612	9620	0	20
04	SHUT IN	78844	-0-	78844	362142	94	4	10302	9	N	7106	7111	0	15
						1811	1	59314	2	N				
						80	4	10573	9	N				
						2160	1	68860	2	N				
						7	4	7817	9	N				
HAY TRINITY														
WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9329 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1922	1	53490	2	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	72681	-0-	72681	72681	2	4	17267	9	N	15697	15658	0	39
*01	SHUT IN	138707	-0-	138707	211388	4058	1	108447	2	N	23809	23787	0	61
*02	14B2 EXT	119901	-0-	119901	331289	12	4	26190	9	N	17948	17955	0	54
03	14B2 EXT	128504	-0-	128504	459793	3760	1	96208	2	N	13454	13480	0	28
04	14B2 EXT	112743	-0-	112743	572536	190	4	19743	9	N	10397	10403	0	22
						3369	1	110186	2	N				
						150	4	14799	9	N				
						3073	1	98224	2	N				
						9	4	11437	9	N				
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	188543	-0-	188543	188543	1963	1	177064	2	N	8646	8267	0	90
*03	SHUT IN	271971	-0-	271971	460514	5	4	9511	9	N	11705	11599	0	85
04	SHUT IN	191444	-0-	191444	651958	2932	1	256090	2	N	8885	8725	0	62
						73	4	12876	9	N				
						2223	1	179440	2	N				
						7	4	9774	9	N				
HAY OLIVIA														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY OLIVIA														
WELL #: 0013WA RRCID -> 298105 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
HAY OLIVIA			WELL #: 0016WA			RRCID -> 298106	COMPL. DATE 03/24/2024		TOTAL	DEPTH	9225	PERF. N/A					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY OLIVIA			WELL #: 0014WA			RRCID -> 298107	COMPL. DATE 03/30/2024		TOTAL	DEPTH	9366	PERF. N/A					
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 2015WC			RRCID -> 298148	COMPL. DATE 03/21/2024		TOTAL	DEPTH	9215	PERF. N/A					
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	61372	-0-	61372	61372	617	1	55516	2	N	4760	4528	0	183	8	49
							3	4	5236	9							
*03	SHUT	IN	136089	-0-	136089	197461	1439	1	125570	2	N	8220	8128	0	82	8	59
							38	4	9042	9							
04	SHUT	IN	108786	-0-	108786	306247	1246	1	100642	2	N	6269	6144	0	140	8	44
							2	4	6896	9							
HAY VALERIE			WELL #: 0011WA			RRCID -> 298162	COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL	DEPTH	9274	PERF. N/A					
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT	IN	115143	-0-	115143	115143	3467	1	92669	2	N	17271	17227	0			44
							9	4	18998	9							
*02	SHUT	IN	97670	-0-	97670	212813	3079	1	78710	2	N	14295	14296	0			43
							156	4	15725	9							
03	SHUT	IN	84417	-0-	84417	297230	2178	1	71257	2	N	9895	9917	0			21
							97	4	10885	9							
04	SHUT	IN	103969	-0-	103969	401199	2845	1	90788	2	N	9388	9389	0			20
							9	4	10327	9							
HAY VALERIE			WELL #: 0012WA			RRCID -> 298163	COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL	DEPTH	9479	PERF. N/A					
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT	IN	148221	-0-	148221	148221	4550	1	121650	2	N	20007	19955	0			52
							13	4	22008	9							
*02	SHUT	IN	167513	-0-	167513	315734	5409	1	138323	2	N	21367	21355	0			64
							277	4	23504	9							
03	SHUT	IN	135915	-0-	135915	451649	3563	1	116667	2	N	14112	14147	0			29
							162	4	15523	9							
04	SHUT	IN	108073	-0-	108073	559722	2895	1	92405	2	N	11604	11608	0			25
							9	4	12764	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY VALERIE														CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*01	SHUT IN	105435	-0-	105435	105435	3105	1	82953	2	N	17608	17563	0			45	
						8	4	19369	9								
*02	SHUT IN	102725	-0-	102725	208160	3212	1	82234	2	N	15560	15558	0			47	
						163	4	17116	9								
03	SHUT IN	144343	-0-	144343	352503	3764	1	122993	2	N	15833	15847	0			33	
						170	4	17416	9								
04	SHUT IN	120213	-0-	120213	472716	3252	1	103851	2	N	11908	11916	0			25	
						11	4	13099	9								
HAY VALERIE														WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*01	SHUT IN	129274	-0-	129274	129274	3853	1	102984	2	N	20387	20334	0			53	
						11	4	22426	9								
*02	SHUT IN	215300	-0-	215300	344574	6690	1	171061	2	N	33824	33775	0			102	
						343	4	37206	9								
03	SHUT IN	185680	-0-	185680	530254	4607	1	150870	2	N	27269	27314	0			57	
						207	4	29996	9								
04	SHUT IN	151983	-0-	151983	682237	3896	1	124397	2	N	21525	21536	0			46	
						12	4	23678	9								
HAY VALERIE														WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*01	SHUT IN	207284	-0-	207284	207284	6124	1	163695	2	N	34044	33956	0			88	
						17	4	37448	9								
*02	SHUT IN	195720	-0-	195720	403004	5924	1	151447	2	N	34586	34570	0			104	
						304	4	38045	9								
03	SHUT IN	195421	-0-	195421	598425	4790	1	156647	2	N	30700	30740	0			64	
						214	4	33770	9								
04	SHUT IN	186927	-0-	186927	785352	4758	1	151875	2	N	27526	27531	0			59	
						15	4	30279	9								
TAYLOR RANCH STATE UNIT														WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 7582 PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	90	-0-	90	90	2	1	74	2	N	13	13	0			-0-	
						14	9										
TAYLOR RANCH STATE UNIT														WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	33	0			1	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0053WA		RRCID -> 298222	COMPL. DATE 06/02/2024	TOTAL DEPTH 7527	PERF. N/A									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	0			-0-
HAY OLIVIA		WELL #: 0015WA		RRCID -> 298224	COMPL. DATE 03/27/2024	TOTAL DEPTH 9405	PERF. N/A									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY OLIVIA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 298247	COMPL. DATE 04/15/2024	TOTAL DEPTH 9124	PERF. N/A									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ROSALIE		WELL #: 0013WA		RRCID -> 298273	COMPL. DATE 06/26/2024	TOTAL DEPTH 9190	PERF. N/A									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	81138	-0-	81138	81138	1981	1	64713	2	N	13050	13023	0			27
						89	4	14355	9							
04	SHUT IN	136084	-0-	136084	217222	3515	1	112013	2	N	18677	18664	0			40
						11	4	20545	9							
HAY ROSALIE		WELL #: 0014WA		RRCID -> 298309	COMPL. DATE 06/22/2024	TOTAL DEPTH 9404	PERF. N/A									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	180418	-0-	180418	180418	4340	1	141847	2	N	30942	30878	0			64
						195	4	34036	9							
04	SHUT IN	137412	-0-	137412	317830	3520	1	112290	2	N	19628	19650	0			42
						11	4	21591	9							
HAY ROSALIE		WELL #: 0016WA		RRCID -> 298310	COMPL. DATE 06/12/2024	TOTAL DEPTH 9432	PERF. N/A									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	100603	-0-	100603	100603	2407	1	78826	2	N	17508	17472	0			36
						111	4	19259	9							
04	SHUT IN	105432	-0-	105432	206035	2739	1	87468	2	N	13833	13839	0			30
						9	4	15216	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0346WC			RRCID -> 298318			COMPL. DATE 02/09/2024			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8776 - 19394						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	0	310927	-0-		310927	512245		4219	1	297591	2	N	7981	7973	0			25
								338	4	8779	9							
*06	0	289958	-0-		289958	802203		3749	1	279194	2	N	6263	6165	0	87	8	36
								126	4	6889	9							
*07	0	265016	-0-		265016	1067219		3797	1	254813	2	N	5802	5779	0	24	8	35
								24	4	6382	9							
*08	0	236636	-0-		236636	1303855		3132	1	228184	2	N	4714	4609	0	128	8	12
								135	4	5185	9							
*09	1541105 X	237250	-0-		-1303855	-0-		3114	1	229205	2	N	4463	4286	0	179	8	10
								22	4	4909	9							
*10	361181 X	209610	-0-		-151571	-0-		2842	1	202890	2	N	3506	3472	0	37	8	7
								21	4	3857	9							
*11	349530 X	180396	-0-		-169134	-0-		2136	1	175101	2	N	2866	2814	0	52	8	7
								6	4	3153	9							
*12	361181 X	236326	-0-		-124855	-0-		2690	1	229716	2	N	3561	3505	0	56	8	7
								3	4	3917	9							
*01	361181 X	214649	-0-		-146532	-0-		2351	1	208550	2	N	3400	3334	0	64	8	9
								8	4	3740	9							
*02	221424 X	160431	-0-		-60993	-0-		1730	1	155825	2	N	2612	2538	0	76	8	7
								3	4	2873	9							
*03	209622 X	172890	-0-		-36732	-0-		1920	1	167667	2	N	2963	2932	0	28	8	10
								44	4	3259	9							
04	180390 X	166605	-0-		-13785	-0-		2003	1	161697	2	N	2636	2582	0	57	8	7
								5	4	2900	9							
HAY HENLEY C																		
WELL #: 0013WC RRCID -> 298343 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 9917 PERF. N/A																		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAY HENLEY D																		
WELL #: 0014WC RRCID -> 298344 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10159 PERF. N/A																		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0347WA RRCID -> 298369 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8087 - 18942														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0	140305	-0-	140305	265741	1793 1	126490 2	11879 9	N	10799	10797 0			34
*06	0	127397	-0-	127397	393138	1553 1	115824 2	9968 9	N	9062	8938 0	106 8		52
*07	0	108370	-0-	108370	501508	1453 1	97392 2	9515 9	N	8650	8623 0	27 8		52
*08	0	129123	-0-	129123	630631	1636 1	119069 2	8350 9	N	7591	7454 0	169 8		20
*09	745143 X	114512	-0-	-630631	-0-	1420 1	104518 2	8566 9	N	7787	7519 0	270 8		18
*10	128712 X	88947	-0-	-39765	-0-	1128 1	80509 2	7304 9	N	6640	6591 0	53 8		14
*11	124560 X	66281	-0-	-58279	-0-	733 1	60079 2	5466 9	N	4969	4909 0	62 8		12
*12	128712 X	98872	-0-	-29840	-0-	1060 1	90573 2	7238 9	N	6580	6500 0	79 8		13
*01	128712 X	81720	-0-	-46992	-0-	839 1	74458 2	6420 9	N	5836	5751 0	83 8		15
*02	106876 X	71437	-0-	-35439	-0-	720 1	64799 2	5918 9	N	5380	5262 0	119 8		14
*03	128712 X	56974	-0-	-71738	-0-	580 1	50607 2	5773 9	N	5248	5208 0	37 8		17
04	124560 X	78520	-0-	-46040	-0-	883 1	71186 2	6449 9	N	5863	5780 0	83 8		17
HAY ROSALIE														
WELL #: 0011WA RRCID -> 298380 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 9148 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SHUT IN	76541	-0-	76541	76541	1879 1	61552 2	13027 9	N	11843	11818 0			25
04	SHUT IN	95752	-0-	95752	172293	2436 1	77834 2	15475 9	N	14068	14063 0			30
HAY ROSALIE														
WELL #: 0012WA RRCID -> 298381 COMPL. DATE 07/06/2024 TOTAL DEPTH 9369 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SHUT IN	131975	-0-	131975	131975	3253 1	106392 2	22186 9	N	20169	20127 0			42
04	SHUT IN	115317	-0-	115317	247292	2962 1	94644 2	17702 9	N	16093	16101 0			34
HAY ROSALIE														
WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 9208 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SHUT IN	74955	-0-	74955	74955	1789 1	58619 2	14469 9	N	13154	13127 0			27
04	SHUT IN	117614	-0-	117614	192569	2992 1	95561 2	19052 9	N	17320	17310 0			37

FORD, WEST (WOLFCAMP)												31913 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.												//CONT.// 148113															
HAY ROSALIE												WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03		SHUT IN	50148	-0-	50148	50148	1170	1	38193	2		N	9758	9738	0				20								
							51	4	10734	9																	
04		SHUT IN	80902	-0-	80902	131050	2098	1	66975	2		N	10749	10746	0				23								
							5	4	11824	9																	

HAY YENGLIK												WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 9189 PERF. N/A															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
*03		SHUT IN	38213	-0-	38213	38213	862	1	27964	2		N	8497	8375	0				122								
							40	4	9347	9																	
04		SHUT IN	265988	-0-	265988	304201	6176	1	195875	2		N	58107	57860	0				369								
							19	4	63918	9																	

HAY YENGLIK												WELL #: 0016WA RRCID -> 298437 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03		SHUT IN	12815	-0-	12815	12815	383	1	12378	2		N	33	33	0				-0-								
							18	4	36	9																	
04		SHUT IN	139552	-0-	139552	152367	3610	1	114526	2		N	19459	19336	0				123								
							11	4	21405	9																	

HAY YENGLIK												WELL #: 0014WA RRCID -> 298438 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9373 PERF. N/A															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03		SHUT IN	11944	-0-	11944	11944	355	1	11438	2		N	123	121	0				2								
							16	4	135	9																	
04		SHUT IN	47691	-0-	47691	59635	1233	1	39143	2		N	6646	6606	0				42								
							4	4	7311	9																	

HAY YENGLIK												WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9155 PERF. N/A															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

HAY HENLEY G												WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9994 PERF. N/A															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113															
HAY HENLEY E			WELL #: 0021WC			RRCID -> 298560			COMPL. DATE 10/15/2024			TOTAL DEPTH 9972 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAY HENLEY A			WELL #: 0011WC			RRCID -> 298567			COMPL. DATE 09/09/2024			TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAY HENLEY H			WELL #: 0024WC			RRCID -> 298568			COMPL. DATE 09/20/2024			TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAY HENLEY B			WELL #: 0012WC			RRCID -> 298580			COMPL. DATE 09/09/2024			TOTAL DEPTH 10088 PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAY HENLEY F			WELL #: 0022WC			RRCID -> 298590			COMPL. DATE 10/07/2024			TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0415WA			RRCID -> 298655			COMPL. DATE 06/29/2024			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8521 - 20137						
11	543762 X	179518	-0-	-364244	-0-	1812	1	148544	2	N	26505	26262	0	207	8			64
						6	4	29156	9									
12	156674 X	144966	-0-	-11708	-0-	1331	1	113544	2	N	27353	27150	0	212	8			55
						3	4	30088	9									
01	156674 X	134208	-0-	-22466	-0-	1286	1	114246	2	N	16971	16804	0	177	8			45
						8	4	18668	9									
02	141512 X	73812	-0-	-67700	-0-	698	1	62868	2	N	9308	9162	0	166	8			25
						7	4	10239	9									
*03	156674 X	110938	-0-	-45736	-0-	1087	1	94833	2	N	13626	13530	0	76	8			45
						29	4	14989	9									
04	151620 X	129114	-0-	-22506	-0-	1366	1	110302	2	N	15852	15700	0	152	8			45
						9	4	17437	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY THANE															
WELL #: 0012WA RRCID -> 298683 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 9455 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*02	SHUT IN	38392	-0-	38392	38392	1147	1	29185	2	N	7270	7194	0	76	
						63	4	7997	9						
*03	SHUT IN	297996	-0-	297996	336388	7340	1	240275	2	N	45500	45475	0	101	
						331	4	50050	9						
04	SHUT IN	193680	-0-	193680	530068	5076	1	162233	2	N	23959	23965	0	95	
						16	4	26355	9						
HAY THANE															
WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*02	SHUT IN	1784	-0-	1784	1784	46	1	1213	2	N	475	470	0	5	
						2	4	523	9						
*03	SHUT IN	114277	-0-	114277	116061	2440	1	79810	2	N	29016	28957	0	64	
						109	4	31918	9						
04	SHUT IN	75966	-0-	75966	192027	1726	1	55138	2	N	17360	17355	0	69	
						6	4	19096	9						
HAY THANE															
WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*02	SHUT IN	3148	-0-	3148	3148	74	1	1922	2	N	1044	1033	0	11	
						4	4	1148	9						
*03	SHUT IN	99041	-0-	99041	102189	2463	1	80595	2	N	14430	14409	0	32	
						110	4	15873	9						
04	SHUT IN	75229	-0-	75229	177418	2025	1	64771	2	N	7661	7663	0	30	
						6	4	8427	9						
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8022 PERF. N/A															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAY THANE															
WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 9463 PERF. N/A															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*02	SHUT IN	41663	-0-	41663	41663	814	1	20853	2	N	18137	17948	0	189	
						45	4	19951	9						
*03	SHUT IN	357328	-0-	357328	398991	7525	1	246315	2	N	93774	93755	0	208	
						337	4	103151	9						
04	SHUT IN	190863	-0-	190863	589854	4823	1	154013	2	N	29100	29193	0	115	
						17	4	32010	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	389387 X	119360	-0-	-270027	-0-	1215	1	99585	2	N	16869	16679	0	41
12	113553 X	102315	-0-	-11238	-0-	4	4	18556	9	N	13494	13382	0	27
01	113553 X	78342	-0-	-35211	-0-	1012	1	86459	2	N	11835	11694	0	31
02	102564 X	69908	-0-	-32656	-0-	1	4	14843	9	N	10003	9828	0	27
*03	113553 X	76199	-0-	-37354	-0-	729	1	64591	2	N	9551	9495	0	31
04	109890 X	NO RPT	-0-	-109890	-0-	3	4	13019	9	N	NO RPT			31
						646	1	58259	2	N				
						11003	9							
						743	1	64932	2	N				
						18	4	10506	9	N				
HAY THANE														
WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 10296 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY THANE														
WELL #: 0011WC RRCID -> 298837 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF. N/A														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	5302	-0-	5302	5302	172	1	4431	2	N	628	621	0	7
						8	4	691	9					
*03	SHUT IN	96021	-0-	96021	101323	2533	1	82775	2	N	9637	9623	0	21
04	SHUT IN	77767	-0-	77767	179090	112	4	10601	9	N	6499	6494	0	26
						2147	1	68463	2	N				
						8	4	7149	9					
HAY THANE														
WELL #: 0013WC RRCID -> 298838 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 10267 PERF. N/A														
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0413WA RRCID -> 298945 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8723 - 20580														
11	468183 X	134204	-0-	-333979	-0-	1333	1	109291	2	N	21432	21226	0	52
12	121480 X	121480	-0-	-0-	-0-	5	4	23575	9	N	20478	20322	0	41
01	124313 X	124313	-0-	-0-	-0-	1143	1	97809	2	N	16896	16732	0	45
02	98280 X	66390	-0-	-31890	-0-	2	4	22526	9	N	9446	9310	0	26
*03	113322 X	113322	-0-	-0-	-0-	1179	1	104543	2	N	16631	16529	0	55
04	105300 X	NO RPT	-0-	-105300	-0-	5	4	18586	9	N	NO RPT			55
						615	1	55382	2	N				
						2	4	10391	9					
						1074	1	93925	2	N				
						29	4	18294	9	N				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0295WA	RRCID ->	298955	COMPL. DATE	11/30/2024	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HAY DENISE EAST			WELL #:		0038WC	RRCID ->	298980	COMPL. DATE	12/06/2024	TOTAL DEPTH	10077	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0036WC	RRCID ->	298990	COMPL. DATE	12/19/2024	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0032WC	RRCID ->	298993	COMPL. DATE	01/27/2025	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	N/A			
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0035WC	RRCID ->	298998	COMPL. DATE	12/28/2024	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0031WC	RRCID ->	298999	COMPL. DATE	01/17/2025	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	N/A			
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #:		0033WC	RRCID ->	299000	COMPL. DATE	01/10/2025	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	N/A			
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
HAY OLIVIA OBS		WELL #: 1		RRCID -> 299003		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0037WC		RRCID -> 299011		COMPL. DATE 12/13/2024		TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A										
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAY JANE D		WELL #: 0014WC		RRCID -> 299035		COMPL. DATE 12/25/2024		TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A										
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0034WC		RRCID -> 299036		COMPL. DATE 01/03/2025		TOTAL DEPTH 10008 PERF. N/A										
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAY JANE B		WELL #: 0012WC		RRCID -> 299049		COMPL. DATE 01/07/2025		TOTAL DEPTH 10243 PERF. N/A										
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0293WA		RRCID -> 299103		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A										
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAY JANE C		WELL #: 0013WC		RRCID -> 299138		COMPL. DATE 01/20/2025		TOTAL DEPTH 10058 PERF. N/A										
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAY JANE A		WELL #: 0011WC		RRCID -> 299253		COMPL. DATE 02/02/2025		TOTAL DEPTH 10026 PERF. N/A										
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113																
HAY OLIVIA			WELL #: 0023WC			RRCID -> 299281			COMPL. DATE 02/01/2025			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAY OLIVIA			WELL #: 0025WC			RRCID -> 299282			COMPL. DATE 02/07/2025			TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A							
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 2214WC			RRCID -> 299356			COMPL. DATE 01/06/2025			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8800 - 19662							
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		122640 X	NO RPT	-0-	-122640	-0-						N	NO RPT					-0-	
CIMAREX ENERGY CO.			153438			RRCID -> 260328			COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081							
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #: 1H																
11		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2613	3	53	9	N	48	188	1				70	
12		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2639	3	72	9	N	65						135	
01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2064	3	64	9	N	58						193	
02		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2211	3	50	9	N	45	185	1				53	
03		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2426	3	50	9	N	45						98	
04		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2334	3	46	9	N	42						140	
DUST COMMANDER "26" STATE			WELL #: 1H			RRCID -> 260544			COMPL. DATE 12/05/2010			TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899							
11		4650 X	1573	-0-	-3077	-0-	1573	3			N	-0-						158	
12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	37						195	
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-						195	
*02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2781	3	47	9	N	43	188	1				50	
*03		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4863	3	4	9	N	4						54	
04		1560 X	78	-0-	-1482	-0-	64	3	14	9	N	13						67	
WHIRLAWAY '38' STATE			WELL #: 1H			RRCID -> 260557			COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392							
11		11010 X	10255	-0-	-755	-0-	10192	3	63	9	N	57						137	
12		11532 X	10254	-0-	-1278	-0-	10104	3	150	9	N	136	188	1				85	
01		11532 X	10214	-0-	-1318	-0-	10089	3	125	9	N	114						199	
02		10416 X	782	-0-	-9634	-0-	746	3	36	9	N	33	186	1				46	
03		14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	14252	3	117	9	N	106						152	
04		10260 X	6490	-0-	-3770	-0-	6437	3	53	9	N	48						200	
SUPER SAVER 30 STATE			WELL #: 1H			RRCID -> 260853			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521							
11		3810 X	3627	-0-	-183	-0-	3612	3	15	9	Y	14	57	1				12	
12		5518 X	4132	-0-	-1386	-0-	4123	3	9	9	Y	8						20	
01		5518 X	4119	-0-	-1399	-0-	4108	3	11	9	Y	10						30	
02		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5626	3	39	9	Y	35	23	1				42	
03		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6565	3	39	9	Y	35						77	
04		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5154	3	20	9	Y	18						95	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024																	

NORTHERN	DANCER	10 UNIT	WELL #:	1H	RRCID	-> 264877	COMPL.	DATE 08/19/2011	TOTAL	DEPTH	9361	PERF.	9426	-	13484
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	350	364	1				149
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2129	3	397 9	N	361	188	1			322
01	3100 N	4476	-0-	1376	1376	4184	3	292 9	N	265	375	1			212
02	2800 N	5463	-0-	2663	4039	5033	3	430 9	N	391	369	1			234
03	3100 N	6115	-0-	3015	7054	5662	3	453 9	N	412	557	1			89
04	9863 X	2809	-0-	-7054	-0-	2601	3	208 9	N	189	186	1			92

BIG BROWN "30" FEE				WELL #:	1H	RRCID -> 265346	COMPL.	DATE 02/08/2012	TOTAL	DEPTH	9641	PERF.	9655	-	14041
11	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3							130
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5865	3	39	9	N				165
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2516	3	55	9	N				215
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	580	3	51	9	N				73
03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	12927	3	109	9	N				172
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8154	3	55	9	N				44

	DARK	STAR	21	FEE		WELL #:	1H	RRCID	->	265694	COMPL.	DATE	11/09/2011	TOTAL	DEPTH	9792	PERF.	9800	-	14579
11		11040	X	10856	-0-	-184		-0-		10227	3	629	9	Y	572	559	1			333
12		11408	X	10653	-0-	-755		-0-		9992	3	661	9	Y	601	750	1			184
01		11408	X	10419	-0-	-989		-0-		9756	3	663	9	Y	603	551	1			236
02		10276	X	9115	-0-	-1161		-0-		8565	3	550	9	Y	500	528	1			208
03		11222	X	9585	-0-	-1637		-0-		9218	3	367	9	Y	334	370	1			172
04		10860	X	9490	-0-	-1370		-0-		8795	3	695	9	Y	632	557	1			247

JET PILOT 24 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL.	DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	9863	-	14049
11	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14083	3	359	9	N	326	373	1			316
12	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	13744	3	695	9	N	632	566	1			382
01	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13220	3	576	9	N	524	566	1			340
02	12740	X	11868	-0-	-872	-0-	11354	3	514	9	N	467	542	1			265
03	14105	X	13359	-0-	-746	-0-	12596	3	763	9	N	694	514	1			445
04	13650	X	12778	-0-	-872	-0-	12171	3	607	9	N	552	561	1			436

UNBRIDLED 36 FEE			WELL #:	1H	RRCID	-> 268966	COMPL.	DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	9559	PERF.	9750	-	14051
11	10500	X	10500	-0-	-0-	9941	3	559	9	N	508	559	1			192
12	10416	X	9101	-0-	-1315	8599	3	502	9	N	456	373	1			275
01	10416	X	10271	-0-	-145	9699	3	572	9	N	520	566	1			229
02	10503	X	10503	-0-	-0-	9947	3	556	9	N	505	370	1			364
03	11261	X	11261	-0-	-0-	10705	3	556	9	N	505	560	1			309
04	11208	X	11208	-0-	-0-	10573	3	635	9	N	577	557	1			329

MACBETH	22	FEE		WELL #:	1H	RRCID	->	269383	COMPL.	DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	9781	PERF.	9845	-	14255
11	8310	X	8283	-0-	-27	-0-		7672	3	611	9	Y	555	566	0			145
12	8587	X	7276	-0-	-1311	-0-		6935	3	341	9	Y	310	291	0			164
01	8587	X	5191	-0-	-3396	-0-		4718	3	473	9	Y	430	36	0	377	1	181
02	7756	X	6800	-0-	-956	-0-		6392	3	408	9	Y	371	225	0	187	1	140
03	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-		8365	3	562	9	Y	511	98	0	186	1	367
04	8280	X	7732	-0-	-548	-0-		7328	3	404	9	Y	367	631	0			103

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																
CITATION 32 FEE																
WELL #:																
1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7424	3	539	9	Y	490	365	0			266
12	8401 X	8325	-0-	-76	-0-	7589	3	736	9	Y	669	661	0			274
01	8401 X	6734	-0-	-1667	-0-	6404	3	330	9	Y	300	430	0			144
02	7588 X	7467	-0-	-121	-0-	6775	3	692	9	Y	629	636	0			137
03	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9289	3	582	9	Y	529	590	0			76
04	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	8678	3	592	9	Y	538	428	0			186
MIDDLEGROUND 16 FEE																
WELL #:																
1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 11460 - 15888																
11	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8471	3	552	9	N	502	320	0			478
12	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8088	3	547	9	N	497	724	0			251
01	8370 X	7736	-0-	-634	-0-	7311	3	425	9	N	386	392	0			245
02	7560 X	4326	-0-	-3234	-0-	4051	3	275	9	N	250	205	0			290
03	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8102	3	580	9	N	527	510	0			307
04	8100 X	6511	-0-	-1589	-0-	6104	3	407	9	N	370	386	0			291
RIVA RIDGE 10 FEE																
WELL #:																
1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 10005 - 14674																
11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					303
12	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15356	3	347	9	N	315	404	0			214
01	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9602	3	238	9	N	216	337	0			93
02	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7339	3	163	9	N	148	155	0			86
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7284	3	173	9	N	157	126	0			117
04	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6622	3	171	9	N	155	177	0			95
WAR ADMIRAL 18 FEE																
WELL #:																
1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319																
11	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	433	1	6729	3	Y	392	268	0			197
12	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	431	9									
						457	1	5728	3	Y	344	435	0			106
01	7719 X	5445	-0-	-2274	-0-	378	9									
						461	1	4684	3	Y	273	166	0			213
02	7084 X	5417	-0-	-1667	-0-	300	9									
						410	1	4687	3	Y	291	409	0			95
03	7843 X	7435	-0-	-408	-0-	320	9									
						418	1	6679	3	Y	307	208	0			194
04	7590 X	6355	-0-	-1235	-0-	338	9									
						339	1	5598	3	Y	380	478	0			96
						418	9									
CANNONADE 4 FEE																
WELL #:																
1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782																
11	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5903	3	156	9	N	142	188	1			226
12	5332 X	4383	-0-	-949	-0-	4006	3	377	9	N	343	369	1			200
01	7223 X	4812	-0-	-2411	-0-	4610	3	202	9	N	184	189	1			195
02	6524 X	6171	-0-	-353	-0-	5813	3	358	9	N	325	372	1			148
03	7223 X	2018	-0-	-5205	-0-	1695	3	323	9	N	294	184	1			258
04	6060 X	762	-0-	-5298	-0-	468	3	294	9	N	267	373	1			152
ZEV 22 UNIT																
WELL #:																
1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037																
11	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	9807	3	612	9	N	556	560	1			215
12	10726 X	10328	-0-	-398	-0-	9655	3	673	9	N	612	563	1			264
01	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	10181	3	604	9	N	549	564	1			249
02	9688 X	5226	-0-	-4462	-0-	5032	3	194	9	N	176	341	1			84
03	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10455	3	559	9	N	508	370	1			222
04	10380 X	8057	-0-	-2323	-0-	7512	3	545	9	N	495	373	1			344

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BLACK GOLD 26 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6527	3	436	9	N	396	367	1	265
12	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	6619	3	429	9	N	390	376	1	279
01	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6166	3	438	9	N	398	373	1	304
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6172	3	408	9	N	371	376	1	299
03	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	6988	3	444	9	N	404	371	1	332
04	6960 X	6609	-0-	-351	-0-	6245	3	364	9	N	331	372	1	291
PINK STAR 28 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197														
11	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	13609	3	656	9	N	596	559	1	271
12	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	13343	3	629	9	N	572	564	1	279
01	13392 X	7459	-0-	-5933	-0-	7115	3	344	9	N	313	377	1	215
02	12432 X	11849	-0-	-583	-0-	11392	3	457	9	N	415	382	1	248
03	13764 X	13590	-0-	-174	-0-	13050	3	540	9	N	491	560	1	179
04	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	13649	3	608	9	N	553	553	1	179
DAYSTAR 20 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805														
11	18480 X	12636	-0-	-5844	-0-	12001	3	635	9	N	577	678	0	237
12	19096 X	9302	-0-	-9794	-0-	8611	3	691	9	N	628	533	0	332
01	17918 X	14326	-0-	-3592	-0-	13459	3	867	9	N	788	975	0	145
02	16156 X	14308	-0-	-1848	-0-	13530	3	778	9	N	707	684	0	168
03	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	18776	3	974	9	N	885	908	0	145
04	17439 X	17439	-0-	-0-	-0-	16563	3	876	9	N	796	787	0	154
ANIMAL KINGDOM 44 FEE														
WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350														
11	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1329	3	12	9	N	11			137
12	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7865	3	116	9	N	105	116	0	126
01	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8664	3	123	9	N	112	76	0	162
02	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5977	3	66	9	N	60	124	0	98
03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7735	3	91	9	N	83	74	0	107
04	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7563	3	97	9	N	88			195
GRINDSTONE 2 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051														
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5763	3	184	9	Y	167	165	0	86
12	5487 X	5315	-0-	-172	-0-	5149	3	166	9	Y	151	143	0	94
01	6355 X	3121	-0-	-3234	-0-	2942	3	179	9	Y	163	209	0	48
02	5740 X	1047	-0-	-4693	-0-	867	3	180	9	Y	164	124	0	88
03	6355 X	3616	-0-	-2739	-0-	3409	3	207	9	Y	188	142	0	134
04	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	5981	3	161	9	Y	146	174	0	106
WAR EMBLEM 30 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996														
11	11520 X	9516	-0-	-2004	-0-	8955	3	561	9	N	510	533	0	120
12	11904 X	8859	-0-	-3045	-0-	8163	3	696	9	N	633	507	0	246
01	11718 X	7927	-0-	-3791	-0-	7410	3	517	9	N	470	590	0	126
02	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	9737	3	581	9	N	528	500	0	154
03	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	11311	3	532	9	N	484	509	0	129
04	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9251	3	619	9	N	563	531	0	161

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL	DEPTH	9613	PERF. 9600 - 14056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025														

SEBRING 60-1-47				WELL #:	2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	9178	PERF. 9225 - 13560	
11	6660 X	6332	-0-	-328	-0-	5956	3	376	9	Y	342	377	1	152
12	6882 X	6745	-0-	-137	-0-	6365	3	380	9	Y	345	372	1	125
01	6882 X	5794	-0-	-1088	-0-	5520	3	274	9	Y	249	190	1	184
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-					Y	-0-			184
03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-			184
04	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-			184

ARVINE 28				WELL #:	1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL	DEPTH	9657	PERF. 9441 - 13423	
*07	6603 X	3989	-0-	-2614	-0-	3977	3	12	9	N	11	180	1	-0-
*08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-			-0-
*09	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			-0-
*10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
*11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
*12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025														

MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL	DEPTH	9764	PERF. 9651 - 19148	
11	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	17841	3	484	9	Y	440	437	0	13
12	18817 X	16088	-0-	-2729	-0-	15553	3	535	9	Y	486	469	0	30
01	17980 X	17443	-0-	-537	-0-	16934	3	509	9	Y	463	480	0	13
02	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	16731	3	447	9	Y	406	404	0	15
03	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	18584	3	502	9	Y	456	445	0	26
04	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	18234	3	470	9	Y	427	444	0	9

TWENTY GRAND 26 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL	DEPTH	9052	PERF. 8968 - 13371	
11	7950 X	7701	-0-	-249	-0-	6691	3	1010	9	N	918	1127	1	270
12	8215 X	7890	-0-	-325	-0-	6823	3	1067	9	N	970	1117	1	123
01	8215 X	7539	-0-	-676	-0-	6458	3	1081	9	N	983	567	1	539
02	7196 X	7179	-0-	-17	-0-	6290	3	889	9	N	808	1123	1	224
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	7366	3	1139	9	N	1035	899	1	360
04	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	6947	3	979	9	N	890	929	1	321

TIM TAM 24 STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	10141	PERF. 10175 - 14668	
11	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8624	3	270	9	N	245	248	0	106
12	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7426	3	235	9	N	214	200	0	120
01	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8361	3	317	9	N	288	302	0	106
02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7056	3	278	9	N	253	249	0	110
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4187	3	242	9	N	220	245	0	85
04	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	6991	3	263	9	N	239	204	0	120

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
FUNNY CIDE 32 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9660 X	8998	-0-	-662	-0-	8224 3	774 9	N	704	564 1				341
12	9734 X	9036	-0-	-698	-0-	8289 3	747 9	N	679	742 1				278
01	9734 X	9023	-0-	-711	-0-	8313 3	710 9	N	645	549 1				374
02	8680 X	8280	-0-	-400	-0-	7584 3	696 9	N	633	738 1				269
03	9610 X	9294	-0-	-316	-0-	8521 3	773 9	N	703	749 1				223
04	9000 X	8451	-0-	-549	-0-	7613 3	838 9	N	762	744 1				241
VAGRANT 38 FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340														
11	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12388 3	361 9	Y	328	356 1				53
12	12152 X	11249	-0-	-903	-0-	10930 3	319 9	Y	290	279 1				64
01	12927 X	11260	-0-	-1667	-0-	10850 3	410 9	Y	373	375 1				62
02	11900 X	10602	-0-	-1298	-0-	10327 3	275 9	Y	250	254 1				58
03	13175 X	12201	-0-	-974	-0-	11819 3	382 9	Y	347	333 1				72
04	12750 X	10990	-0-	-1760	-0-	10631 3	359 9	Y	326	332 1				66
COUNT FLEET 48 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862														
11	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	8903 3	127 9	Y	115					140
12	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	18049 3	243 9	Y	221	188 1				173
01	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	12159 3	218 9	Y	198	187 1				184
02	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12762 3	232 9	Y	211	189 1				206
03	18290 X	13966	-0-	-4324	-0-	13710 3	256 9	Y	233	188 1				251
04	17700 X	13284	-0-	-4416	-0-	13027 3	257 9	Y	234	373 1				112
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10190 - 20100														
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	738 3	619 9	N	563	517 0				271
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	508	648 0				131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	510	532 0				109
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2512 3	473 9	N	430	412 0				127
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	481	516 0				92
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	682	533 0				241
ASSAULT 14 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 10297 - 17480														
11	42694 X	42694	-0-	-0-	-0-	39638 3	3056 9	Y	2778	2876 0				111
12	38627 X	38627	-0-	-0-	-0-	35820 3	2807 9	Y	2552	2502 0				161
01	39892 X	39892	-0-	-0-	-0-	36985 3	2907 9	Y	2643	2490 0				314
02	37955 X	37955	-0-	-0-	-0-	35017 3	79 4	Y	2599	2730 0				183
						2859 9								
03	43151 X	43151	-0-	-0-	-0-	39752 3	266 4	Y	2848	2904 0				127
						3133 9								
04	35574 X	35574	-0-	-0-	-0-	32986 3	105 4	Y	2257	2267 0				117
						2483 9								
SHUT OUT 9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 10129 - 14320														
11	9660 X	9502	-0-	-158	-0-	9249 3	253 9	Y	230	232 0				28
12	9982 X	8583	-0-	-1399	-0-	8330 3	253 9	Y	230	209 0				49
01	10602 X	9077	-0-	-1525	-0-	8815 3	262 9	Y	238	216 0				71
02	9576 X	7881	-0-	-1695	-0-	7655 3	226 9	Y	205	264 0				12
03	10602 X	9217	-0-	-1385	-0-	9010 3	207 9	Y	188	191 0				9
04	9510 X	9062	-0-	-448	-0-	8860 3	202 9	Y	184	186 0				7

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.														
EXTERMINATOR 42 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16193	3	118	9	Y	107	124	95
12	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12710	3	75	9	Y	68		163
01	12431	X	12340	-0-	-91	-0-	12277	3	63	9	Y	57		220
02	15232	X	10887	-0-	-4345	-0-	10802	3	85	9	Y	77	166	131
03	16864	X	11905	-0-	-4959	-0-	11819	3	86	9	Y	78		209
04	16320	X	10347	-0-	-5973	-0-	10302	3	45	9	Y	41		250
TYPHOON 42 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250	
11	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	15026	3	142	9	Y	129	102	70
12	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	15018	3	421	9	Y	383	296	157
01	16678	X	15291	-0-	-1387	-0-	15041	3	250	9	Y	227	275	109
02	15064	X	14414	-0-	-650	-0-	13876	3	538	9	Y	489	492	106
03	16678	X	16047	-0-	-631	-0-	15599	3	448	9	Y	407	455	58
04	15180	X	15588	-0-	408	-0-	15146	3	442	9	Y	402	321	139
SHUT OUT 9 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215	
11	13110	X	12642	-0-	-468	-0-	11693	3	949	9	Y	863	866	105
12	14384	X	10490	-0-	-3894	-0-	9563	3	927	9	Y	843	769	179
01	14384	X	10984	-0-	-3400	-0-	10302	3	682	9	Y	620	614	185
02	12992	X	9088	-0-	-3904	-0-	8246	3	842	9	Y	765	904	46
03	14043	X	12818	-0-	-1225	-0-	11770	3	1048	9	Y	953	952	47
04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	11681	3	1059	9	Y	963	974	36
BARBARO 23 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470	
11	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9529	3	396	9	Y	360	341	66
12	9331	X	9194	-0-	-137	-0-	8811	3	383	9	Y	348	352	62
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	10772	3	494	9	Y	449	456	55
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	9761	3	501	9	Y	455	438	72
03	10261	X	2968	-0-	-7293	-0-	2516	3	452	9	Y	411	406	77
04	10890	X	8757	-0-	-2133	-0-	8306	3	451	9	Y	410	398	89
BARBARO 23 UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.		12840	-0-	12840	12840	12313	3	527	9	Y	479	420	59
02	T. A.		5205	-0-	5205	18045	4982	3	223	9	Y	203	230	32
03	T. A.		632	-0-	632	18677	632	3			Y	-0-	32	-0-
04	T. A.		13570	-0-	13570	32247	13107	3	463	9	Y	421	330	91
SEA HERO 13 STATE UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 17605	
11	36391	X	36391	-0-	-0-	-0-	33642	3	1	4	Y	2498	2493	121
12	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-	2748	9						
							24731	3	1	4	Y	2115	2032	204
							2327	9						
01	47280	X	47280	-0-	-0-	-0-	43087	3	4193	9	Y	3812	3700	316
02	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	46208	3	4434	9	Y	4031	4035	312
03	57000	X	57000	-0-	-0-	-0-	52949	3	4051	9	Y	3683	3811	184
04	46556	X	46556	-0-	-0-	-0-	43281	3	3275	9	Y	2977	2927	234

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SUNDAY SILENCE 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	17574 3	893 9	N	812	812	0			64
12	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	17107 3	920 9	N	836	799	0			101
01	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	17550 3	1007 9	N	915	804	0			212
02	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	16487 3	886 9	N	805	842	0			175
03	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	18735 3	829 9	N	754	865	0			64
04	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	15994 3	948 9	N	862	742	0			184
COUNT TURF 38 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730														
11	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	8998 3	217 9	N	197	189	1			155
12	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	13845 3	266 9	N	242	186	1			211
01	9889 X	8186	-0-	-1703	-0-	7938 3	248 9	N	225	188	1			248
02	8932 X	7263	-0-	-1669	-0-	7064 3	199 9	N	181	189	1			240
03	9889 X	9859	-0-	-30	-0-	9649 3	210 9	N	191	188	1			243
04	9570 X	9447	-0-	-123	-0-	9253 3	194 9	N	176	185	1			234
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135														
11	21990 X	19291	-0-	-2699	-0-	18883 3	4 4	Y	367	344	0			51
12	22723 X	21480	-0-	-1243	-0-	21143 3	337 9	Y	306	328	0			29
01	22723 X	19065	-0-	-3658	-0-	18509 3	9 4	Y	497	445	0			81
02	19544 X	19141	-0-	-403	-0-	18474 3	7 4	Y	600	611	0			70
03	22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	20687 3	1 4	Y	1205	1153	0			122
04	20790 X	20305	-0-	-485	-0-	19045 3	31 4	Y	1117	1106	0			133
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044														
11	25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	24615 3	768 9	N	698	714	0			113
12	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	24709 3	815 9	N	741	714	0			140
01	25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	24451 3	2 4	N	714	733	0			121
02	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	22174 3	727 9	N	661	642	0			140
03	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	22921 3	2 4	N	700	730	0			110
04	23598 X	23598	-0-	-0-	-0-	22914 3	16 4	N	607	625	0			92
CITATION 32 FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438															
LORD MURPHY 10 STATE				WELL #:		1H	RRCID	-> 276054	COMPL.	DATE 06/19/2014	TOTAL	DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	10504	-0-	-2636	-0-			9959	3	536	9	9 4	Y	487	726	1		71
12	13051	X	11226	-0-	-1825	-0-			10696	3	525	9	5 4	Y	477	376	1		172
01	12493	X	11158	-0-	-1335	-0-			10570	3	575	9	13 4	Y	523	568	1		127
02	10640	X	10082	-0-	-558	-0-			9531	3	536	9	15 4	Y	487	374	1		240
03	11656	X	10892	-0-	-764	-0-			10310	3	569	9	13 4	Y	517	559	1		198
04	10860	X	10515	-0-	-345	-0-			9979	3	525	9	11 4	Y	477	374	1		301
BARBARO 23 UNIT				WELL #:		1H	RRCID	-> 276110	COMPL.	DATE 05/14/2014	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430				
11	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-			10950	3	287	9	Y	261	234	0			48
12	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-			8758	3	210	9	Y	191	205	0			34
01	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-			8935	3	226	9	Y	205	214	0			25
02	10500	X	7864	-0-	-2636	-0-			7654	3	210	9	Y	191	186	0			30
03	11625	X	10363	-0-	-1262	-0-			10197	3	166	9	Y	151	153	0			28
04	11250	X	7606	-0-	-3644	-0-			7398	3	208	9	Y	189	176	0			41
BARBARO 23 UNIT				WELL #:		3H	RRCID	-> 276111	COMPL.	DATE 05/13/2014	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.	10166 - 14625				
11	13170	X	6313	-0-	-6857	-0-			5865	3	448	9	Y	407	374	0			75
12	13609	X	6318	-0-	-7291	-0-			5816	3	502	9	Y	456	450	0			81
01	8556	X	6959	-0-	-1597	-0-			6502	3	457	9	Y	415	445	0			51
02	7728	X	3867	-0-	-3861	-0-			3567	3	300	9	Y	273	281	0			43
03	8091	X	6690	-0-	-1401	-0-			6244	3	446	9	Y	405	372	0			76
04	6720	X	6557	-0-	-163	-0-			6199	3	358	9	Y	325	330	0			71
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6				WELL #:		1H	RRCID	-> 276258	COMPL.	DATE 08/17/2011	TOTAL	DEPTH	9806	PERF.	9960 - 11800				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
NEEDLES 39 UNIT				WELL #:		1H	RRCID	-> 276858	COMPL.	DATE 10/03/2014	TOTAL	DEPTH	10054	PERF.	10041 - 19640				
11	24810	X	24485	-0-	-325	-0-			23928	3	557	9	Y	506	506	0			2
12	25699	X	23953	-0-	-1746	-0-			23633	3	320	9	Y	291	292	0			1
01	25699	X	25229	-0-	-470	-0-			24863	3	366	9	Y	333	332	0			2
02	23212	X	22757	-0-	-455	-0-			22506	3	251	9	Y	228	229	0			1
03	25482	X	24936	-0-	-546	-0-			24655	3	281	9	Y	255	255	0			1
04	24480	X	23611	-0-	-869	-0-			23307	3	304	9	Y	276	275	0			2
SILVER CHARM 1 UNIT				WELL #:		1H	RRCID	-> 276891	COMPL.	DATE 10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.	10097 - 17410				
11	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-			13269	3	612	9	N	556	481	0			259
12	13950	X	12639	-0-	-1311	-0-			12237	3	402	9	N	365	493	0			131
01	13950	X	13521	-0-	-429	-0-			13000	3	521	9	N	474	401	0			204
02	12600	X	9313	-0-	-3287	-0-			8845	3	468	9	N	425	345	0			284
03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-			13654	3	449	9	N	408	430	0			262
04	13500	X	13457	-0-	-43	-0-			13113	3	344	9	N	313	398	0			177

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438															
FERDINAND 27 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 277254		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH		9823	PERF. 9779 - 14245							
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						127
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025																				

THUNDER GULCH 15 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 277475	COMPL.	DATE 12/27/2014	TOTAL	DEPTH	9098	PERF. 9334 - 13490		
11	9360	X		-0-	-50	-0-	7917	3	1393	9	Y	1266	1312	0	201
12	8835	X	7818	-0-	-1017	-0-	6817	3	1001	9	Y	910	997	0	114
01	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	8911	3	1288	9	Y	1171	1091	0	194
02	8680	X	5377	-0-	-3303	-0-	4836	3	541	9	Y	492	528	0	158
03	9610	X	6943	-0-	-2667	-0-	5934	3	1009	9	Y	917	836	0	239
04	9360	X	5219	-0-	-4141	-0-	4462	3	757	9	Y	688	745	0	182

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 277591	COMPL.	DATE 02/07/2015	TOTAL	DEPTH	9033	PERF. 9004 - 16085			
11	21390	X	21230	-0-	-160	-0-	19844	3	1386	9	Y	1260	1246	0	80
12	21886	X	19563	-0-	-2323	-0-	18321	3	1242	9	Y	1129	1186	0	23
01	21886	X	17985	-0-	-3901	-0-	16816	3	1169	9	Y	1063	1006	0	80
02	19824	X	19382	-0-	-442	-0-	18065	3	1317	9	Y	1197	1217	0	60
03	21948	X	21499	-0-	-449	-0-	19718	3	1781	9	Y	1619	1579	0	100
04	21240	X	20235	-0-	-1005	-0-	18851	3	1384	9	Y	1258	1302	0	56

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 277890	COMPL.	DATE 02/21/2015	TOTAL	DEPTH 10157	PERF. 9948 - 19895	
11	21960	X	-0-	-0-	-21960	-0-		Y	-0-			106
12	22692	X	-0-	-0-	-22692	-0-		Y	-0-			106
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			106
02	T. A.	39752	-0-	39752	39752	39601	3	151 9	Y	137	243 0	-0-
03	T. A.	36834	-0-	36834	76586	35915	3	919 9	Y	835	834 0	1
04	T. A.	30132	-0-	30132	106718	29359	3	773 9	Y	703	703 0	1

HOOP JR 9 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 277891	COMPL.	DATE 12/02/2015	TOTAL	DEPTH	9744	PERF. 9697 - 19770
11	39840	X	35545	-0-	-4295	-0-	35131	3	414 9 N	376	376	0	-0-
12	29449	X	29449	-0-	-0-	-0-	29113	3	336 9 N	305	305	0	-0-
01	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	27963	3	378 9 N	344	344	0	-0-
02	33180	X	25106	-0-	-8074	-0-	24739	3	367 9 N	334	333	0	1
*03	36735	X	19566	-0-	-17169	-0-	19269	3	297 9 N	270	270	0	1
04	35550	X	8235	-0-	-27315	-0-	8130	3	105 9 N	95	96	0	-0-

STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 277894	COMPL.	DATE 04/21/2015	TOTAL	DEPTH	9801	PERF. 10712 - 20750	
11	17610	X	17134	-0-	-476	-0-	16959	3	175 9	Y	159	159 0	1
12	18197	X	17374	-0-	-823	-0-	17117	3	257 9	Y	234	234 0	1
01	18197	X	17051	-0-	-1146	-0-	16768	3	283 9	Y	257	256 0	2
02	16380	X	14987	-0-	-1393	-0-	14854	3	133 9	Y	121	122 0	1
03	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17790	3	123 9	Y	112	113 0	-0-
04	17130	X	16082	-0-	-1048	-0-	15979	3	103 9	Y	94	93 0	1

FORD, WEST (WOLFCAMP)															CITY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO.																													
VAGRANT 38 FEE																													
WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
11	8070 X	5743	-0-	-2327	-0-	4212	3	1531	9	Y	1392	1519	1		225														
12	8339 X	7289	-0-	-1050	-0-	5614	3	1675	9	Y	1523	1412	1		336														
01	8463 X	8033	-0-	-430	-0-	6051	3	1982	9	Y	1802	1839	1		299														
02	7644 X	7051	-0-	-593	-0-	5699	3	1352	9	Y	1229	1245	1		283														
03	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	6947	3	1990	9	Y	1809	1714	1		378														
04	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	6267	3	1557	9	Y	1415	1507	1		286														
SEA HERO 13 STATE UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 10687 - 17885														
11	20070 X	17082	-0-	-2988	-0-	16037	3	1045	9	Y	950	938	0		46														
12	20739 X	12362	-0-	-8377	-0-	11924	3	438	9	Y	398	406	0		38														
01	20739 X	16739	-0-	-4000	-0-	15817	3	922	9	Y	838	807	0		69														
02	16296 X	15022	-0-	-1274	-0-	14257	3	765	9	Y	695	710	0		54														
03	18042 X	15279	-0-	-2763	-0-	14417	3	862	9	Y	784	799	0		39														
04	17070 X	12782	-0-	-4288	-0-	11987	3	795	9	Y	723	705	0		57														
LEONATUS 11															WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 10129 - 19895														
11	19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-					Y	-0-				273														
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				273														
01	T. A.	187	-0-	187	-0-	187	3			Y	-0-				273														
02	19792 X	19605	-0-	-187	-0-	19486	3	119	9	Y	108	108	0		273														
*03	60510 X	60510	-0-	-0-	-0-	60510	3			Y	-0-	87	0	185 1	1														
04	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	22735	3	42	9	Y	38	38	0		-0-														
FORWARD PASS 25 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 10066 - 14578														
11	5040 X	4668	-0-	-372	-0-	4617	3	51	9	N	46	66	0		106														
12	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12225	3	37	9	N	34	56	0		84														
01	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10547	3	86	9	N	78	57	0		105														
02	4704 X	2417	-0-	-2287	-0-	2340	3	77	9	N	70	78	0		97														
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7366	3	69	9	N	63				160														
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-				160														
PREWIT OMAHA 26 UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 10173 - 14814														
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	170	168	0		40														
12	2356 X	394	-0-	-1962	-0-	229	3	165	9	Y	150	159	0		31														
01	2356 X	1358	-0-	-998	-0-	1206	3	152	9	Y	138	138	0		31														
02	1792 X	559	-0-	-1233	-0-	423	3	136	9	Y	124	122	0		33														
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	640	3	155	9	Y	141	154	0		20														
04	1320 X	1018	-0-	-302	-0-	869	3	149	9	Y	135	112	0		43														
OLD ROSEBUD 37 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270														
11	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	17760	3	1945	9	Y	1768	1759	0		91														
12	20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	18368	3	2217	9	Y	2015	1931	0		175														
01	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	18592	3	2033	9	Y	1848	1885	0		138														
02	18396 X	17082	-0-	-1314	-0-	15391	3	1691	9	Y	1537	1592	0		83														
03	20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	18514	3	2168	9	Y	1971	1997	0		57														
04	19950 X	19094	-0-	-856	-0-	17152	3	1942	9	Y	1765	1737	0		85														
PREWIT OMAHA 26 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 10045 - 14597														
11	9660 X	3690	-0-	-5970	-0-	3188	3	502	9	Y	456	480	0		107														
12	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	9553	3	620	9	Y	564	555	0		116														
01	10323 X	9193	-0-	-1130	-0-	8559	3	634	9	Y	576	562	0		130														
02	8148 X	7808	-0-	-340	-0-	7173	3	635	9	Y	577	552	0		155														
03	10168 X	5916	-0-	-4252	-0-	5362	3	554	9	Y	504	586	0		73														
04	9840 X	9162	-0-	-678	-0-	8707	3	455	9	Y	414	354	0		133														

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CAVALCADE 25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	76911	X	76911	-0-	-0-	-0-	72585	3	4326	9	Y	3933	3944	0
12	79844	X	79844	-0-	-0-	-0-	75367	3	4477	9	Y	4070	4089	0
01	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	36498	3	1878	9	Y	1707	1634	0
02	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21188	3	479	9	Y	435	534	0
03	64601	X	64601	-0-	-0-	-0-	63462	3	1139	9	Y	1035	979	0
04	61897	X	61897	-0-	-0-	-0-	59388	3	2509	9	Y	2281	2303	0
MINE THAT BIRD 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560														
11	22849	X	22849	-0-	-0-	-0-	20763	3	2086	9	Y	1896	1888	0
12	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	20346	3	1901	9	Y	1728	1825	0
01	21824	X	20738	-0-	-1086	-0-	18938	3	1800	9	Y	1636	1625	0
02	21336	X	12699	-0-	-8637	-0-	11543	3	1156	9	Y	1051	1104	0
03	23622	X	22102	-0-	-1520	-0-	21665	3	437	9	Y	397	503	0
04	22860	X	19201	-0-	-3659	-0-	18136	3	1065	9	Y	968	951	0
VENETIAN WAY 38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565														
11	21750	X	21242	-0-	-508	-0-	19728	3	1514	9	Y	1376	1313	0
12	22475	X	20913	-0-	-1562	-0-	19363	3	1550	9	Y	1409	1458	0
01	22661	X	19171	-0-	-3490	-0-	18012	3	1159	9	Y	1054	984	0
02	20468	X	16034	-0-	-4434	-0-	15001	3	1033	9	Y	939	1243	0
03	22661	X	21458	-0-	-1203	-0-	19171	3	2287	9	Y	2079	1915	0
04	21240	X	17833	-0-	-3407	-0-	16858	3	975	9	Y	886	1006	0
SMARTY JONES 42 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230														
11	12870	X	10926	-0-	-1944	-0-	10467	3	459	9	Y	417	442	0
12	13299	X	11342	-0-	-1957	-0-	10881	3	461	9	Y	419	397	0
01	13299	X	11647	-0-	-1652	-0-	11182	3	465	9	Y	423	445	0
*02	11564	X	10875	-0-	-689	-0-	10449	3	426	9	Y	387	347	0
*03	12803	X	10830	-0-	-1973	-0-	10436	3	394	9	Y	358	383	0
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	10842	3	462	9	Y	420	422	0
HIS EMINENCE 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035														
11	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-	18994	3	46	4	N	1576	1570	0
12	28059	X	28059	-0-	-0-	-0-	1734	9						
							25234	3	44	4	N	2528	2505	0
							2781	9						
01	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	20417	3	211	4	N	1905	1922	0
							2096	9						
02	24233	X	24233	-0-	-0-	-0-	22102	3	209	4	N	1747	1748	0
							1922	9						
03	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	21423	3	80	4	N	1855	1856	0
							2041	9						
04	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	20485	3	83	4	N	1856	1853	0
							2042	9						
UNBRIDLED 36 A														
WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885														
11	26370	X	26034	-0-	-336	-0-	24939	3	1095	9	N	995	936	1
12	27187	X	25310	-0-	-1877	-0-	24191	3	1119	9	N	1017	936	1
01	28210	X	25110	-0-	-3100	-0-	24048	3	1062	9	N	965	1136	1
02	25480	X	24442	-0-	-1038	-0-	23383	3	1059	9	N	963	737	1
03	28210	X	26829	-0-	-1381	-0-	25738	3	1091	9	N	992	1117	1
04	26040	X	24124	-0-	-1916	-0-	22895	3	1229	9	N	1117	1114	1

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TYPHOON 42 UNIT			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438 WELL #: 4H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	31770 X	31718	-0-	-52	-0-	30447 3 1268 9	3	4	N	1153	1308 1	163
12	33139 X	32089	-0-	-1050	-0-	30731 3 1354 9	4	4	N	1231	1129 1	265
01	33139 X	32581	-0-	-558	-0-	31050 3 1528 9	3	4	N	1389	1316 1	338
02	29932 X	29052	-0-	-880	-0-	27901 3 1146 9	5	4	N	1042	1110 1	270
03	32953 X	32604	-0-	-349	-0-	30892 3 1706 9	6	4	N	1551	1489 1	332
04	31710 X	30644	-0-	-1066	-0-	29370 3 1269 9	5	4	N	1154	1120 1	366
RIVA RIDGE 10 A												
				WELL #: 2H	RRCID -> 280098	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF. 9119 - 19450			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3783 3	174	9	N	158	158 0	-0-
01	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	9345 3	1770	9	N	1609	1607 0	2
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4086 3	746	9	N	678	678 0	2
03	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	6022 3	1165	9	N	1059	1058 0	3
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4065 3	810	9	N	736	737 0	2
FLYING EBONY 19 STATE A												
				WELL #: 5H	RRCID -> 280146	COMPL. DATE 05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 9843 - 19916			
11	39570 X	36419	-0-	-3151	-0-	34773 3	1646	9	N	1496	1275 1	606
12	40889 X	39325	-0-	-1564	-0-	37525 3	1800	9	N	1636	1694 1	548
01	40238 X	35262	-0-	-4976	-0-	33593 3	1669	9	N	1517	1692 1	373
02	36344 X	29764	-0-	-6580	-0-	28416 3	1348	9	N	1225	1117 1	481
03	40238 X	38121	-0-	-2117	-0-	36383 3	1738	9	N	1580	1486 1	575
04	38070 X	33920	-0-	-4150	-0-	32504 3	1416	9	N	1287	1485 1	377
JET PILOT 24 A												
				WELL #: 5H	RRCID -> 280233	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9602 - 19895			
11	27053 X	27053	-0-	-0-	-0-	26007 3	1046	9	N	951	978 0	131
12	27931 X	27236	-0-	-695	-0-	26149 3	1087	9	N	988	768 0	351
01	27931 X	26120	-0-	-1811	-0-	25028 3	1092	9	N	993	1160 0	184
02	25256 X	24059	-0-	-1197	-0-	23145 3	914	9	N	831	840 0	175
03	27962 X	26750	-0-	-1212	-0-	25662 3	1088	9	N	989	787 0	377
04	27060 X	25682	-0-	-1378	-0-	24752 3	930	9	N	845	1060 0	162
FUNNY CIDE 32 A												
				WELL #: 2H	RRCID -> 280234	COMPL. DATE 01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF. 9050 - 18603			
11	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	8545 3	649	9	N	590	585 0	344
12	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	7689 3	546	9	N	496	471 0	369
01	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	10057 3	696	9	N	633	645 0	357
02	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	9134 3	559	9	N	508	538 0	327
03	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8233 3	556	9	N	505	528 0	304
04	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9211 3	527	9	N	479	445 0	338

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	25620 X	19333	-0-	-6287	-0-	18383	3	950	9	Y	864	880	0	66
12	26474 X	19149	-0-	-7325	-0-	18094	3	9	4	Y	951	858	0	159
						1046	9							
01	26474 X	111	-0-	-26363	-0-	2	4	109	9	Y	99	248	0	10
02	18032 X	14507	-0-	-3525	-0-	13447	3	754	4	Y	278	164	0	124
						306	9							
03	25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	24561	3	3	4	Y	1156	1172	0	108
						1272	9							
04	19320 X	18866	-0-	-454	-0-	17968	3	20	4	Y	798	809	0	97
						878	9							
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465														
11	18240 X	13481	-0-	-4759	-0-	13187	3	294	9	Y	267	269	0	20
12	18848 X	14153	-0-	-4695	-0-	13803	3	9	4	Y	310	278	0	52
						341	9							
01	18848 X	33	-0-	-18815	-0-	2	4	31	9	Y	28	77	0	3
02	12572 X	-0-	-0-	-12572	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
03	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	17536	3	3	4	Y	330	299	0	31
						363	9							
04	13710 X	13600	-0-	-110	-0-	13315	3	21	4	Y	240	242	0	29
						264	9							
SUNNY'S HALO 40 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350														
11	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	5914	3	1153	9	Y	1048	1031	0	80
12	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	7373	3	11	4	Y	1164	1049	0	195
						1280	9							
01	5363 X	241	-0-	-5122	-0-	150	3	2	4	Y	81	268	0	8
						89	9							
02	6608 X	1302	-0-	-5306	-0-	43	3	981	4	Y	253	148	0	113
						278	9							
03	8649 X	848	-0-	-7801	-0-	420	3	4	4	Y	385	462	0	36
						424	9							
04	8370 X	2010	-0-	-6360	-0-	1649	3	25	4	Y	305	304	0	37
						336	9							
ANIMAL KINGDOM 44 A														
WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133														
11	31384 X	31384	-0-	-0-	-0-	29358	3	2026	9	Y	1842	1845	0	53
12	31972 X	31972	-0-	-0-	-0-	29890	3	2082	9	Y	1893	1896	0	50
01	31964 X	31964	-0-	-0-	-0-	29971	3	1993	9	Y	1812	1808	0	54
02	29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	27260	3	1741	9	Y	1583	1584	0	53
03	35081 X	35081	-0-	-0-	-0-	33027	3	2054	9	Y	1867	1874	0	46
04	33587 X	33587	-0-	-0-	-0-	31633	3	1954	9	Y	1776	1762	0	60
KINGMAN 45 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640														
11	27540 X	27252	-0-	-288	-0-	25425	3	1827	9	Y	1661	1671	0	76
12	28458 X	26507	-0-	-1951	-0-	24790	3	1717	9	Y	1561	1562	0	75
01	28458 X	26020	-0-	-2438	-0-	24293	3	1727	9	Y	1570	1567	0	78
02	25704 X	24225	-0-	-1479	-0-	22524	3	1701	9	Y	1546	1510	0	114
03	28334 X	26969	-0-	-1365	-0-	25080	3	1889	9	Y	1717	1635	0	196
04	27240 X	25832	-0-	-1408	-0-	23974	3	1858	9	Y	1689	1722	0	163

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	26160 X	23256	-0-	-2904	-0-	22132 3	5 4	Y	1017	942	0			141
12	27032 X	26808	-0-	-224	-0-	1119 9								110
01	27032 X	25129	-0-	-1903	-0-	25523 3	1285 9	Y	1168	1199	0			195
02	23495 X	23495	-0-	-0-	-0-	23803 3	10 4	Y	1196	1111	0			106
03	26815 X	26030	-0-	-785	-0-	1316 9	7 4	Y	903	992	0			83
04	25950 X	23063	-0-	-2887	-0-	22495 3	2 4	Y	815	838	0			80
						993 9								
						25131 3								
						897 9								
						22290 3	34 4	Y	672	675	0			
						739 9								
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155														
11	24810 X	21384	-0-	-3426	-0-	19987 3	4 4	Y	1266	1180	0			176
12	25265 X	24167	-0-	-1098	-0-	1393 9								124
01	25265 X	22674	-0-	-2591	-0-	22718 3	1449 9	Y	1317	1369	0			219
02	22820 X	21561	-0-	-1259	-0-	21193 3	7 4	Y	1340	1245	0			126
03	24552 X	21323	-0-	-3229	-0-	1474 9	5 4	Y	1073	1166	0			87
04	23400 X	19799	-0-	-3601	-0-	20376 3	1 4	Y	861	900	0			95
						1180 9								
						20375 3								
						947 9								
						18895 3	26 4	Y	798	790	0			
						878 9								
GATO DEL SOL 34 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461														
11	23760 X	19883	-0-	-3877	-0-	19104 3	3 4	Y	705	655	0			98
12	25823 X	17146	-0-	-8677	-0-	776 9								58
01	25823 X	21011	-0-	-4812	-0-	16466 3	680 9	Y	618	658	0			123
02	23324 X	20709	-0-	-2615	-0-	20177 3	7 4	Y	752	687	0			62
03	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	827 9	5 4	Y	530	591	0			56
04	21234 X	21234	-0-	-0-	-0-	20121 3	1 4	Y	553	559	0			58
						583 9								
						23382 3								
						608 9								
						20673 3	24 4	Y	488	486	0			
						537 9								
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					164
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	Y	-0-					165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					165
02	19 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-					165
*03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-					166
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					166
VAGRANT 38 A														
WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128														
11	95474 X	95474	-0-	-0-	-0-	89774 3	5700 9	Y	5182	5164	0			198
12	94879 X	94879	-0-	-0-	-0-	89215 3	5664 9	Y	5149	5174	0			173
01	96731 X	96731	-0-	-0-	-0-	90856 3	5875 9	Y	5341	5361	0			153
02	82311 X	82311	-0-	-0-	-0-	77636 3	4675 9	Y	4250	4128	0			275
03	95325 X	95325	-0-	-0-	-0-	89463 3	5862 9	Y	5329	5368	0			236
04	92598 X	92598	-0-	-0-	-0-	86882 3	5716 9	Y	5196	5259	0			173

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																
VAGRANT 38 B			WELL #: 4H		RRCID -> 281277		COMPL. DATE 09/11/2016			TOTAL DEPTH 9277		PERF. 9247 - 19375							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TIM TAM 24 D					WELL #:	5H	RRCID -> 281508		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 10156		PERF.10350 - 20501					
11	69270	X	64765	-0-	-4505	-0-	63721	3	3	4	Y	946	947	0				3	
12	100936	X	41749	-0-	-59187	-0-	1041	9											
							40711	3	3	4	Y	941	940	0				4	
01	100936	X	38035	-0-	-62901	-0-	1035	9											
							36877	3	1	4	Y	1052	1051	0				5	
02	91168	X	50015	-0-	-41153	-0-	1157	9											
							48829	3	6	4	Y	1073	1072	0				6	
03	77252	X	50220	-0-	-27032	-0-	1180	9											
							48860	3	3	4	Y	1234	1234	0				6	
04	64770	X	39991	-0-	-24779	-0-	1357	9											
							38711	3	7	4	Y	1157	1155	0				8	
							1273	9											
TIM TAM 24 B					WELL #:	3H	RRCID -> 281511		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 10107		PERF.10330 - 20272					
11	119299	X	119299	-0-	-0-	-0-	112233	3	2	4	Y	6422	6425	0				18	
12	129344	X	129344	-0-	-0-	-0-	7064	9											
							123355	3	4	4	Y	5441	5435	0				24	
01	100550	X	100550	-0-	-0-	-0-	5985	9											
							94561	3	1	4	Y	5444	5441	0				27	
02	100640	X	100640	-0-	-0-	-0-	5988	9											
							94785	3	6	4	Y	5317	5312	0				32	
03	122482	X	122482	-0-	-0-	-0-	5849	9											
							116301	3	4	4	Y	5615	5621	0				26	
04	105181	X	105181	-0-	-0-	-0-	6177	9											
							100246	3	7	4	Y	4480	4475	0				31	
							4928	9											
TIM TAM 24 E					WELL #:	6H	RRCID -> 281512		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 10408		PERF.10830 - 20832					
11	54945	X	54945	-0-	-0-	-0-	54239	3	2	4	Y	640	640	0				2	
12	68450	X	68450	-0-	-0-	-0-	704	9											
							67666	3	5	4	Y	708	707	0				3	
01	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	779	9											
							56676	3	2	4	Y	699	698	0				4	
02	51296	X	49411	-0-	-1885	-0-	769	9											
							48689	3	6	4	Y	651	651	0				4	
03	68448	X	60894	-0-	-7554	-0-	716	9											
							59892	3	4	4	Y	907	907	0				4	
04	66240	X	38495	-0-	-27745	-0-	998	9											
							37817	3	7	4	Y	610	610	0				4	
							671	9											

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	31913 800 153438 2H	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.10700	- 20610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	99541 X	99541	-0-	-0-	-0-	-0-		95525 4012 9	3	4	4	Y	3647	3657	0			11
12	108728 X	108728	-0-	-0-	-0-	-0-		105798 2922 9	3	8	4	Y	2656	2655	0			12
01	159207 X	159207	-0-	-0-	-0-	-0-		154085 5118 9	3	4	4	Y	4653	4642	0			23
02	116518 X	116518	-0-	-0-	-0-	-0-		112814 3694 9	3	10	4	Y	3358	3361	0			20
03	114058 X	114058	-0-	-0-	-0-	-0-		110654 3397 9	3	7	4	Y	3088	3094	0			14
04	71901 X	71901	-0-	-0-	-0-	-0-		69193 2697 9	3	11	4	Y	2452	2449	0			17
TIM TAM 24 C				WELL #:	4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.11030	- 20647				
11	84969 X	84969	-0-	-0-	-0-	-0-		81363 3604 9	3	2	4	Y	3276	3280	0			9
12	50830 X	50830	-0-	-0-	-0-	-0-		47478 3351 9	3	1	4	Y	3046	3042	0			13
01	79121 X	79121	-0-	-0-	-0-	-0-		75317 3803 9	3	1	4	Y	3457	3453	0			17
02	64787 X	64787	-0-	-0-	-0-	-0-		61400 3384 9	3	3	4	Y	3076	3075	0			18
03	69515 X	69515	-0-	-0-	-0-	-0-		65545 3968 9	3	2	4	Y	3607	3609	0			16
04	98602 X	98602	-0-	-0-	-0-	-0-		94938 3654 9	3	10	4	Y	3322	3315	0			23
LORD MURPHY 10 STATE A				WELL #:	2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL	DEPTH	8412	PERF. 8420	- 18700				
11	31650 X	30030	-0-	-1620	-0-	-0-		28054	3	1976	9	Y	1796	1868	1			544
12	36738 X	36738	-0-	-0-	-0-	-0-		34475	3	2263	9	Y	2057	2191	1			410
01	33821 X	32163	-0-	-1658	-0-	-0-		29849 2296 9	3	18	4	Y	2087	1925	1			572
02	30548 X	28605	-0-	-1943	-0-	-0-		26715	3	1890	9	Y	1718	1988	1			302
03	36735 X	31203	-0-	-5532	-0-	-0-		28903	3	2300	9	Y	2091	1462	1			931
04	35550 X	29448	-0-	-6102	-0-	-0-		27358	3	2090	9	Y	1900	2254	1			577
BADEN BADEN 7 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL	DEPTH	8740	PERF. 8471	- 15830				
11	2910 X	68	-0-	-2842	-0-	-0-		67	1	1	9	N	1					67
12	3007 X	113	-0-	-2894	-0-	-0-		113	1			N	-0-					67
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	-0-		6	3			N	-0-					67
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		383	1	22	3	N	-0-					67
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-		1550 174 9	1	1053	3	N	158					225
04	3000 N	12695	-0-	9695	9695	9695		1458 679 9	1	10558	3	N	617	543	1			299
PAGODA STATE 57-13 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.11259	- 20983				
11	22410 X	21834	-0-	-576	-0-	-0-		20482	3	1352	9	Y	1229	1224	0	6	8	1
12	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	-0-		21708	3	1560	9	Y	1418	1416	0	2	8	1
01	23250 X	22626	-0-	-624	-0-	-0-		21111	3	1515	9	Y	1377	1376	0	1	8	1
02	21000 X	18809	-0-	-2191	-0-	-0-		17675	3	1134	9	Y	1031	1024	0	3	8	5
03	23281 X	17733	-0-	-5548	-0-	-0-		16466	3	1267	9	Y	1152	1150	0	4	8	3
04	22530 X	17913	-0-	-4617	-0-	-0-		16640	3	1273	9	Y	1157	1159	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16950 X	13303	-0-	-3647	-0-	11775 3	1528 9	Y	1389	1386 0	5 8			1
12	17515 X	13102	-0-	-4413	-0-	11358 3	1744 9	Y	1585	1583 0	2 8			1
01	17019 X	13735	-0-	-3284	-0-	11835 3	1900 9	Y	1727	1725 0	1 8			2
02	15372 X	12849	-0-	-2523	-0-	11200 3	1649 9	Y	1499	1490 0	3 8			8
03	16864 X	15384	-0-	-1480	-0-	13196 3	2188 9	Y	1989	1984 0	7 8			6
04	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	15240 3	2276 9	Y	2069	2071 0	1 8			3
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310														
11	21330 X	11781	-0-	-9549	-0-	10791 3	96 4	Y	813	798 0				35
12	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	894 9								
01	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	23460 3	87 4	Y	1010	996 0				49
02	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	1111 9								
03	24645 X	21097	-0-	-3548	-0-	22393 3	69 4	Y	1019	1019 0				49
04	23850 X	22131	-0-	-1719	-0-	1121 9								
						20225 3	75 4	Y	850	860 0				39
						935 9								
						20273 3	88 4	Y	669	681 0				27
						736 9								
						21264 3	88 4	Y	708	652 0				83
						779 9								
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					19
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-					19
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-					19
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-					19
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1					20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					20
SEA HERO 13 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
AFFIRMED 23 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532														
11	22673 X	22673	-0-	-0-	-0-	21307 3	1366 9	Y	1242	1254 0				42
12	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	21835 3	1484 9	Y	1349	1347 0				44
01	21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	20057 3	1225 9	Y	1114	1078 0				80
02	21168 X	19874	-0-	-1294	-0-	18628 3	1246 9	Y	1133	1158 0				55
03	23436 X	22174	-0-	-1262	-0-	20821 3	1353 9	Y	1230	1241 0				44
04	22680 X	20765	-0-	-1915	-0-	19581 3	1184 9	Y	1076	1046 0				74
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451														
11	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	6797 3	1455 9	Y	1323	1318 0	6 8			1
12	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	8627 3	1709 9	Y	1554	1551 0	3 8			1
01	9393 X	9057	-0-	-336	-0-	7465 3	1592 9	Y	1447	1446 0	1 8			1
02	7700 X	7150	-0-	-550	-0-	5721 3	1429 9	Y	1299	1290 0	3 8			7
03	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	8414 3	1823 9	Y	1657	1653 0	6 8			5
04	9090 X	7944	-0-	-1146	-0-	6535 3	1409 9	Y	1281	1283 0	1 8			2

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PAGODA STATE 57-13 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 11280 - 20869														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	25230 X	24312	-0-	-918	-0-	22596	3	1716	9	Y	1560	1551	0	2
12	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	24629	3	1876	9	Y	1705	1702	0	1
01	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	24416	3	1857	9	Y	1688	1686	0	2
02	23520 X	23309	-0-	-211	-0-	21820	3	1489	9	Y	1354	1343	0	7
03	26505 X	26191	-0-	-314	-0-	24517	3	1674	9	Y	1522	1512	0	5
04	25650 X	24058	-0-	-1592	-0-	22464	3	1594	9	Y	1449	1451	0	2
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833														
11	30150 X	28526	-0-	-1624	-0-	27247	3	21	4	Y	1144	1183	0	101
12	31155 X	22658	-0-	-8497	-0-	21259	3	58	4	Y	1219	1320	0	-0-
01	31155 X	-0-	-0-	-31155	-0-	1341	9			Y	15	15	0	-0-
02	27776 X	23532	-0-	-4244	-0-	20064	3	11	4	Y	3143	3125	0	18
03	30442 X	21753	-0-	-8689	-0-	3457	9			Y	1712	1724	0	6
04	28530 X	16777	-0-	-11753	-0-	19864	3	6	4	Y	1056	1056	0	6
						1883	9							
						15610	3	5	4	Y				
						1162	9							
ELWOOD 29 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661														
11	26550 X	24642	-0-	-1908	-0-	22792	3	1850	9	Y	1682	1690	0	227
12	26753 X	25162	-0-	-1591	-0-	23232	3	4	4	Y	1751	1797	0	181
01	25451 X	18491	-0-	-6960	-0-	1926	9							
02	22988 X	13507	-0-	-9481	-0-	16805	3	1686	9	Y	1533	1519	0	195
03	25451 X	23625	-0-	-1826	-0-	11778	3	27	4	Y	1547	1592	0	150
04	24630 X	22871	-0-	-1759	-0-	1702	9							
						21850	3	1775	9	Y	1614	1611	0	153
						21056	3	1815	9	Y	1650	1634	0	169
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090														
11	45594 X	45594	-0-	-0-	-0-	43425	3	2169	9	Y	1972	2023	0	191
12	46252 X	45077	-0-	-1175	-0-	43068	3	2009	9	Y	1826	1801	0	216
01	46562 X	45032	-0-	-1530	-0-	42865	3	2167	9	Y	1970	1917	0	269
02	42448 X	41600	-0-	-848	-0-	39652	3	1948	9	Y	1771	1784	0	256
03	46996 X	45977	-0-	-1019	-0-	44044	3	1933	9	Y	1757	1801	0	212
04	45480 X	43643	-0-	-1837	-0-	41771	3	1872	9	Y	1702	1712	0	202
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588														
11	43620 X	32304	-0-	-11316	-0-	31086	3	49	4	Y	1063	1081	0	39
12	45074 X	28071	-0-	-17003	-0-	1169	9							
01	45074 X	34186	-0-	-10888	-0-	27507	3	57	4	Y	461	500	0	-0-
02	35980 X	34185	-0-	-1795	-0-	507	9							
03	37156 X	37156	-0-	-0-	-0-	32792	3	48	4	Y	1224	1193	0	31
04	33090 X	32892	-0-	-198	-0-	1346	9							
						33009	3	19	4	Y	1052	1077	0	6
						1157	9							
						36024	3	11	4	Y	1019	1021	0	4
						1121	9							
						31901	3	10	4	Y	892	891	0	5
						981	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
ARVINE 28 A				WELL #:	2H	RRCID ->	283924	COMPL.	DATE 09/16/2017	TOTAL	DEPTH	8794	PERF.	8900 - 18994			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	36810	X	34784	-0-	-2026	-0-	32125	3	2659	9	Y	2417	2432	0			177
12	38037	X	35196	-0-	-2841	-0-	32545	3	2651	9	Y	2410	2371	0			216
01	36177	X	35178	-0-	-999	-0-	32630	3	2548	9	Y	2316	2386	0			146
02	32676	X	28173	-0-	-4503	-0-	26095	3	2078	9	Y	1889	1817	0			218
03	36177	X	33632	-0-	-2545	-0-	31347	3	2285	9	Y	2077	2140	0			155
04	34770	X	33489	-0-	-1281	-0-	31077	3	2412	9	Y	2193	2228	0			120

AFFIRMED 23 STATE UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	283966	COMPL.	DATE 12/10/2017	TOTAL	DEPTH	8408	PERF.	8500 - 18568		
11	46890	X	42988	-0-	-3902	-0-	40950	3	2038	9	Y	1853	1883	0			62
12	48453	X	44590	-0-	-3863	-0-	42486	3	2104	9	Y	1913	1913	0			62
01	48453	X	46797	-0-	-1656	-0-	44956	3	1841	9	Y	1674	1616	0			120
02	43736	X	40205	-0-	-3531	-0-	38340	3	1865	9	Y	1695	1733	0			82
03	47027	X	45650	-0-	-1377	-0-	43443	3	2207	9	Y	2006	2016	0			72
04	45300	X	34425	-0-	-10875	-0-	32895	3	1530	9	Y	1391	1367	0			96

SMARTY JONES 42 STATE UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	283993	COMPL.	DATE 10/18/2017	TOTAL	DEPTH	8673	PERF.	8783 - 16070		
11	11610	X	9920	-0-	-1690	-0-	8704	3	1216	9	Y	1105	1150	0			198
12	11997	X	9724	-0-	-2273	-0-	8485	3	1239	9	Y	1126	1064	0			260
01	11997	X	10182	-0-	-1815	-0-	8908	3	1274	9	Y	1158	1212	0			206
*02	10444	X	9296	-0-	-1148	-0-	8123	3	1173	9	Y	1066	956	0			316
*03	11563	X	9991	-0-	-1572	-0-	8750	3	1241	9	Y	1128	1160	0			284
04	9930	X	9483	-0-	-447	-0-	8229	3	1254	9	Y	1140	1186	0			238

MONTROSE 45 UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	284863	COMPL.	DATE 04/19/2018	TOTAL	DEPTH	9693	PERF.	9820 - 18689		
11	104975	X	104975	-0-	-0-	-0-	100392	3	4583	9	Y	4166	4184	0			119
12	65651	X	65651	-0-	-0-	-0-	63542	3	2109	9	Y	1917	1918	0			118
01	89841	X	89841	-0-	-0-	-0-	85287	3	4554	9	Y	4140	4138	0			120
02	80513	X	80513	-0-	-0-	-0-	76844	3	3669	9	Y	3335	3333	0			122
03	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	54962	3	1423	9	Y	1294	1343	0			73
04	110571	X	110571	-0-	-0-	-0-	105411	3	5160	9	Y	4691	4667	0			97

ASSAULT 14 UNIT					WELL #:	10H	RRCID ->	285081	COMPL.	DATE 05/31/2018	TOTAL	DEPTH	9311	PERF.	9189 - 16659		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	285117	COMPL.	DATE 02/23/2018	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.	10035 - 20077		
11	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	285265	COMPL.	DATE 04/19/2018	TOTAL	DEPTH	8828	PERF.	9080 - 19153		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//		153438										
OLD ROSEBUD 37 UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL.	DATE 05/16/2018	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	9259 - 19265	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	50392 X	50392	-0-	-0-	-0-	47156	3	46	4	Y	2900	2872	0		177	
12	48631 X	48631	-0-	-0-	-0-	3190	9	44	4	Y	2420	2343	0		254	
01	52662 X	52662	-0-	-0-	-0-	45925	3	61	4	Y	2774	2860	0		168	
02	43047 X	43047	-0-	-0-	-0-	2662	9	54	4	Y	1968	2026	0		110	
03	48080 X	48080	-0-	-0-	-0-	49550	3	12	4	Y	2144	2181	0		73	
04	31113 X	31113	-0-	-0-	-0-	3051	9	12	4	Y	795	829	0		39	
						40828	3									
						2165	9									
						45710	3									
						2358	9									
						30226	3									
						875	9									
CARRY BACK 6 STATE A				WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL.	DATE 07/05/2018	TOTAL	DEPTH	7591	PERF.	7786 - 18025	
11	40560 X	38708	-0-	-1852	-0-	37910	3	18	4	Y	709	700	0		28	
12	41912 X	39511	-0-	-2401	-0-	780	9	23	4	Y	845	845	0		28	
01	40827 X	37889	-0-	-2938	-0-	38558	3	47	4	Y	883	881	0		30	
02	36120 X	34384	-0-	-1736	-0-	930	9	24	4	Y	690	701	0		19	
03	39990 X	38354	-0-	-1636	-0-	36871	3	17	4	Y	691	692	0		18	
04	38700 X	34928	-0-	-3772	-0-	971	9	15	4	Y	613	610	0		21	
						33601	3									
						759	9									
						37577	3									
						760	9									
						34239	3									
						674	9									
STATE CHARISMATIC 5 UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL.	DATE 12/17/2017	TOTAL	DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143	
11	41846 X	41846	-0-	-0-	-0-	39254	3	2592	9	N	2356	2224	1		304	
12	43493 X	41569	-0-	-1924	-0-	38926	3	2643	9	N	2403	2375	1		332	
01	43493 X	43458	-0-	-35	-0-	41148	3	2310	9	N	2100	2081	1		351	
02	39284 X	35731	-0-	-3553	-0-	33586	3	2145	9	N	1950	1739	1		562	
03	43245 X	38628	-0-	-4617	-0-	36319	3	2309	9	N	2099	2377	1		284	
04	42060 X	38297	-0-	-3763	-0-	36000	3	2297	9	N	2088	2096	1		276	
OWL DRAW 12 UNIT B				WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL.	DATE 03/07/2018	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040	
11	21540 X	21128	-0-	-412	-0-	19069	3	2059	9	Y	1872	1799	0		227	
12	23219 X	21466	-0-	-1753	-0-	19212	3	2254	9	Y	2049	2142	0		134	
01	22227 X	19147	-0-	-3080	-0-	17252	3	1895	9	Y	1723	1651	0		206	
02	20076 X	17880	-0-	-2196	-0-	15935	3	1945	9	Y	1768	1834	0		140	
*03	22227 X	15881	-0-	-6346	-0-	14232	3	1649	9	Y	1499	1533	0		106	
04	21120 X	9477	-0-	-11643	-0-	8583	3	894	9	Y	813	838	0		81	
ANIMAL KINGDOM 44 E				WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL.	DATE 09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9335	PERF.	9834 - 19630	
11	100326 X	100326	-0-	-0-	-0-	99360	3	966	9	Y	878	878	0		25	
12	99120 X	99120	-0-	-0-	-0-	98130	3	1	4	Y	899	900	0		24	
						989	9									
01	96415 X	96415	-0-	-0-	-0-	95390	3	1025	9	Y	932	928	0		28	
02	82084 X	82084	-0-	-0-	-0-	81304	3	780	9	Y	709	713	0		24	
03	93920 X	93920	-0-	-0-	-0-	92981	3	939	9	Y	854	857	0		21	
04	92398 X	92398	-0-	-0-	-0-	91510	3	888	9	Y	807	801	0		27	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO.																											
ANIMAL KINGDOM 44 B																											
WELL #: 4H RRCID -> 286063																											
COMPL. DATE 09/15/2018																											
TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211																											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE													
11	52516 X	52516	-0-	-0-	-0-	52388	3	128	9	Y	116	116	0	3													
12	52173 X	46831	-0-	-5342	-0-	46745	3	86	9	Y	78	79	0	2													
01	54312 X	46796	-0-	-7516	-0-	46709	3	87	9	Y	79	79	0	2													
02	49056 X	42196	-0-	-6860	-0-	42091	3	105	9	Y	95	94	0	3													
03	54312 X	48247	-0-	-6065	-0-	48169	3	78	9	Y	71	72	0	2													
04	52530 X	44701	-0-	-7829	-0-	44671	3	30	9	Y	27	28	0	1													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT																											
WELL #: 6H RRCID -> 286247																											
COMPL. DATE 09/15/2018																											
TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884																											
11	42720 X	30664	-0-	-12056	-0-	30495	3	169	9	Y	154	154	0	4													
12	42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	42392	3	331	9	Y	301	297	0	8													
01	35216 X	30195	-0-	-5021	-0-	29883	3	312	9	Y	284	283	0	9													
02	31808 X	29045	-0-	-2763	-0-	28718	3	327	9	Y	297	296	0	10													
03	42718 X	39764	-0-	-2954	-0-	39525	3	239	9	Y	217	222	0	5													
04	73959 X	73959	-0-	-0-	-0-	73830	3	129	9	Y	117	118	0	4													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT																											
WELL #: 10H RRCID -> 286297																											
COMPL. DATE 09/14/2018																											
TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099																											
11	79321 X	79321	-0-	-0-	-0-	78333	3	988	9	Y	898	906	0	26													
12	73301 X	73301	-0-	-0-	-0-	72309	3	992	9	Y	902	904	0	24													
01	90401 X	90401	-0-	-0-	-0-	89154	3	1247	9	Y	1134	1124	0	34													
02	82105 X	82105	-0-	-0-	-0-	81048	3	1057	9	Y	961	963	0	32													
03	87527 X	87527	-0-	-0-	-0-	86372	3	1155	9	Y	1050	1056	0	26													
04	81969 X	81969	-0-	-0-	-0-	81067	3	902	9	Y	820	818	0	28													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT																											
WELL #: 9H RRCID -> 286333																											
COMPL. DATE 09/13/2018																											
TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650																											
11	43020 X	43020	-0-	-0-	-0-	42841	3	179	9	Y	163	162	0	5													
12	46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	45961	3	213	9	Y	194	194	0	5													
01	40830 X	40830	-0-	-0-	-0-	40639	3	191	9	Y	174	174	0	5													
02	40152 X	40044	-0-	-108	-0-	39908	3	136	9	Y	124	125	0	4													
03	46159 X	43526	-0-	-2633	-0-	43346	3	180	9	Y	164	164	0	4													
04	44670 X	37866	-0-	-6804	-0-	37705	3	161	9	Y	146	145	0	5													
ALYSHEBA 17 UNIT																											
WELL #: 1H RRCID -> 286492																											
COMPL. DATE 10/23/2018																											
TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727																											
11	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	899	895	0	60													
12	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11109	3	975	9	Y	886	885	0	61													
01	25794 X	25794	-0-	-0-	-0-	24960	3	834	9	Y	758	762	0	57													
02	7700 X	5095	-0-	-2605	-0-	4508	3	587	9	Y	534	535	0	56													
03	12059 X	4561	-0-	-7498	-0-	3838	3	723	9	Y	657	658	0	55													
04	11670 X	5320	-0-	-6350	-0-	4483	3	837	9	Y	761	755	0	61													
KINGMAN 45 STATE UNIT																											
WELL #: 4H RRCID -> 286596																											
COMPL. DATE 10/28/2018																											
TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680																											
11	50580 X	50535	-0-	-45	-0-	49470	3	1065	9	Y	968	974	0	44													
12	52266 X	50077	-0-	-2189	-0-	49138	3	939	9	Y	854	857	0	41													
01	52266 X	49470	-0-	-2796	-0-	48473	3	997	9	Y	906	902	0	45													
02	47208 X	45204	-0-	-2004	-0-	44259	3	945	9	Y	859	841	0	63													
03	52235 X	50424	-0-	-1811	-0-	49456	3	968	9	Y	880	843	0	100													
04	50550 X	47358	-0-	-3192	-0-	46392	3	966	9	Y	878	893	0	85													
ARVINE 28 B																											
WELL #: 3H RRCID -> 286607																											
COMPL. DATE 09/26/2018																											
TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950																											
11	42810 X	37400	-0-	-5410	-0-	34174	3	3226	9	Y	2933	2949	0	215													
12	44237 X	38455	-0-	-5782	-0-	35235	3	3220	9	Y	2927	2879	0	263													
01	39990 X	38323	-0-	-1667	-0-	35014	3	3309	9	Y	3008	3082	0	189													
02	36120 X	33527	-0-	-2593	-0-	36062	3	2925	9	Y	2659	2541	0	307													
03	39928 X	36784	-0-	-3144	-0-	33704	3	3080	9	Y	2800	2898	0	209													
04	37410 X	34830	-0-	-2580	-0-	31906	3	2924	9	Y	2658	2721	0	143													

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438											
ANIMAL KINGDOM 44 B			WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	9360	PERF. 9750 - 19801			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	286638	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	9360	PERF. 9580 - 19590			
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT			WELL #:			RRCID ->	286651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10925 - 21207			
11	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	286656	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL	DEPTH	8871	PERF. 9149 - 16295			
11	29247 X	29247		-0-	-0-		-0-	27132	3	2115 9	Y	1923	1931 0			122
12	30373 X	30373		-0-	-0-		-0-	28271	3	2102 9	Y	1911	1995 0			38
01	30690 X	30123		-0-	-567		-0-	27905	3	2218 9	Y	2016	1903 0			151
02	27720 X	26213		-0-	-1507		-0-	24410	3	1803 9	Y	1639	1707 0			83
03	30690 X	28474		-0-	-2216		-0-	26645	3	1829 9	Y	1663	1643 0			103
04	29400 X	27570		-0-	-1830		-0-	25733	3	1837 9	Y	1670	1699 0			74
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	7765	PERF. 7800 - 17790			
11	44670 X	44278		-0-	-392		-0-	42363	3	1915 9	Y	1741	1792 0			169
12	45570 X	44614		-0-	-956		-0-	42903	3	1711 9	Y	1555	1540 0			184
01	45570 X	45352		-0-	-218		-0-	43624	3	1728 9	Y	1571	1540 0			215
02	41328 X	39610		-0-	-1718		-0-	37985	3	1625 9	Y	1477	1478 0			214
03	45756 X	44118		-0-	-1638		-0-	42318	3	1800 9	Y	1636	1653 0			197
04	44280 X	42805		-0-	-1475		-0-	41031	3	1774 9	Y	1613	1619 0			191
ANIMAL KINGDOM 44 E			WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.10050 - 20125			
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIR BARTON 4 STATE UNIT				//CONT.// 153438 WELL #:	31913 800 8H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 287201		CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2019				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	36674 X	36674	-0-	-0-	-0-			35003	3	1572	9	99	4	Y	1429	1411	0	62
12	36487 X	35858	-0-	-629	-0-			34448	3	1326	9	84	4	Y	1205	1208	0	59
01	47426 X	47426	-0-	-0-	-0-			45784	3	1573	9	69	4	Y	1430	1420	0	69
02	40292 X	33085	-0-	-7207	-0-			31713	3	1297	9	75	4	Y	1179	1194	0	54
03	44609 X	36118	-0-	-8491	-0-			34445	3	1585	9	88	4	Y	1441	1436	0	59
04	45900 X	35162	-0-	-10738	-0-			33471	3	1603	9	88	4	Y	1457	1345	0	171
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287268	COMPL. DATE 04/18/2019	TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407										
11	75605 X	75605	-0-	-0-	-0-			73285	3	2221	9	99	4	Y	2019	1986	0	87
12	72075 X	62886	-0-	-9189	-0-			61101	3	1695	9	90	4	Y	1541	1553	0	75
01	71548 X	60569	-0-	-10979	-0-			58683	3	1817	9	69	4	Y	1652	1647	0	80
02	70560 X	65387	-0-	-5173	-0-			63359	3	1953	9	75	4	Y	1775	1774	0	81
03	78120 X	63462	-0-	-14658	-0-			61649	3	1725	9	88	4	Y	1568	1585	0	64
04	75600 X	61502	-0-	-14098	-0-			59670	3	1744	9	88	4	Y	1585	1463	0	186
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287269	COMPL. DATE 04/30/2019	TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592										
11	34830 X	31541	-0-	-3289	-0-			30460	3	989	9	92	4	Y	899	885	0	39
12	34356 X	34356	-0-	-0-	-0-			33367	3	902	9	87	4	Y	820	819	0	40
01	33170 X	30047	-0-	-3123	-0-			29015	3	963	9	69	4	Y	875	873	0	42
02	29428 X	27468	-0-	-1960	-0-			26600	3	793	9	75	4	Y	721	730	0	33
03	34348 X	29520	-0-	-4828	-0-			28599	3	833	9	88	4	Y	757	759	0	31
04	33240 X	30969	-0-	-2271	-0-			30114	3	768	9	87	4	Y	698	647	0	82
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287270	COMPL. DATE 04/23/2019	TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636										
11	46680 X	46028	-0-	-652	-0-			44460	3	1469	9	99	4	Y	1335	1316	0	58
12	48236 X	22696	-0-	-25540	-0-			21868	3	792	9	36	4	Y	720	743	0	35
01	46996 X	46318	-0-	-678	-0-			44606	3	1643	9	69	4	Y	1494	1457	0	72
02	42952 X	41604	-0-	-1348	-0-			39938	3	1591	9	75	4	Y	1446	1452	0	66
03	47554 X	43538	-0-	-4016	-0-			41870	3	1580	9	88	4	Y	1436	1444	0	58
04	46020 X	42821	-0-	-3199	-0-			41422	3	1311	9	88	4	Y	1192	1110	0	140

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	29250 X	24726	-0-	-4524	-0-	23713	3	96	4	Y	834	829	0	36
12	30902 X	30902	-0-	-0-	-0-	917	9							
01	29078 X	18777	-0-	-10301	-0-	29809	3	81	4	Y	920	911	0	45
02	26264 X	21131	-0-	-5133	-0-	1012	9							
03	30907 X	22360	-0-	-8547	-0-	17969	3	69	4	Y	672	684	0	33
04	29910 X	22075	-0-	-7835	-0-	739	9							
						20169	3	75	4	Y	806	802	0	37
						887	9							
						21435	3	88	4	Y	761	767	0	31
						837	9							
						21149	3	88	4	Y	762	704	0	89
						838	9							
SIR BARTON 4 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313														
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	20	4	4	9	Y	4	4	0	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	20	4	24	9	Y	22	21	0	1
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	9	4	15	9	Y	14	14	0	1
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	11	4	18	9	Y	16	16	0	1
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	8	4	Y	13	13	0	1
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	9							
						139	3	6	4	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
AZRA STATE 16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751														
11	38760 X	17629	-0-	-21131	-0-	16784	3	43	4	Y	729	777	0	26
12	40052 X	15824	-0-	-24228	-0-	802	9							
01	40052 X	28650	-0-	-11402	-0-	15567	3	55	4	Y	184	210	0	-0-
02	34539 X	34539	-0-	-0-	-0-	202	9							
03	38378 X	38378	-0-	-0-	-0-	26574	3	39	4	Y	1852	1805	0	47
04	36603 X	36603	-0-	-0-	-0-	2037	9							
						32237	3	18	4	Y	2076	2111	0	12
						2284	9							
						36656	3	11	4	Y	1555	1561	0	6
						1711	9							
						35134	3	11	4	Y	1325	1324	0	7
						1458	9							
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523														
11	35880 X	16338	-0-	-19542	-0-	15398	3	40	4	Y	818	871	0	30
12	37076 X	16095	-0-	-20981	-0-	900	9							
01	37076 X	26701	-0-	-10375	-0-	15789	3	55	4	Y	228	258	0	-0-
02	32106 X	32106	-0-	-0-	-0-	251	9							
03	35559 X	35559	-0-	-0-	-0-	24379	3	36	4	Y	2078	2025	0	53
04	33878 X	33878	-0-	-0-	-0-	2286	9							
						29531	3	17	4	Y	2325	2365	0	13
						2558	9							
						33629	3	10	4	Y	1745	1752	0	6
						1920	9							
						32232	3	10	4	Y	1487	1485	0	8
						1636	9							

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 518

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BROKERS TIP 24 STATE UNIT				//CONT.// 153438	31913 800 8H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 287342		CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2019				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	39240 X	18077	-0-	-21163	-0-	17133 900	3	44	4	Y	818	871	0					30
12	40548 X	16173	-0-	-24375	-0-	15891 226	3	56	4	Y	205	235	0					-0-
01	40548 X	29450	-0-	-11098	-0-	27127 2283	3	40	4	Y	2075	2022	0					53
02	35485 X	35485	-0-	-0-	-0-	32908 2558	3	19	4	Y	2325	2365	0					13
03	39346 X	39346	-0-	-0-	-0-	37419 1916	3	11	4	Y	1742	1749	0					6
04	37511 X	37511	-0-	-0-	-0-	35865 1635	3	11	4	Y	1486	1484	0					8
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287344		COMPL. DATE 05/02/2019				TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855						
11	50640 X	48466	-0-	-2174	-0-	46299 2034	3	133	4	Y	1849	1887	0					67
12	52328 X	30758	-0-	-21570	-0-	29835 774	3	149	4	Y	704	771	0					-0-
01	52328 X	50551	-0-	-1777	-0-	48296 2184	3	71	4	Y	1985	1935	0					50
02	52563 X	52563	-0-	-0-	-0-	50708 1826	3	29	4	Y	1660	1700	0					10
03	58607 X	58607	-0-	-0-	-0-	56687 1903	3	17	4	Y	1730	1734	0					6
04	57030 X	57030	-0-	-0-	-0-	55203 1810	3	17	4	Y	1645	1642	0					9
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287345		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186						
11	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	25548 1034	3	40	4	Y	940	960	0					34
12	27218 X	22702	-0-	-4516	-0-	22215 441	3	46	4	Y	401	435	0					-0-
01	28067 X	28067	-0-	-0-	-0-	26839 1188	3	40	4	Y	1080	1053	0					27
02	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	27293 1032	3	15	4	Y	938	960	0					5
03	30907 X	30907	-0-	-0-	-0-	29896 1002	3	9	4	Y	911	913	0					3
04	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	26218 869	3	8	4	Y	790	789	0					4
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287346		COMPL. DATE 04/30/2019				TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622						
11	37950 X	36295	-0-	-1655	-0-	34439 1757	3	99	4	Y	1597	1630	0					58
12	39215 X	22973	-0-	-16242	-0-	22193 669	3	111	4	Y	608	666	0					-0-
01	39215 X	37969	-0-	-1246	-0-	36023 1893	3	53	4	Y	1721	1677	0					44
02	39316 X	39316	-0-	-0-	-0-	37719 1576	3	21	4	Y	1433	1469	0					8
03	43825 X	43825	-0-	-0-	-0-	42167 1645	3	13	4	Y	1495	1498	0					5
04	42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	41063 1563	3	12	4	Y	1421	1419	0					7

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.																							
OLD ROSEBUD 37 UNIT																							
WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
BROKERS TIP 24 STATE UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798									
11		34273 X	34273	-0-	-0-	-0-	32978	3	52	4	Y	1130	1153	0				41					
							1243	9															
12		31837 X	29140	-0-	-2697	-0-	28554	3	59	4	Y	479	520	0				-0-					
							527	9															
01		39866 X	36164	-0-	-3702	-0-	34687	3	51	4	Y	1296	1263	0				33					
							1426	9															
02		36495 X	36495	-0-	-0-	-0-	35239	3	20	4	Y	1124	1151	0				6					
							1236	9															
03		39866 X	39634	-0-	-232	-0-	38426	3	11	4	Y	1088	1090	0				4					
							1197	9															
04		35010 X	34793	-0-	-217	-0-	33745	3	10	4	Y	944	943	0				5					
							1038	9															
OLD ROSEBUD 37 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000									
11		47566 X	47566	-0-	-0-	-0-	44624	3	83	4	Y	2599	2605	0				169					
							2859	9															
12		33746 X	33746	-0-	-0-	-0-	32461	3	50	4	Y	1123	1165	0				127					
							1235	9															
01		29431 X	29431	-0-	-0-	-0-	28074	3	60	4	Y	1179	1243	0				63					
							1297	9															
02		24576 X	24576	-0-	-0-	-0-	23486	3	57	4	Y	939	949	0				53					
							1033	9															
*03		26470 X	26470	-0-	-0-	-0-	25272	3	12	4	Y	1078	1092	0				39					
							1186	9															
04		29510 X	29510	-0-	-0-	-0-	27945	3	24	4	Y	1401	1367	0				73					
							1541	9															
OLD ROSEBUD 37 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490									
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
BIG BROWN 30 FEE B														WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047									
11		40830 X	38995	-0-	-1835	-0-	35729	3	23	4	N	2948	2963	0				293					
							3243	9															
12		43865 X	38991	-0-	-4874	-0-	35681	3	25	4	N	2986	2987	0				292					
							3285	9															
01		55180 X	42954	-0-	-12226	-0-	39130	3	25	4	N	3454	3159	0				587					
							3799	9															
02		49840 X	40082	-0-	-9758	-0-	35688	3	46	4	N	3953	4242	0				298					
							4348	9															
03		55180 X	39510	-0-	-15670	-0-	35869	3	121	4	N	3200	3149	0				349					
							3520	9															
04		41580 X	36483	-0-	-5097	-0-	33359	3	98	4	N	2751	2780	0				320					
							3026	9															

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
SIR BARTON 4 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287713	COMPL.	DATE 04/18/2019	TOTAL	DEPTH	8107	PERF.	8350 - 18427			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	33000 X	28798	-0-	-4202	-0-	26229	3	99	4	Y	2245	2232	0				97
12	41294 X	41294	-0-	-0-	-0-	2470	9										
01	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	37940	3	90	4	Y	2967	2919	0				145
02	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	3264	9										
03	46014 X	46014	-0-	-0-	-0-	32399	3	69	4	Y	2713	2726	0				132
04	40640 X	40640	-0-	-0-	-0-	2984	9										
						19150	3	75	4	Y	1615	1674	0				73
						1777	9										
						42837	3	87	4	Y	2809	2768	0				114
						3090	9										
						37292	3	88	4	Y	2964	2731	0				347
						3260	9										
OWL DRAW 12 UNIT D				WELL #:	9H	RRCID ->	287791	COMPL.	DATE 08/01/2019	TOTAL	DEPTH	8914	PERF.	8990 - 19062			
11	30960 X	29377	-0-	-1583	-0-	27455	3	1922	9	Y	1747	1674	0				212
12	32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	30793	3	1659	9	Y	1508	1621	0				99
01	32519 X	25809	-0-	-6710	-0-	24135	3	1674	9	Y	1522	1439	0				182
02	27832 X	25205	-0-	-2627	-0-	23378	3	1827	9	Y	1661	1712	0				131
*03	32457 X	27972	-0-	-4485	-0-	26773	3	1199	9	Y	1090	1144	0				77
04	31410 X	26111	-0-	-5299	-0-	24745	3	1366	9	Y	1242	1196	0				123
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	287800	COMPL.	DATE 08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.	10370 - 20013			
11	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	16268	3	1426	9	Y	1296	1293	0				17
12	17887 X	16946	-0-	-941	-0-	15543	3	1403	9	Y	1275	1273	0				19
01	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	17506	3	1420	9	Y	1291	1292	0				18
02	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	17173	3	1203	9	Y	1094	1099	0				13
03	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	17875	3	798	9	Y	725	732	0				6
04	18330 X	16718	-0-	-1612	-0-	16041	3	677	9	Y	615	612	0				9
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	287801	COMPL.	DATE 08/24/2019	TOTAL	DEPTH	9709	PERF.	9965 - 19840			
11	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	18803	3	1934	9	Y	1758	1755	0				23
12	24196 X	24196	-0-	-0-	-0-	21444	3	2752	9	Y	2502	2489	0				36
01	25106 X	25106	-0-	-0-	-0-	21985	3	3121	9	Y	2837	2834	0				39
02	20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	18159	3	2014	9	Y	1831	1848	0				22
03	24211 X	21963	-0-	-2248	-0-	19722	3	2241	9	Y	2037	2043	0				16
04	24300 X	20525	-0-	-3775	-0-	19284	3	1241	9	Y	1128	1128	0				16
OWL DRAW 12 UNIT E				WELL #:	10H	RRCID ->	287805	COMPL.	DATE 07/29/2019	TOTAL	DEPTH	9054	PERF.	9240 - 19318			
11	26670 X	21342	-0-	-5328	-0-	19802	3	1540	9	Y	1400	1338	0				170
12	27559 X	20409	-0-	-7150	-0-	18904	3	1505	9	Y	1368	1448	0				90
01	24242 X	19876	-0-	-4366	-0-	18587	3	1289	9	Y	1172	1122	0				140
02	21896 X	17941	-0-	-3955	-0-	16615	3	1326	9	Y	1205	1250	0				95
*03	23487 X	23487	-0-	-0-	-0-	21495	3	1992	9	Y	1811	1778	0				128
04	21330 X	19843	-0-	-1487	-0-	18388	3	1455	9	Y	1323	1320	0				131
OWL DRAW 12 UNIT C				WELL #:	8H	RRCID ->	287845	COMPL.	DATE 08/05/2019	TOTAL	DEPTH	9054	PERF.	9175 - 19250			
11	29490 X	19942	-0-	-9548	-0-	18175	3	1767	9	Y	1606	1614	0				195
12	30473 X	24435	-0-	-6038	-0-	22058	3	2377	9	Y	2161	2214	0				142
01	31465 X	18180	-0-	-13285	-0-	16600	3	1580	9	Y	1436	1406	0				172
02	28420 X	20662	-0-	-7758	-0-	18766	3	1896	9	Y	1724	1760	0				136
*03	30101 X	21309	-0-	-8792	-0-	18679	3	2630	9	Y	2391	2357	0				170
04	23640 X	23016	-0-	-624	-0-	20490	3	2526	9	Y	2296	2238	0				228

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 521

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OLD ROSEBUD 37 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	4H	RRCID ->	287859	COMPL.	DATE 07/22/2019	TOTAL	DEPTH	9176	PERF.	9300	-	19060			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	65880	X	54115	-0-	-11765	-0-	52159 1906 9	3	50	4	Y	1733	1804	0					112
12	67022	X	62176	-0-	-4846	-0-	59602 2517 9	3	57	4	Y	2288	2141	0					259
01	66929	X	61426	-0-	-5503	-0-	58794 2554 9	3	78	4	Y	2322	2456	0					125
02	57652	X	57051	-0-	-601	-0-	54673 2300 9	3	78	4	Y	2091	2097	0					119
*03	63495	X	63495	-0-	-0-	-0-	60625 2852 9	3	18	4	Y	2593	2618	0					94
04	66810	X	66810	-0-	-0-	-0-	63953 2830 9	3	27	4	Y	2573	2534	0					133
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	287891	COMPL.	DATE 08/24/2019	TOTAL	DEPTH	9808	PERF.	9938	-	19730			
11	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	9153 1727 9	3	1727	9	Y	1570	1567	0					21
12	10292	X	8901	-0-	-1391	-0-	6809 2092 9	3	2092	9	Y	1902	1895	0					28
01	11067	X	8291	-0-	-2776	-0-	6281 2010 9	3	2010	9	Y	1827	1830	0					25
02	10164	X	5604	-0-	-4560	-0-	4304 1300 9	3	1300	9	Y	1182	1192	0					15
03	11253	X	4488	-0-	-6765	-0-	3552 936 9	3	936	9	Y	851	859	0					7
04	10890	X	3924	-0-	-6966	-0-	3249 675 9	3	675	9	Y	614	612	0					9
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	287910	COMPL.	DATE 08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10076	PERF.	10409	-	19976			
11	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	17342 1536 9	3	1536	9	Y	1396	1453	0					19
12	20305	X	18916	-0-	-1389	-0-	17314 1602 9	3	1602	9	Y	1456	1454	0					21
01	24676	X	19356	-0-	-5320	-0-	17641 1715 9	3	1715	9	Y	1559	1559	0					21
02	22288	X	17184	-0-	-5104	-0-	15772 1412 9	3	1412	9	Y	1284	1289	0					16
03	24676	X	19266	-0-	-5410	-0-	17823 1443 9	3	1443	9	Y	1312	1317	0					11
04	18870	X	18039	-0-	-831	-0-	17097 942 9	3	942	9	Y	856	855	0					12
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287952	COMPL.	DATE 10/01/2019	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	9509	-	19856			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-							-0-
12	55295	X	55295	-0-	-0-	-0-	48645 6650 9	3	6650	9	Y	6045	6040	0					5
01	58955	X	58955	-0-	-0-	-0-	53303 5652 9	3	5652	9	Y	5138	5135	0					8
02	26493	X	26493	-0-	-0-	-0-	23871 2622 9	3	2622	9	Y	2384	2388	0					4
03	75111	X	75111	-0-	-0-	-0-	70084 5027 9	3	5027	9	Y	4570	4570	0					4
04	62513	X	62513	-0-	-0-	-0-	57745 4745 9	3	23	4	Y	4314	4313	0					5
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	288120	COMPL.	DATE 10/05/2019	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.	9556	-	19922			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-							-0-
12	60606	X	60606	-0-	-0-	-0-	53610 6996 9	3	6996	9	Y	6360	6355	0					5
01	60690	X	60690	-0-	-0-	-0-	54567 6123 9	3	6123	9	Y	5566	5562	0					9
02	34549	X	34549	-0-	-0-	-0-	32525 2024 9	3	2024	9	Y	1840	1846	0					3
03	73811	X	73811	-0-	-0-	-0-	67138 6673 9	3	6673	9	Y	6066	6064	0					5
04	65583	X	65583	-0-	-0-	-0-	60999 4546 9	3	38	4	Y	4133	4133	0					5
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	288147	COMPL.	DATE 10/01/2019	TOTAL	DEPTH	9316	PERF.	9178	-	19480			
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)													31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.													//CONT.// 153438														
OLD ROSEBUD 37 UNIT													WELL #: 3H			RRCID -> 288155			COMPL. DATE 11/14/2018			TOTAL DEPTH 459			PERF. N/A		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE								
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
ARISTIDES 2 UNIT													WELL #: 5H			RRCID -> 288231			COMPL. DATE 10/14/2019			TOTAL DEPTH 9340			PERF. 9273 - 19614		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
GALLANT FOX 37 UNIT													WELL #: 3H			RRCID -> 288275			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 10356			PERF. 10499 - 20642		
11	42990	X	40672	-0-	-2318	-0-			39701	3	971	9	Y	883	883	0			4								
12	44423	X	40604	-0-	-3819	-0-			39669	3	8	4	Y	843	843	0			4								
									927	9																	
01	44423	X	40941	-0-	-3482	-0-			39755	3	23	4	Y	1057	1053	0			8								
									1163	9																	
02	39144	X	37416	-0-	-1728	-0-			35550	3	22	4	Y	1676	1677	0			7								
									1844	9																	
03	43338	X	42042	-0-	-1296	-0-			40108	3	5	4	Y	1754	1753	0			8								
									1929	9																	
04	40680	X	20720	-0-	-19960	-0-			20123	3	6	4	Y	537	542	0			3								
									591	9																	
GALLANT FOX 37 UNIT													WELL #: 4H			RRCID -> 288280			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 9087			PERF. 9293 - 19351		
11	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-			22433	3	3524	9	Y	3204	3206	0			14								
12	27249	X	26266	-0-	-983	-0-			22786	3	8	4	Y	3156	3154	0			16								
									3472	9																	
01	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-			30789	3	23	4	Y	3402	3392	0			26								
									3742	9																	
02	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-			25708	3	21	4	Y	3034	3047	0			13								
									3337	9																	
03	26815	X	24364	-0-	-2451	-0-			21150	3	5	4	Y	2917	2917	0			13								
									3209	9																	
04	31080	X	16025	-0-	-15055	-0-			13875	3	6	4	Y	1949	1950	0			12								
									2144	9																	
VAGRANT 38 C													WELL #: 5H			RRCID -> 288281			COMPL. DATE 10/19/2018			TOTAL DEPTH 9120			PERF. 9239 - 19220		
11	34278	X	34278	-0-	-0-	-0-			29717	3	4561	9	N	4146	4141	0			158								
12	35154	X	33695	-0-	-1459	-0-			29149	3	4546	9	N	4133	4152	0			139								
01	36177	X	32519	-0-	-3658	-0-			28056	3	4463	9	N	4057	4079	0			117								
02	32676	X	29311	-0-	-3365	-0-			25298	3	4013	9	N	3648	3529	0			236								
03	36177	X	30902	-0-	-5275	-0-			26771	3	4131	9	N	3755	3824	0			167								
04	34290	X	31457	-0-	-2833	-0-			26982	3	4475	9	N	4068	4099	0			136								

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
NYQUIST 25 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	45690 X	41603	-0-	-4087	-0-	38339 3	3244 9	20 4	Y	2949	3012 0			261
12	47213 X	33003	-0-	-14210	-0-	30187 3	2734 9	82 4	Y	2485	2746 0			-0-
01	47213 X	1392	-0-	-45821	-0-	1373 3	17 9	2 4	Y	15	15 0			-0-
02	64597 X	64597	-0-	-0-	-0-	55735 3	8831 9	31 4	Y	8028	7982 0			46
03	70261 X	70261	-0-	-0-	-0-	63297 3	6945 9	19 4	Y	6314	6337 0			23
04	49940 X	49940	-0-	-0-	-0-	45399 3	4527 9	14 4	Y	4115	4116 0			22
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351														
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
12	51272 X	51272	-0-	-0-	-0-	44325 3	6947 9	9 Y		6315	6310 0			5
01	61265 X	61265	-0-	-0-	-0-	55517 3	5748 9	9 Y		5225	5221 0			9
02	45329 X	45329	-0-	-0-	-0-	41032 3	4297 9	9 Y		3906	3909 0			6
03	61535 X	61535	-0-	-0-	-0-	55933 3	5602 9	9 Y		5093	5095 0			4
04	55893 X	55893	-0-	-0-	-0-	51176 3	4678 9	39 4	Y	4253	4252 0			5
ARISTIDES 2 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CARRY BACK 6 STATE H														
WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365														
11	31170 X	28907	-0-	-2263	-0-	27123 3	1768 9	16 4	Y	1607	1591 0			63
12	31403 X	28698	-0-	-2705	-0-	26799 3	1878 9	21 4	Y	1707	1714 0			56
01	31403 X	27468	-0-	-3935	-0-	25347 3	2077 9	44 4	Y	1888	1880 0			64
02	27020 X	25252	-0-	-1768	-0-	23449 3	1779 9	24 4	Y	1617	1637 0			44
03	29884 X	27490	-0-	-2394	-0-	25628 3	1845 9	17 4	Y	1677	1678 0			43
04	28920 X	26399	-0-	-2521	-0-	24718 3	1668 9	13 4	Y	1516	1507 0			52
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372														
11	83254 X	83254	-0-	-0-	-0-	79221 3	4033 9	9 Y		3666	3588 0			81
12	79006 X	79006	-0-	-0-	-0-	75471 3	3535 9	9 Y		3214	3228 0			67
01	66030 X	54628	-0-	-11402	-0-	52391 3	2180 9	57 4	Y	1982	2041 0			8
02	77700 X	71671	-0-	-6029	-0-	68444 3	3226 9	1 4	Y	2933	2933 0			8
*03	86025 X	85909	-0-	-116	-0-	82552 3	79151 3	3357 9	Y	3052	3055 0			5
04	83250 X	82132	-0-	-1118	-0-	79151 3		2981 9	Y	2710	2709 0			6

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE C				//CONT.// 153438	31913 800 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288801		CAPACITY COMPL. DATE 12/31/2019					CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	36750 X	35516	-0-	-1234	-0-	34695	3	9	17	4	Y	731	728	0				29
12	37975 X	2598	-0-	-35377	-0-	2497	3	9	10	4	Y	83	109	0				3
01	37975 X	9312	-0-	-28663	-0-	9063	3	9	14	4	Y	214	210	0				7
02	34020 X	31658	-0-	-2362	-0-	30620	3	9	24	4	Y	922	904	0				25
03	37665 X	34439	-0-	-3226	-0-	33376	3	9	17	4	Y	951	952	0				24
04	35520 X	32569	-0-	-2951	-0-	31607	3	9	15	4	Y	861	855	0				30
CARRY BACK 6 STATE E				WELL #:	5H	RRCID -> 288802		COMPL. DATE 12/30/2019					TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507					
11	38580 X	37825	-0-	-755	-0-	36083	3	9	19	4	Y	1566	1531	0				61
12	38626 X	36737	-0-	-1889	-0-	35860	3	9	26	4	Y	774	810	0				25
01	38626 X	36737	-0-	-1889	-0-	35936	3	9	54	4	Y	679	681	0				23
02	35308 X	32974	-0-	-2334	-0-	32230	3	9	26	4	Y	653	658	0				18
03	39091 X	36858	-0-	-2233	-0-	36108	3	9	18	4	Y	665	666	0				17
04	37830 X	34089	-0-	-3741	-0-	33371	3	9	15	4	Y	639	634	0				22
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289091		COMPL. DATE 12/29/2019					TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887					
11	34435 X	34435	-0-	-0-	-0-	32697	3	9	1738	9	N	1580	1629	0				153
12	34844 X	31370	-0-	-3474	-0-	29816	3	9	1554	9	N	1413	1399	0				167
01	35154 X	28143	-0-	-7011	-0-	27035	3	9	1108	9	N	1007	1036	0				138
02	32144 X	30732	-0-	-1412	-0-	29250	3	9	1482	9	N	1347	1290	0				195
03	35588 X	34870	-0-	-718	-0-	33345	3	9	1525	9	N	1386	1414	0				167
04	34440 X	32977	-0-	-1463	-0-	31534	3	9	1443	9	N	1312	1324	0				155
TIM TAM 24 F				WELL #:	7H	RRCID -> 289166		COMPL. DATE 04/05/2021					TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607					
11	82311 X	82311	-0-	-0-	-0-	75111	3	9	4	4	Y	6542	6545	0				19
12	62466 X	62466	-0-	-0-	-0-	56709	3	9	4	4	Y	5230	5226	0				23
01	67867 X	67867	-0-	-0-	-0-	5753	3	9	1	4	Y	5769	5763	0				29
02	82810 X	82810	-0-	-0-	-0-	61520	3	9	6	4	Y	5949	5943	0				35
03	110757 X	110757	-0-	-0-	-0-	6346	3	9	6	4	Y	6747	6751	0				31
04	91520 X	91520	-0-	-0-	-0-	76260	3	9	12	4	Y	4908	4905	0				34
TIM TAM 24 F				WELL #:	8H	RRCID -> 289168		COMPL. DATE 04/07/2021					TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE F				//CONT.// //CONT.// WELL #:		31913 800 153438 6H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
							RRCID ->	289189	COMPL.	DATE	12/24/2019	TOTAL	DEPTH	7788	PERF.	7869	-	18235	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	43320	X	40496	-0-	-2824	-0-			39465	3	21	4	Y	918	905	0			36
12	43400	X	39654	-0-	-3746	-0-			1010	9									
01	43400	X	41027	-0-	-2373	-0-			38538	3	28	4	Y	989	993	0			32
02	39200	X	37152	-0-	-2048	-0-			1088	9									
03	43400	X	42029	-0-	-1371	-0-			39854	3	55	4	Y	1016	1014	0			34
04	40500	X	40249	-0-	-251	-0-			1118	9									
									36091	3	28	4	Y	939	947	0			26
									1033	9									
									40995	3	18	4	Y	924	926	0			24
									1016	9									
									39317	3	15	4	Y	834	829	0			29
									917	9									
TIM TAM 24 B				WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL.	DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	9128	PERF.	9350	-	19481	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
TIM TAM 24 B				WELL #:		11H	RRCID ->	289205	COMPL.	DATE	04/06/2021	TOTAL	DEPTH	9351	PERF.	9634	-	19737	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
TIM TAM 24 A				WELL #:		9H	RRCID ->	289216	COMPL.	DATE	04/09/2021	TOTAL	DEPTH	9346	PERF.	9504	-	19558	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	289476	COMPL.	DATE	12/29/2019	TOTAL	DEPTH	8996	PERF.	9095	-	19497	
11	32730	X	18157	-0-	-14573	-0-			14620	3	3537	9	Y	3215	3460	0			70
12	33821	X	26006	-0-	-7815	-0-			21371	3	4635	9	Y	4214	4258	0			26
01	7874	X	3771	-0-	-4103	-0-			2947	3	824	9	Y	749	773	0			2
02	16940	X	3202	-0-	-13738	-0-			2589	3	613	9	Y	557	558	0			1
03	22506	X	13346	-0-	-9160	-0-			11608	3	1738	9	Y	1580	1576	0			5
04	21780	X	17539	-0-	-4241	-0-			15397	3	2142	9	Y	1947	1945	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.																							
HIS EMINENCE 27 UNIT																							
WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE							
11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2453	3	26	4	N		151		148	0			3					
12	93 X	74	-0-	-19	-0-	166	9																
01	233 X	233	-0-	-0-	-0-	31	4	43	9	N		39		41	0			1					
02	2464 X	1425	-0-	-1039	-0-	179	4	54	9	N		49		49	0			1					
						1168	3	61	4	N		178		175	0			4					
						196	9																
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-		4	0			-0-					
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-						N	-0-						-0-					
TIM TAM 24 C														WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606									
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
HIS EMINENCE 27 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101									
11	27900 X	22774	-0-	-5126	-0-	20462	3	45	4	N		2061		2073	0			44					
12	30187 X	30187	-0-	-0-	-0-	2267	9																
01	28830 X	21679	-0-	-7151	-0-	26679	3	43	4	N		3150		3123	0			71					
						3465	9																
02	26040 X	12585	-0-	-13455	-0-	18810	3	174	4	N		2450		2470	0			51					
						2695	9																
03	28830 X	67	-0-	-28763	-0-	10720	3	116	4	N		1590		1605	0			36					
04	27900 X	16	-0-	-27884	-0-	1749	9																
						48	4	19	9	N		17		53	0			-0-					
						9	4	7	9	N		6		6	0			-0-					
HIS EMINENCE 27 UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972									
11	59130 X	46629	-0-	-12501	-0-	43590	3	63	4	N		2705		2720	0			58					
12	61101 X	47752	-0-	-13349	-0-	2976	9																
01	61101 X	46891	-0-	-14210	-0-	43987	3	56	4	N		3372		3354	0			76					
						3709	9																
02	48076 X	37990	-0-	-10086	-0-	42832	3	304	4	N		3414		3419	0			71					
						3755	9																
03	54762 X	54762	-0-	-0-	-0-	34829	3	271	4	N		2627		2639	0			59					
						2890	9																
04	49842 X	49842	-0-	-0-	-0-	50313	3	156	4	N		3903		3882	0			80					
						4293	9																
						45407	3	144	4	N		3901		3895	0			86					
						4291	9																
HIS EMINENCE 27 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341									
11	42486 X	42486	-0-	-0-	-0-	40098	3	59	4	N		2117		2100	0			46					
12	44840 X	44840	-0-	-0-	-0-	2329	9																
01	46571 X	46571	-0-	-0-	-0-	42446	3	45	4	N		2135		2133	0			48					
						2349	9																
02	40480 X	40480	-0-	-0-	-0-	43856	3	309	4	N		2187		2189	0			46					
						2406	9																
03	47170 X	47170	-0-	-0-	-0-	38155	3	245	4	N		1891		1895	0			42					
						2080	9																
04	45322 X	45322	-0-	-0-	-0-	44657	3	133	4	N		2164		2162	0			44					
						2380	9																
						42732	3	122	4	N		2244		2238	0			50					
						2468	9																

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON																								
CIMAREX ENERGY CO.																																					
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT																																					
WELL #: 1H													RRCID -> 289940					COMPL. DATE 02/03/2020					TOTAL DEPTH 7912					PERF. N/A									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	* CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE											
11	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N		NO RPT								-0-											
12	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N		NO RPT								-0-											
01	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N		NO RPT								-0-											
02	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N		NO RPT								-0-											
03	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N		NO RPT								-0-											
04	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-		-0-								N		NO RPT								-0-											
BURGOO KING 2 UNIT													WELL #: 1H					RRCID -> 290160					COMPL. DATE 04/11/2021					TOTAL DEPTH 7657					PERF. 8073 - 18051				
11	81210	X	81162		-0-	-48		-0-		78771	3	2391	9	Y		2174		2099	0							164											
12	83917	X	81424		-0-	-2493		-0-		79221	3	2203	9	Y		2003		2054	0							113											
01	83917	X	76977		-0-	-6940		-0-		74793	3	9	4	Y		1977		1946	0							144											
										2175	9																										
02	75740	X	70203		-0-	-5537		-0-		68351	3	15	4	Y		1670		1708	0							106											
										1837	9																										
03	83855	X	74501		-0-	-9354		-0-		72478	3	1	4	Y		1838		1862	0							82											
										2022	9																										
04	81150	X	75132		-0-	-6018		-0-		73226	3	1906	9	Y		1733		1660	0							155											
BURGOO KING 2 UNIT													WELL #: 3H					RRCID -> 290164					COMPL. DATE 04/07/2021					TOTAL DEPTH 7612					PERF. 7795 - 17694				
11	59220	X	58619		-0-	-601		-0-		57512	3	1107	9	Y		1006		968	0							76											
12	61194	X	61126		-0-	-68		-0-		60104	3	1022	9	Y		929		952	0							53											
01	64981	X	64981		-0-	-0-		-0-		64044	3	10	4	Y		843		835	0							61											
										927	9																										
02	56808	X	56808		-0-	-0-		-0-		55891	3	17	4	Y		818		827	0							52											
										900	9																										
03	61132	X	49747		-0-	-11385		-0-		48983	3	1	4	Y		694		715	0							31											
										763	9																										
04	62880	X	57276		-0-	-5604		-0-		56346	3	930	9	Y		845		801	0							75											
BURGOO KING 2 UNIT													WELL #: 5H					RRCID -> 290195					COMPL. DATE 04/05/2021					TOTAL DEPTH 7523					PERF. 7763 - 17436				
11	65190	X	33636		-0-	-31554		-0-		32447	3	1189	9	Y		1081		1044	0							82											
12	54715	X	39521		-0-	-15194		-0-		38375	3	1146	9	Y		1042		1065	0							59											
01	53413	X	43168		-0-	-10245		-0-		42152	3	7	4	Y		917		909	0							67											
										1009	9																										
02	48244	X	43831		-0-	-4413		-0-		42874	3	12	4	Y		859		871	0							55											
										945	9																										
03	47771	X	46212		-0-	-1559		-0-		45098	3	1	4	Y		1012		1022	0							45											
										1113	9																										
04	52123	X	52123		-0-	-0-		-0-		51101	3	1022	9	Y		929		891	0							83											
BURGOO KING 2 UNIT													WELL #: 7H					RRCID -> 290200					COMPL. DATE 04/05/2021					TOTAL DEPTH 7477					PERF. 7828 - 17692				
11	173100	X	173100		-0-	-0-		-0-		168865	3	4235	9	Y		3850		3720	0							291											
12	136630	X	136630		-0-	-0-		-0-		132418	3	4212	9	Y		3829		3903	0							217											
01	262105	X	159548		-0-	-102557		-0-		155547	3	17	4	Y		3622		3576	0							263											
										3984	9																										
02	214088	X	100363		-0-	-113725		-0-		96561	3	21	4	Y		3437		3481	0							219											
										3781	9																										
03	223045	X	84780		-0-	-138265		-0-		81025	3	1	4	Y		3413		3479	0							153											
										3754	9																										
04	173100	X	105545		-0-	-67555		-0-		101744	3	3801	9	Y		3455		3300	0							308											

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438												
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 290216	COMPL. DATE 09/29/2020	TOTAL	DEPTH	8221	PERF. 8081 - 18148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	74340 X	59737	-0-	-14603	-0-		57720 3		9 4	Y	1825	1833	0			7
12	76818 X	56559	-0-	-20259	-0-		2008 9									
01	76818 X	71828	-0-	-4990	-0-		54583 3		8 4	Y	1789	1786	0			10
02	68124 X	64778	-0-	-3346	-0-		1968 9									
03	73005 X	69675	-0-	-3330	-0-		69935 3		55 4	Y	1671	1669	0			12
04	69510 X	65206	-0-	-4304	-0-		1838 9									
							63079 3		16 4	Y	1530	1527	0			15
							1683 9									
							67882 3		16 4	Y	1615	1625	0			5
							1777 9									
							63465 3		15 4	Y	1569	1564	0			10
							1726 9									

COUNT FLEET 48 STATE E				WELL #:		5H	RRCID -> 291125	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH	8792	PERF. 8935 - 19219				
11	84540 X	84540	-0-	-0-	-0-		79817 3		4723 9	Y	4294	4297	0			14
12	84253 X	84253	-0-	-0-	-0-		80455 3		3798 9	Y	3453	3445	0			22
01	85703 X	85703	-0-	-0-	-0-		82289 3		3414 9	Y	3104	3117	0			9
02	78904 X	70164	-0-	-8740	-0-		67374 3		2790 9	Y	2536	2523	0			22
03	87358 X	84546	-0-	-2812	-0-		81260 3		3286 9	Y	2987	2999	0			10
04	84540 X	75998	-0-	-8542	-0-		73325 3		2673 9	Y	2430	2426	0			14

COUNT FLEET 48 STATE G				WELL #:		7H	RRCID -> 291127	COMPL. DATE 05/08/2021	TOTAL	DEPTH	8852	PERF. 8869 - 19231				
11	76620 X	73254	-0-	-3366	-0-		69847 3		3407 9	Y	3097	3099	0			10
12	77190 X	72969	-0-	-4221	-0-		69612 3		3357 9	Y	3052	3042	0			20
01	82967 X	82967	-0-	-0-	-0-		79097 3		3870 9	Y	3518	3528	0			10
02	69328 X	64971	-0-	-4357	-0-		62037 3		2934 9	Y	2667	2654	0			23
03	76756 X	69310	-0-	-7446	-0-		66158 3		3152 9	Y	2865	2878	0			10
04	75990 X	67898	-0-	-8092	-0-		64896 3		3002 9	Y	2729	2724	0			15

COUNT FLEET 48 STATE D				WELL #:		4H	RRCID -> 291135	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL	DEPTH	8526	PERF. 8598 - 18828				
11	36038 X	36038	-0-	-0-	-0-		32211 3		3827 9	Y	3479	3481	0			11
12	49380 X	49380	-0-	-0-	-0-		44807 3		4573 9	Y	4157	4141	0			27
01	61184 X	61184	-0-	-0-	-0-		56496 3		4688 9	Y	4262	4277	0			12
02	70289 X	70289	-0-	-0-	-0-		65507 3		4782 9	Y	4347	4322	0			37
03	68432 X	68432	-0-	-0-	-0-		63881 3		4551 9	Y	4137	4160	0			14
04	74087 X	74087	-0-	-0-	-0-		69486 3		4601 9	Y	4183	4173	0			24

COUNT FLEET 48 STATE F				WELL #:		6H	RRCID -> 291149	COMPL. DATE 05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8574	PERF. 8740 - 18881				
11	83700 X	52741	-0-	-30959	-0-		49538 3		3203 9	Y	2912	2914	0			9
12	76322 X	52307	-0-	-24015	-0-		49131 3		3176 9	Y	2887	2877	0			19
01	56327 X	10749	-0-	-45578	-0-		10079 3		670 9	Y	609	626	0			2
02	50484 X	30303	-0-	-20181	-0-		27425 3		2878 9	Y	2616	2596	0			22
03	54591 X	36725	-0-	-17866	-0-		33969 3		2756 9	Y	2505	2518	0			9
04	52740 X	34771	-0-	-17969	-0-		32212 3		2559 9	Y	2326	2322	0			13

COUNT FLEET 48 STATE H				WELL #:		8H	RRCID -> 291150	COMPL. DATE 05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8595	PERF. 8777 - 18976				
11	55650 X	45977	-0-	-9673	-0-		42087 3		3890 9	Y	3536	3538	0			11
12	57505 X	48135	-0-	-9370	-0-		44048 3		4087 9	Y	3715	3702	0			24
01	51863 X	48019	-0-	-3844	-0-		43791 3		4228 9	Y	3844	3857	0			11
02	45276 X	42587	-0-	-2689	-0-		38933 3		3654 9	Y	3322	3305	0			28
03	48577 X	46129	-0-	-2448	-0-		42270 3		3859 9	Y	3508	3524	0			12
04	46590 X	46491	-0-	-99	-0-		42604 3		3887 9	Y	3534	3526	0			20

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
COUNT FLEET 48 STATE I																	
WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	73829	X	73829	-0-	-0-	-0-	68925	3	4904	9	Y	4458	4463	0	14		
12	75981	X	74866	-0-	-1115	-0-	70030	3	4836	9	Y	4396	4382	0	28		
01	82832	X	81598	-0-	-1234	-0-	76568	3	5030	9	Y	4573	4588	0	13		
02	74816	X	67968	-0-	-6848	-0-	63811	3	4157	9	Y	3779	3760	0	32		
03	82832	X	71722	-0-	-11110	-0-	67500	3	4222	9	Y	3838	3857	0	13		
04	78960	X	67927	-0-	-11033	-0-	64038	3	3889	9	Y	3535	3528	0	20		
COUNT FLEET 48 STATE C																	
WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184																	
11	32997	X	32997	-0-	-0-	-0-	30074	3	2923	9	Y	2657	2659	0	9		
12	36948	X	36948	-0-	-0-	-0-	33736	3	3212	9	Y	2920	2910	0	19		
01	37076	X	34028	-0-	-3048	-0-	30931	3	3097	9	Y	2815	2826	0	8		
02	33488	X	20643	-0-	-12845	-0-	18556	3	2087	9	Y	1897	1889	0	16		
03	50361	X	50361	-0-	-0-	-0-	46268	3	4093	9	Y	3721	3724	0	13		
04	59708	X	59708	-0-	-0-	-0-	55581	3	4127	9	Y	3752	3744	0	21		
AFFIRMED 23 STATE UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651																	
11	71370	X	67292	-0-	-4078	-0-	65011	3	2281	9	N	2074	2095	0	69		
12	73749	X	68784	-0-	-4965	-0-	66466	3	2318	9	N	2107	2108	0	68		
01	73749	X	68484	-0-	-5265	-0-	65972	3	2512	9	N	2284	2188	0	164		
02	64092	X	59263	-0-	-4829	-0-	57419	3	1844	9	N	1676	1759	0	81		
03	69533	X	65714	-0-	-3819	-0-	63600	3	2114	9	N	1922	1934	0	69		
04	67290	X	61491	-0-	-5799	-0-	59479	3	2012	9	N	1829	1772	0	126		
AFFIRMED 23 STATE UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409																	
11	67950	X	65589	-0-	-2361	-0-	62817	3	2772	9	N	2520	2555	0	84		
12	70246	X	66947	-0-	-3299	-0-	64084	3	2863	9	N	2603	2603	0	84		
01	70246	X	62654	-0-	-7592	-0-	60259	3	2395	9	N	2177	2105	0	156		
02	63448	X	59174	-0-	-4274	-0-	56776	3	2398	9	N	2180	2231	0	105		
03	67766	X	65685	-0-	-2081	-0-	63200	3	2485	9	N	2259	2283	0	81		
04	65580	X	57785	-0-	-7795	-0-	55593	3	2192	9	N	1993	1937	0	137		
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412																	
11	86250	X	78332	-0-	-7918	-0-	74739	3	3593	9	Y	3266	3267	0	51		
12	87482	X	77880	-0-	-9602	-0-	74292	3	3588	9	Y	3262	3258	0	55		
01	85281	X	75085	-0-	-10196	-0-	71821	3	3264	9	Y	2967	2952	0	70		
02	76300	X	68361	-0-	-7939	-0-	64463	3	3898	9	Y	3544	3548	0	66		
03	81065	X	75605	-0-	-5460	-0-	72279	3	3326	9	Y	3024	3053	0	37		
04	78330	X	72063	-0-	-6267	-0-	68840	3	3223	9	Y	2930	2913	0	54		
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557																	
11	83490	X	78986	-0-	-4504	-0-	76170	3	2816	9	Y	2560	2549	0	40		
12	86118	X	78830	-0-	-7288	-0-	76761	3	2069	9	Y	1881	1889	0	32		
01	85777	X	76198	-0-	-9579	-0-	74204	3	1994	9	Y	1813	1802	0	43		
02	75544	X	67322	-0-	-8222	-0-	65659	3	1663	9	Y	1512	1527	0	28		
03	81623	X	75491	-0-	-6132	-0-	73668	3	1823	9	Y	1657	1665	0	20		
04	78990	X	72962	-0-	-6028	-0-	71370	3	1592	9	Y	1447	1440	0	27		
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637																	
11	83130	X	77972	-0-	-5158	-0-	75652	3	2320	9	Y	2109	2105	0	33		
12	85343	X	79506	-0-	-5837	-0-	77009	3	2497	9	Y	2270	2265	0	38		
01	83731	X	76967	-0-	-6764	-0-	74159	3	2808	9	Y	2553	2531	0	60		
02	74648	X	67870	-0-	-6778	-0-	65982	3	1888	9	Y	1716	1744	0	32		
03	80569	X	76536	-0-	-4033	-0-	74367	3	2169	9	Y	1972	1980	0	24		
04	77970	X	73284	-0-	-4686	-0-	71746	3	1538	9	Y	1398	1396	0	26		

FORD, WEST (WOLFCAMP)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: CULBERSON																																																											
CIMAREX ENERGY CO.																																																																																																								
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E															WELL #:															5H															RRCID -> 291741															COMPL. DATE 08/23/2021															TOTAL DEPTH 10971															PERF. 9875 - 19801														
M O	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	*	EOM BALANCE																																																																												
11	65160	X		52676	-0-	-12484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48608	3	4068	9	N		3698		3693	0							49																																																																											
12	62651	X		54097	-0-	-8554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49971	3	4126	9	N		3751		3745	0							55																																																																											
01	58652	X		54014	-0-	-4638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49733	3	4281	9	N		3892		3894	0							53																																																																											
02	49756	X		47251	-0-	-2505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43736	3	3515	9	N		3195		3209	0							39																																																																											
03	55087	X		53268	-0-	-1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49098	3	4170	9	N		3791		3800	0							30																																																																											
04	52680	X		50808	-0-	-1872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47076	3	3732	9	N		3393		3375	0							48																																																																											
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G															WELL #:															7H															RRCID -> 291883															COMPL. DATE 08/30/2021															TOTAL DEPTH 9649															PERF. 9944 - 19706														
11	80580	X		53239	-0-	-27341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49346	3	3893	9	N		3539		3542	0							47																																																																											
12	83266	X		51888	-0-	-31378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49488	3	2400	9	N		2182		2197	0							32																																																																											
01	62558	X		52527	-0-	-10031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50079	3	2448	9	N		2225		2227	0							30																																																																											
02	53172	X		44652	-0-	-8520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42770	3	1882	9	N		1711		1720	0							21																																																																											
03	56668	X		50337	-0-	-6331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47482	3	2855	9	N		2595		2595	0							21																																																																											
04	53250	X		49139	-0-	-4111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45910	3	3229	9	N		2935		2915	0							41																																																																											
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 291889															COMPL. DATE 07/09/2021															TOTAL DEPTH 8276															PERF. 8276 - 18086														
11	78930	X		71565	-0-	-7365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		68674	3	2891	9	Y		2628		2630	0							41																																																																											
12	78585	X		71972	-0-	-6613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		69025	3	2947	9	Y		2679		2675	0							45																																																																											
01	78585	X		70735	-0-	-7850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		68020	3	2715	9	Y		2468		2455	0							58																																																																											
02	68320	X		61479	-0-	-6841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		59102	3	2377	9	Y		2161		2179	0							40																																																																											
03	73966	X		70800	-0-	-3166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		68075	3	2725	9	Y		2477		2487	0							30																																																																											
04	71580	X		66887	-0-	-4693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64197	3	2690	9	Y		2445		2430	0							45																																																																											
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F															WELL #:															6H															RRCID -> 291924															COMPL. DATE 08/24/2021															TOTAL DEPTH 10061															PERF. 10304 - 20205														
11	55118	X		55118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		52443	3	2675	9	N		2432		2426	0							32																																																																											
12	56257	X		56257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53540	3	2717	9	N		2470		2466	0							36																																																																											
01	57073	X		57073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		54247	3	2826	9	N		2569		2570	0							35																																																																											
02	51436	X		50840	-0-	-596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48484	3	2356	9	N		2142		2151	0							26																																																																											
03	57423	X		57423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		54532	3	2891	9	N		2628		2633	0							21																																																																											
04	55230	X		54944	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		52350	3	2594	9	N		2358		2346	0							33																																																																											
ARISTIDES 2 UNIT															WELL #:															12H															RRCID -> 292058															COMPL. DATE 09/13/2021															TOTAL DEPTH 9149															PERF. 9680 - 19813														
11	59235	X		59235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53986	3	5249	9	Y		4772		4772	0							3																																																																											
12	51956	X		46902	-0-	-5054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42087	3	4815	9	Y		4377		4376	0							4																																																																											
01	64502	X		64502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58806	3	5696	9	Y		5178		5173	0							9																																																																											
02	58853	X		58853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53992	3	4861	9	Y		4419		4421	0							7																																																																											
03	61225	X		46056	-0-	-15169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42603	3	3453	9	Y		3139		3143	0							3																																																																											
04	62430	X		17962	-0-	-44468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16090	3	1872	9	Y		1702		1703	0							2																																																																											
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I															WELL #:															9H															RRCID -> 292087															COMPL. DATE 08/27/2021															TOTAL DEPTH 9641															PERF. 9238 - 18986														
11	41070	X		35058	-0-	-6012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31350	3	3708	9	N		3371		3361	0							45																																																																											
12	42439	X		36255	-0-	-6184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32437	3	3818	9	N		3471		3465	0							51																																																																											
01	38823	X		38823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34501	3	4322	9	N		3929		3926	0							54																																																																											
02	36246	X		36246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32495	3	3751	9	N		3410		3422	0							42																																																																											
03	42369	X		42369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38270	3	4099	9	N		3726		3738	0							30																																																																											
04	42012	X		42012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38115	3	3897	9	N		3543		3523	0							50																																																																											
ARISTIDES 2 UNIT															WELL #:															15H															RRCID -> 292130															COMPL. DATE 09/13/2021															TOTAL DEPTH 9183															PERF. 9346 - 19814														
11	54660	X		-0-	-0-	-54660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-										-0-																																																																											
12	30928	X		30928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26932	3	3996	9	Y		3633		3630	0							3																																																																											
01	38368	X		38368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33769	3	4599	9	Y		4181		4177	0							7																																																																											
02	19789	X		19789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17742	3	2047	9	Y		1861		1865	0							3																																																																											
03	39505	X		39505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35538	3	3967	9	Y		3606		3606	0							3																																																																											
04	48790	X		48790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		44692	3	4098	9	Y		3725		3723	0							3																																																																											

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438													
ARISTIDES 2 UNIT			WELL #: 14H			RRCID -> 292174			COMPL. DATE 09/13/2021			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	66483 X	66483	-0-	-0-	-0-	-0-	60278	3	6205	9	Y	5641	5641	0		3
12	50654 X	46381	-0-	-4273	-0-	-0-	42010	3	4371	9	Y	3974	3974	0		3
01	60760 X	55917	-0-	-4843	-0-	-0-	50825	3	5092	9	Y	4629	4624	0		8
02	60284 X	54170	-0-	-6114	-0-	-0-	49640	3	4530	9	Y	4118	4120	0		6
03	66743 X	61500	-0-	-5243	-0-	-0-	56709	3	4791	9	Y	4355	4357	0		4
04	64590 X	61358	-0-	-3232	-0-	-0-	56754	3	4604	9	Y	4185	4184	0		5
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #: 17H			RRCID -> 292237			COMPL. DATE 09/13/2021			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859			
11	61200 X	-0-	-0-	-61200	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	46106 X	46106	-0-	-0-	-0-	-0-	40597	3	5509	9	Y	5008	5004	0		4
01	54410 X	54410	-0-	-0-	-0-	-0-	49393	3	5017	9	Y	4561	4557	0		8
02	31948 X	25428	-0-	-6520	-0-	-0-	23221	3	2207	9	Y	2006	2011	0		3
03	50791 X	50791	-0-	-0-	-0-	-0-	46255	3	4536	9	Y	4124	4123	0		4
04	53460 X	53460	-0-	-0-	-0-	-0-	49405	3	4055	9	Y	3686	3685	0		5
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H				WELL #: 8H			RRCID -> 292536			COMPL. DATE 08/30/2021			TOTAL DEPTH 10032 PERF. 10278 - 20111			
11	72270 X	51355	-0-	-20915	-0-	-0-	48360	3	2995	9	N	2723	2717	0		36
12	74679 X	54729	-0-	-19950	-0-	-0-	51618	3	3111	9	N	2828	2823	0		41
01	57517 X	57517	-0-	-0-	-0-	-0-	54252	3	3265	9	N	2968	2968	0		41
02	50022 X	50022	-0-	-0-	-0-	-0-	47263	3	2759	9	N	2508	2518	0		31
03	55494 X	55494	-0-	-0-	-0-	-0-	52238	3	3256	9	N	2960	2967	0		24
04	55650 X	53227	-0-	-2423	-0-	-0-	50345	3	2882	9	N	2620	2607	0		37
LT. GIBSON 1 STATE C				WELL #: 4H			RRCID -> 292917			COMPL. DATE 11/21/2021			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289			
11	74370 X	73007	-0-	-1363	-0-	-0-	69737	3	3270	9	Y	2973	2975	0		10
12	76849 X	74565	-0-	-2284	-0-	-0-	71279	3	3286	9	Y	2987	2978	0		19
01	76167 X	69451	-0-	-6716	-0-	-0-	66353	3	3098	9	Y	2816	2827	0		8
02	68796 X	61167	-0-	-7629	-0-	-0-	58425	3	2742	9	Y	2493	2480	0		21
03	75454 X	69362	-0-	-6092	-0-	-0-	66546	3	2816	9	Y	2560	2572	0		9
04	73020 X	66825	-0-	-6195	-0-	-0-	64122	3	2703	9	Y	2457	2452	0		14
LT. GIBSON 1 STATE UNIT				WELL #: 5H			RRCID -> 292918			COMPL. DATE 11/23/2021			TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211			
11	45890 X	45890	-0-	-0-	-0-	-0-	42325	3	3565	9	Y	3241	3241	0		11
12	53973 X	53973	-0-	-0-	-0-	-0-	49714	3	4259	9	Y	3872	3858	0		25
01	45877 X	45877	-0-	-0-	-0-	-0-	41977	3	3900	9	Y	3545	3560	0		10
02	41412 X	39038	-0-	-2374	-0-	-0-	35837	3	3201	9	Y	2910	2895	0		25
03	45849 X	39540	-0-	-6309	-0-	-0-	36600	3	2940	9	Y	2673	2689	0		9
04	44370 X	40156	-0-	-4214	-0-	-0-	36960	3	3196	9	Y	2905	2898	0		16
LT. GIBSON 1 STATE F				WELL #: 7H			RRCID -> 292921			COMPL. DATE 12/11/2021			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210			
11	34110 X	33028	-0-	-1082	-0-	-0-	30050	3	2978	9	Y	2707	2710	0		9
12	38533 X	922	-0-	-37611	-0-	-0-	375	3	547	9	Y	497	503	0		3
01	50304 X	50304	-0-	-0-	-0-	-0-	40764	3	9540	9	Y	8673	8651	0		25
02	47461 X	47461	-0-	-0-	-0-	-0-	40953	3	6508	9	Y	5916	5891	0		50
03	38998 X	36529	-0-	-2469	-0-	-0-	32226	3	4303	9	Y	3912	3949	0		13
04	39990 X	38834	-0-	-1156	-0-	-0-	35035	3	3799	9	Y	3454	3447	0		20
LT. GIBSON 1 STATE G				WELL #: 8H			RRCID -> 292922			COMPL. DATE 12/09/2021			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282			
11	81000 X	66114	-0-	-14886	-0-	-0-	62790	3	3324	9	Y	3022	3027	0		10
12	83700 X	-0-	-0-	-83700	-0-	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
01	92969 X	-0-	-0-	-92969	-0-	-0-					Y	199	198	0		1
02	83972 X	18290	-0-	-65682	-0-	-0-	16131	3	2159	9	Y	1963	1947	0		17
03	92969 X	45688	-0-	-47281	-0-	-0-	41528	3	4160	9	Y	3782	3786	0		13
04	66120 X	56735	-0-	-9385	-0-	-0-	52514	3	4221	9	Y	3837	3828	0		22

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438															
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F				WELL #:	6H	RRCID ->	292923	COMPL.	DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	8713	PERF.	9049	-	18840			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	49090	X	49090	-0-	-0-	-0-			43250	3	5840	9	Y	5309	5297	0			118	
12	53382	X	48350	-0-	-5032	-0-			43620	3	4730	9	Y	4300	4329	0			89	
01	53382	X	30766	-0-	-22616	-0-			27804	3	30	4	Y	2665	2743	0			11	
									2932	9										
02	48216	X	40832	-0-	-7384	-0-			36231	3	1	4	Y	4182	4181	0			12	
									4600	9										
*03	51361	X	51361	-0-	-0-	-0-			46811	3	4550	9	Y	4136	4141	0			7	
04	49080	X	49001	-0-	-79	-0-			44800	3	4201	9	Y	3819	3817	0			9	
LT. GIBSON 1 STATE B					WELL #:	3H	RRCID ->	292933	COMPL.	DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	8290	PERF.	8628	-	19222		
11	43824	X	43824	-0-	-0-	-0-			40417	3	3407	9	Y	3097	3098	0			10	
12	45162	X	45162	-0-	-0-	-0-			41755	3	3407	9	Y	3097	3087	0			20	
01	42630	X	42630	-0-	-0-	-0-			39273	3	3357	9	Y	3052	3063	0			9	
02	40908	X	35404	-0-	-5504	-0-			32521	3	2883	9	Y	2621	2608	0			22	
03	45291	X	33838	-0-	-11453	-0-			30946	3	2892	9	Y	2629	2642	0			19	
04	43830	X	35992	-0-	-7838	-0-			33113	3	2879	9	Y	2617	2611	0			15	
LT. GIBSON 1 STATE A					WELL #:	2H	RRCID ->	292934	COMPL.	DATE	11/22/2021	TOTAL	DEPTH	8484	PERF.	8838	-	19356		
11	86550	X	85008	-0-	-1542	-0-			78782	3	6226	9	Y	5660	5663	0			18	
12	89435	X	86280	-0-	-3155	-0-			80030	3	6250	9	Y	5682	5663	0			37	
01	89435	X	81242	-0-	-8193	-0-			75236	3	6006	9	Y	5460	5481	0			16	
02	80640	X	69327	-0-	-11313	-0-			64297	3	5030	9	Y	4573	4550	0			39	
03	87854	X	78081	-0-	-9773	-0-			72535	3	5546	9	Y	5042	5064	0			17	
04	85020	X	75837	-0-	-9183	-0-			70625	3	5212	9	Y	4738	4728	0			27	
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D					WELL #:	4H	RRCID ->	293065	COMPL.	DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	8679	PERF.	8753	-	19072		
11	53328	X	53328	-0-	-0-	-0-			48858	3	4470	9	Y	4064	4035	0			90	
12	60884	X	52405	-0-	-8479	-0-			48592	3	3813	9	Y	3466	3484	0			72	
01	60884	X	32517	-0-	-28367	-0-			30040	3	32	4	Y	2223	2286	0			9	
									2445	9										
02	54992	X	38114	-0-	-16878	-0-			34526	3	1	4	Y	3261	3261	0			9	
									3587	9										
*03	55118	X	45088	-0-	-10030	-0-			41437	3	3651	9	Y	3319	3323	0			5	
04	53340	X	42546	-0-	-10794	-0-			39336	3	3210	9	Y	2918	2916	0			7	
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E					WELL #:	5H	RRCID ->	293066	COMPL.	DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	8939	PERF.	8831	-	19114		
11	80340	X	22879	-0-	-57461	-0-			21194	3	1685	9	Y	1532	1498	0			34	
12	80724	X	32733	-0-	-47991	-0-			30366	3	2367	9	Y	2152	2141	0			45	
01	75640	X	21437	-0-	-54203	-0-			19897	3	21	4	Y	1381	1420	0			6	
									1519	9										
02	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-			30106	3	2324	9	Y	2113	2113	0			6	
*03	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-			37109	3	2848	9	Y	2589	2591	0			4	
04	37473	X	37473	-0-	-0-	-0-			34885	3	2588	9	Y	2353	2352	0			4	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GALLANT FOX 37 UNIT				//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	9H	RRCID	->	293096	COMPL.	DATE	01/15/2022	TOTAL	DEPTH	9494	PERF.	9445	-	19801	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	50190	X	48096	-0-	-2094	-0-		-0-		43376	3	4720	9	N	4291	4293	0		19
12	51863	X	37	-0-	-51826	-0-		-0-		2	4	35	9	N	32	51	0		-0-
01	51863	X	1136	-0-	-50727	-0-		-0-		911	3	9	4	N	196	194	0		2
										216	9								
02	46564	X	15590	-0-	-30974	-0-		-0-		14149	3	21	4	N	1291	1287	0		6
										1420	9								
03	51553	X	19259	-0-	-32294	-0-		-0-		17899	3	5	4	N	1232	1232	0		6
										1355	9								
04	48090	X	29442	-0-	-18648	-0-		-0-		26038	3	10	4	N	3085	3071	0		20
										3394	9								
GALLANT FOX 37 UNIT					WELL #:	10H	RRCID	->	293097	COMPL.	DATE	01/15/2022	TOTAL	DEPTH	9266	PERF.	9292	-	19528
11	45420	X	43938	-0-	-1482	-0-		-0-		37984	3	5954	9	N	5413	5417	0		24
12	46934	X	25516	-0-	-21418	-0-		-0-		22288	3	7	4	N	2928	2937	0		15
										3221	9								
01	46934	X	27595	-0-	-19339	-0-		-0-		22861	3	20	4	N	4285	4267	0		33
										4714	9								
02	41244	X	26465	-0-	-14779	-0-		-0-		21922	3	18	4	N	4114	4129	0		18
										4525	9								
03	45446	X	2665	-0-	-42781	-0-		-0-		2654	3	1	4	N	9	27	0		-0-
										10	9								
04	43950	X	8387	-0-	-35563	-0-		-0-		6716	3	9	4	N	1511	1501	0		10
										1662	9								
GALLANT FOX 37 UNIT					WELL #:	6H	RRCID	->	293105	COMPL.	DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	9201	PERF.	9364	-	19706
11	45898	X	45898	-0-	-0-	-0-		-0-		40728	3	5170	9	N	4700	4703	0		21
12	47327	X	47327	-0-	-0-	-0-		-0-		42174	3	9	4	N	4676	4673	0		24
										5144	9								
01	46252	X	24939	-0-	-21313	-0-		-0-		22264	3	13	4	N	2420	2425	0		19
										2662	9								
02	42840	X	29512	-0-	-13328	-0-		-0-		25722	3	18	4	N	3429	3433	0		15
										3772	9								
03	47430	X	41886	-0-	-5544	-0-		-0-		37379	3	5	4	N	4093	4089	0		19
										4502	9								
04	45900	X	45043	-0-	-857	-0-		-0-		40523	3	10	4	N	4100	4093	0		26
										4510	9								
GALLANT FOX 37 UNIT					WELL #:	5H	RRCID	->	293109	COMPL.	DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	9202	PERF.	9581	-	19694
11	49140	X	46689	-0-	-2451	-0-		-0-		42211	3	4478	9	N	4071	4074	0		18
12	50778	X	47132	-0-	-3646	-0-		-0-		42708	3	9	4	N	4014	4011	0		21
										4415	9								
01	50778	X	24090	-0-	-26688	-0-		-0-		21865	3	12	4	N	2012	2017	0		16
										2213	9								
02	44212	X	28658	-0-	-15554	-0-		-0-		25923	3	18	4	N	2470	2475	0		11
										2717	9								
03	48949	X	42416	-0-	-6533	-0-		-0-		38398	3	5	4	N	3648	3642	0		17
										4013	9								
04	47050	X	47050	-0-	-0-	-0-		-0-		42815	3	10	4	N	3841	3833	0		25
										4225	9								
APOLLO 48 UNIT					WELL #:	4H	RRCID	->	293139	COMPL.	DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9304	PERF.	9464	-	20071
11	59458	X	59458	-0-	-0-	-0-		-0-		54704	3	4754	9	Y	4322	4310	0		38
12	61417	X	61417	-0-	-0-	-0-		-0-		56390	3	5027	9	Y	4570	4583	0		25
01	61721	X	56011	-0-	-5710	-0-		-0-		51384	3	4627	9	Y	4206	4193	0		38
02	55748	X	47579	-0-	-8169	-0-		-0-		43530	3	4049	9	Y	3681	3686	0		33
03	61721	X	50860	-0-	-10861	-0-		-0-		46331	3	4529	9	Y	4117	4114	0		36
04	59460	X	50795	-0-	-8665	-0-		-0-		46845	3	3950	9	Y	3591	3626	0		

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 293163 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9445 - 19801														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	47730 X	45184	-0-	-2546	-0-	41070	3	4114	9	N	3740	3743	0	16
12	49321 X	14815	-0-	-34506	-0-	13801	3	6	4	N	916	927	0	5
01	49321 X	18992	-0-	-30329	-0-	1008	9							
02	42644 X	27709	-0-	-14935	-0-	16870	3	21	4	N	1910	1900	0	15
03	46686 X	36053	-0-	-10633	-0-	2101	9							
04	45180 X	41047	-0-	-4133	-0-	24508	3	20	4	N	2892	2894	0	13
						3181	9							
						32323	3	5	4	N	3386	3383	0	16
						3725	9							
						36763	3	10	4	N	3885	3876	0	25
						4274	9							
GALLANT FOX 37 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 293165 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9672 - 19877														
11	53250 X	50243	-0-	-3007	-0-	46302	3	3941	9	N	3583	3586	0	16
12	55025 X	49069	-0-	-5956	-0-	45444	3	10	4	N	3286	3285	0	17
01	55025 X	52441	-0-	-2584	-0-	3615	9							
02	48524 X	46993	-0-	-1531	-0-	48409	3	132	4	N	3545	3535	0	27
03	52855 X	49929	-0-	-2926	-0-	3900	9							
04	50760 X	50661	-0-	-99	-0-	43340	3	61	4	N	3265	3278	0	14
						3592	9							
						46270	3	58	4	N	3274	3273	0	15
						3601	9							
						46986	3	112	4	N	3239	3233	0	21
						3563	9							
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887														
11	60218 X	60218	-0-	-0-	-0-	56058	3	4160	9	Y	3782	3770	0	33
12	56017 X	55500	-0-	-517	-0-	51512	3	3988	9	Y	3625	3638	0	20
01	58683 X	48644	-0-	-10039	-0-	45268	3	3376	9	Y	3069	3061	0	28
02	56196 X	43623	-0-	-12573	-0-	40667	3	2956	9	Y	2687	2691	0	24
03	62217 X	47995	-0-	-14222	-0-	44788	3	3207	9	Y	2915	2914	0	25
04	60210 X	44660	-0-	-15550	-0-	41948	3	2712	9	Y	2465	2489	0	1
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 293177 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9580 - 20158														
11	67076 X	67076	-0-	-0-	-0-	57308	3	9768	9	Y	8880	8856	0	78
12	71722 X	71722	-0-	-0-	-0-	63322	3	8400	9	Y	7636	7672	0	42
01	68578 X	68578	-0-	-0-	-0-	60426	3	8152	9	Y	7411	7385	0	68
02	63509 X	63509	-0-	-0-	-0-	55871	3	7638	9	Y	6944	6949	0	63
03	73714 X	73714	-0-	-0-	-0-	65340	3	8374	9	Y	7613	7610	0	66
04	69420 X	56703	-0-	-12717	-0-	50487	3	6216	9	Y	5651	5715	0	2
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 19933														
11	52200 X	16494	-0-	-35706	-0-	15198	3	1296	9	Y	1178	1189	0	10
12	53940 X	13774	-0-	-40166	-0-	12156	3	1618	9	Y	1471	1473	0	8
01	52855 X	37014	-0-	-15841	-0-	32548	3	4466	9	Y	4060	4031	0	37
02	46340 X	15347	-0-	-30993	-0-	14052	3	1295	9	Y	1177	1203	0	11
03	50406 X	1658	-0-	-48748	-0-	1604	3	54	9	Y	49	60	0	-0-
04	35820 X	-0-	-0-	-35820	-0-					Y	19	19	0	-0-
APOLLO 48 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879														
11	80010 X	41703	-0-	-38307	-0-	38542	3	3161	9	Y	2874	2878	0	25
12	78120 X	37256	-0-	-40864	-0-	33600	3	3656	9	Y	3324	3331	0	18
01	67673 X	56473	-0-	-11200	-0-	50681	3	5792	9	Y	5265	5235	0	48
02	60396 X	38153	-0-	-22243	-0-	34531	3	3622	9	Y	3293	3311	0	30
03	64015 X	7110	-0-	-56905	-0-	6766	3	344	9	Y	313	340	0	3
04	54660 X	16	-0-	-54644	-0-	16	3			Y	-0-	3	0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
APOLLO 48 UNIT																	
WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	63960 X	14798	-0-	-49162	-0-	13329	3	1469	9	Y	1335	1354	0			12	
12	66092 X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	-0-	12	0			-0-	
01	66092 X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	-0-					-0-	
02	59192 X	-0-	-0-	-59192	-0-					Y	-0-					-0-	
03	65534 X	-0-	-0-	-65534	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-	
APOLLO 48 UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779																	
11	51120 X	46674	-0-	-4446	-0-	42671	3	4003	9	Y	3639	3629	0			32	
12	51873 X	51873	-0-	-0-	-0-	47408	3	4465	9	Y	4059	4068	0			23	
01	51227 X	51227	-0-	-0-	-0-	47056	3	4171	9	Y	3792	3780	0			35	
02	45063 X	45063	-0-	-0-	-0-	41337	3	3726	9	Y	3387	3391	0			31	
03	51863 X	51699	-0-	-164	-0-	47552	3	4147	9	Y	3770	3768	0			33	
04	57129 X	57129	-0-	-0-	-0-	53151	3	3978	9	Y	3616	3648	0			1	
APOLLO 48 UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098																	
11	63540 X	63540	-0-	-0-	-0-	59539	3	4001	9	Y	3637	3625	0			32	
12	64627 X	64627	-0-	-0-	-0-	60282	3	4345	9	Y	3950	3960	0			22	
01	62688 X	62688	-0-	-0-	-0-	58579	3	4109	9	Y	3735	3723	0			34	
02	59304 X	57505	-0-	-1799	-0-	53523	3	3982	9	Y	3620	3621	0			33	
03	65658 X	47603	-0-	-18055	-0-	44706	3	2897	9	Y	2634	2644	0			23	
04	63540 X	7615	-0-	-55925	-0-	7223	3	392	9	Y	356	379	0			-0-	
LT. GIBSON 1 STATE E																	
WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534																	
11	62880 X	51228	-0-	-11652	-0-	49005	3	2223	9	Y	2021	2024	0			7	
12	64976 X	15839	-0-	-49137	-0-	14458	3	1381	9	Y	1255	1254	0			8	
01	65751 X	64727	-0-	-1024	-0-	59861	3	4866	9	Y	4424	4419	0			13	
02	59388 X	53897	-0-	-5491	-0-	50927	3	2970	9	Y	2700	2690	0			23	
03	65751 X	58584	-0-	-7167	-0-	55801	3	2783	9	Y	2530	2544	0			9	
04	62640 X	54876	-0-	-7764	-0-	52511	3	2365	9	Y	2150	2147	0			12	
AUTHENTIC 13 C STATE																	
WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803																	
11	64740 X	54370	-0-	-10370	-0-	47667	3	6703	9	Y	6094	6070	0			41	
12	61845 X	54449	-0-	-7396	-0-	47923	3	6526	9	Y	5933	5947	0			27	
01	61845 X	58135	-0-	-3710	-0-	51492	3	6643	9	Y	6039	6050	0			16	
02	55048 X	53357	-0-	-1691	-0-	47402	3	5955	9	Y	5414	5399	0			31	
03	58776 X	56619	-0-	-2157	-0-	50326	3	6293	9	Y	5721	5730	0			22	
04	56250 X	53942	-0-	-2308	-0-	48067	3	5875	9	Y	5341	5339	0			24	
AUTHENTIC 13 B STATE																	
WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870																	
11	69120 X	61493	-0-	-7627	-0-	55041	3	6452	9	Y	5865	5842	0			39	
12	71424 X	58566	-0-	-12858	-0-	52506	3	6060	9	Y	5509	5523	0			25	
01	71424 X	56779	-0-	-14645	-0-	50782	3	5997	9	Y	5452	5463	0			14	
02	61040 X	50972	-0-	-10068	-0-	45695	3	5277	9	Y	4797	4783	0			28	
03	65255 X	58301	-0-	-6954	-0-	52410	3	5891	9	Y	5355	5362	0			21	
04	61500 X	59200	-0-	-2300	-0-	53507	3	5693	9	Y	5175	5173	0			23	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				//CONT.// 31913 800 WELL #: 6H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				//CONT.// 153438		RRCID -> 293439	COMPL.	DATE 05/13/2022	TOTAL	DEPTH	8025	PERF.	8274 - 18142
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	37080 X	36220	-0-	-860	-0-	33070	3	5 4	Y	2859	2873	0	11
12	38917 X	38917	-0-	-0-	-0-	3145	9	5 4	Y	2929	2924	0	16
01	38316 X	36235	-0-	-2081	-0-	35690	3	26 4	Y	2755	2751	0	20
02	33908 X	33527	-0-	-381	-0-	3222	9	8 4	Y	2380	2377	0	23
03	38905 X	37203	-0-	-1702	-0-	33178	3	8 4	Y	2442	2458	0	7
04	37650 X	35904	-0-	-1746	-0-	3031	9	8 4	Y	2380	2371	0	16
						30901	3						
						2618	9						
						34509	3						
						2686	9						
						33278	3						
						2618	9						
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 293441	COMPL.	DATE 05/12/2022	TOTAL	DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016
11	95190 X	94875	-0-	-315	-0-	91776	3	15 4	Y	2804	2815	0	11
12	98363 X	93216	-0-	-5147	-0-	3084	9	15 4	Y	2558	2555	0	14
01	98363 X	87641	-0-	-10722	-0-	90387	3	68 4	Y	2347	2344	0	17
02	88564 X	77976	-0-	-10588	-0-	2814	9	19 4	Y	2100	2097	0	20
03	98053 X	86084	-0-	-11969	-0-	84991	3	19 4	Y	2219	2232	0	7
04	94890 X	80045	-0-	-14845	-0-	2582	9	18 4	Y	2085	2078	0	14
						75647	3						
						2310	9						
						83624	3						
						2441	9						
						77733	3						
						2294	9						
AUTHENTIC 13 A STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 293443	COMPL.	DATE 12/14/2022	TOTAL	DEPTH	9288	PERF.	9437 - 24466
11	86070 X	71934	-0-	-14136	-0-	64708	3	7226 9	Y	6569	6543	0	44
12	84134 X	72238	-0-	-11896	-0-	65272	3	6966 9	Y	6333	6349	0	28
01	83638 X	70385	-0-	-13253	-0-	63559	3	6826 9	Y	6205	6217	0	16
02	71596 X	62595	-0-	-9001	-0-	56577	3	6018 9	Y	5471	5455	0	32
03	76787 X	68222	-0-	-8565	-0-	61810	3	6412 9	Y	5829	5839	0	22
04	71940 X	64276	-0-	-7664	-0-	58385	3	5891 9	Y	5355	5353	0	24
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE				WELL #:	2H	RRCID -> 293481	COMPL.	DATE 10/04/2022	TOTAL	DEPTH	9281	PERF.	9008 - 24761
11	73770 X	69533	-0-	-4237	-0-	61581	3	7952 9	Y	7229	7199	0	49
12	76229 X	70932	-0-	-5297	-0-	63319	3	7613 9	Y	6921	6939	0	31
01	76229 X	69427	-0-	-6802	-0-	61884	3	7543 9	Y	6857	6870	0	18
02	64904 X	63109	-0-	-1795	-0-	56219	3	6890 9	Y	6264	6246	0	36
03	71858 X	67017	-0-	-4841	-0-	59625	3	7392 9	Y	6720	6730	0	26
04	69540 X	63354	-0-	-6186	-0-	56588	3	6766 9	Y	6151	6149	0	28
AUTHENTIC 13 D STATE				WELL #:	4H	RRCID -> 293549	COMPL.	DATE 01/03/2023	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651
11	75180 X	66107	-0-	-9073	-0-	58571	3	7536 9	Y	6851	6824	0	46
12	77686 X	67408	-0-	-10278	-0-	59981	3	7427 9	Y	6752	6768	0	30
01	77686 X	62329	-0-	-15357	-0-	55385	3	6944 9	Y	6313	6326	0	17
02	66416 X	56545	-0-	-9871	-0-	50300	3	6245 9	Y	5677	5661	0	33
03	71145 X	62765	-0-	-8380	-0-	56003	3	6762 9	Y	6147	6156	0	24
04	66120 X	59977	-0-	-6143	-0-	53657	3	6320 9	Y	5745	5743	0	26

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE														
WELL #: 3H RRCID -> 293706 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9240 - 24716														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	75660 X	68979	-0-	-6681	-0-	61229 3	7750 9	Y	7045	7018 0				47
12	77097 X	66924	-0-	-10173	-0-	59414 3	7510 9	Y	6827	6843 0				31
01	77097 X	66402	-0-	-10695	-0-	58971 3	7431 9	Y	6755	6768 0				18
02	66864 X	60759	-0-	-6105	-0-	54153 3	6606 9	Y	6005	5988 0				35
03	74028 X	67921	-0-	-6107	-0-	60811 3	7110 9	Y	6464	6474 0				25
04	68970 X	64540	-0-	-4430	-0-	57883 3	6657 9	Y	6052	6050 0				27
TIM TAM 24 M WELL #: 14H RRCID -> 293710 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9387 - 19685														
11	38160 X	36611	-0-	-1549	-0-	32020 3	4591 9	Y	4174	4179 0				12
12	39432 X	35423	-0-	-4009	-0-	30503 3	4920 9	Y	4473	4465 0				20
01	42005 X	35167	-0-	-6838	-0-	31005 3	4162 9	Y	3784	3785 0				19
02	37940 X	34611	-0-	-3329	-0-	30700 3	3911 9	Y	3555	3553 0				21
03	42005 X	37186	-0-	-4819	-0-	33124 3	4062 9	Y	3693	3697 0				17
04	36600 X	30322	-0-	-6278	-0-	26862 3	3460 9	Y	3145	3140 0				22
TIM TAM 24 L WELL #: 13H RRCID -> 293735 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9624 - 19771														
11	59550 X	54326	-0-	-5224	-0-	49086 3	5240 9	Y	4764	4769 0				14
12	61535 X	48281	-0-	-13254	-0-	43407 3	4874 9	Y	4431	4425 0				20
01	61535 X	49458	-0-	-12077	-0-	44139 3	5319 9	Y	4835	4831 0				24
02	53648 X	42566	-0-	-11082	-0-	38338 3	4228 9	Y	3844	3845 0				23
03	56451 X	50111	-0-	-6340	-0-	45509 3	4602 9	Y	4184	4188 0				19
04	54330 X	35253	-0-	-19077	-0-	32149 3	3104 9	Y	2822	2822 0				19
TIM TAM 24 N WELL #: 15H RRCID -> 293736 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9720 - 19838														
11	62760 X	53288	-0-	-9472	-0-	45234 3	8054 9	Y	7322	7329 0				21
12	64852 X	52678	-0-	-12174	-0-	45021 3	7657 9	Y	6961	6951 0				31
01	64852 X	50320	-0-	-14532	-0-	42891 3	7429 9	Y	6754	6751 0				34
02	51772 X	44650	-0-	-7122	-0-	38158 3	6492 9	Y	5902	5901 0				35
03	57319 X	49874	-0-	-7445	-0-	42811 3	7063 9	Y	6421	6427 0				29
04	53280 X	44121	-0-	-9159	-0-	38019 3	6102 9	Y	5547	5538 0				38
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE WELL #: 5H RRCID -> 293747 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9444 - 25074														
11	75300 X	61142	-0-	-14158	-0-	54204 3	6938 9	Y	6307	6283 0				42
12	75857 X	54763	-0-	-21094	-0-	48447 3	6316 9	Y	5742	5758 0				26
01	75857 X	53687	-0-	-22170	-0-	47388 3	6299 9	Y	5726	5737 0				15
02	63252 X	49466	-0-	-13786	-0-	43762 3	5704 9	Y	5185	5170 0				30
03	68789 X	53181	-0-	-15608	-0-	47029 3	6152 9	Y	5593	5601 0				22
04	61140 X	50330	-0-	-10810	-0-	44654 3	5676 9	Y	5160	5159 0				23
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE WELL #: 6H RRCID -> 293756 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9296 - 24902														
11	96000 X	87212	-0-	-8788	-0-	78986 3	8226 9	Y	7478	7446 0				50
12	99200 X	94938	-0-	-4262	-0-	86427 3	8511 9	Y	7737	7752 0				35
01	99200 X	89709	-0-	-9491	-0-	82219 3	7490 9	Y	6809	6826 0				18
02	88312 X	77817	-0-	-10495	-0-	71317 3	6500 9	Y	5909	5893 0				34
03	94953 X	86805	-0-	-8148	-0-	79270 3	7535 9	Y	6850	6858 0				26
04	91890 X	81961	-0-	-9929	-0-	74975 3	6986 9	Y	6351	6348 0				29
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE WELL #: 7H RRCID -> 293782 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199														
11	50730 X	39312	-0-	-11418	-0-	34339 3	4973 9	Y	4521	4504 0				30
12	50313 X	34587	-0-	-15726	-0-	30299 3	4288 9	Y	3898	3910 0				18
01	41881 X	36201	-0-	-5680	-0-	31733 3	4468 9	Y	4062	4069 0				11
02	37828 X	33519	-0-	-4309	-0-	29446 3	4073 9	Y	3703	3693 0				21
03	41881 X	36320	-0-	-5561	-0-	32037 3	4283 9	Y	3894	3900 0				15
04	39300 X	34939	-0-	-4361	-0-	30925 3	4014 9	Y	3649	3647 0				17

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293847	COMPL.	DATE 07/24/2022	TOTAL	DEPTH	8115	PERF.	8363	-	18787	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11	106800	X	97264	-0-	-9536	-0-	94178	3	3086	9	Y	2805	2800	0			44
12	109275	X	92589	-0-	-16686	-0-	89700	3	2889	9	Y	2626	2626	0			44
01	109275	X	87614	-0-	-21661	-0-	84351	3	3263	9	Y	2966	2940	0			70
02	94220	X	77634	-0-	-16586	-0-	75216	3	2418	9	Y	2198	2227	0			41
03	100502	X	85560	-0-	-14942	-0-	83059	3	2501	9	Y	2274	2287	0			28
04	97260	X	81877	-0-	-15383	-0-	79631	3	2246	9	Y	2042	2632	0			38
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G				WELL #:	7H	RRCID ->	293914	COMPL.	DATE 03/15/2023	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	8995	-	19297	
11	71310	X	62046	-0-	-9264	-0-	57136	3	4910	9	Y	4464	4443	0			99
12	70091	X	58780	-0-	-11311	-0-	54697	3	4083	9	Y	3712	3734	0			77
01	70091	X	46148	-0-	-23943	-0-	43317	3	47	4	Y	2531	2597	0			11
							2784	9									
02	62944	X	53313	-0-	-9631	-0-	49353	3	1	4	Y	3599	3600	0			10
							3959	9									
03	64108	X	58877	-0-	-5231	-0-	55123	3	3754	9	Y	3413	3417	0			6
04	62040	X	56050	-0-	-5990	-0-	52669	3	3381	9	Y	3074	3073	0			7
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H				WELL #:	8H	RRCID ->	293917	COMPL.	DATE 03/21/2023	TOTAL	DEPTH	9051	PERF.	9228	-	19486	
11	101040	X	82342	-0-	-18698	-0-	75676	3	6666	9	Y	6060	6025	0			134
12	100626	X	75477	-0-	-25149	-0-	69964	3	5513	9	Y	5012	5042	0			104
01	100626	X	53819	-0-	-46807	-0-	50237	3	54	4	Y	3207	3298	0			13
							3528	9									
02	88340	X	68006	-0-	-20334	-0-	62884	3	1	4	Y	4655	4655	0			13
							5121	9									
03	85095	X	74377	-0-	-10718	-0-	69127	3	5250	9	Y	4773	4778	0			8
04	82350	X	70700	-0-	-11650	-0-	66055	3	4645	9	Y	4223	4221	0			10
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	293949	COMPL.	DATE 07/24/2022	TOTAL	DEPTH	7882	PERF.	8153	-	18572	
11	72360	X	56459	-0-	-15901	-0-	54565	3	1894	9	Y	1722	1726	0			27
12	67673	X	50895	-0-	-16778	-0-	49103	3	1792	9	Y	1629	1629	0			27
01	67239	X	50003	-0-	-17236	-0-	47804	3	2199	9	Y	1999	1979	0			47
02	60732	X	43029	-0-	-17703	-0-	41624	3	1405	9	Y	1277	1300	0			24
03	67239	X	51068	-0-	-16171	-0-	48886	3	2182	9	Y	1984	1984	0			24
04	56460	X	47043	-0-	-9417	-0-	45649	3	1394	9	Y	1267	1268	0			23
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	293969	COMPL.	DATE 04/05/2023	TOTAL	DEPTH	8626	PERF.	8937	-	19200	
11	73830	X	68688	-0-	-5142	-0-	63533	3	5155	9	N	4686	4688	0			135
12	75578	X	67749	-0-	-7829	-0-	62455	3	5294	9	N	4813	4820	0			128
01	74958	X	61179	-0-	-13779	-0-	56370	3	4809	9	N	4372	4369	0			131
02	64120	X	58269	-0-	-5851	-0-	53899	3	4370	9	N	3973	3970	0			134
03	70990	X	63191	-0-	-7799	-0-	58482	3	4709	9	N	4281	4310	0			105
04	68700	X	57822	-0-	-10878	-0-	53487	3	4335	9	N	3941	3913	0			133
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	293970	COMPL.	DATE 04/27/2023	TOTAL	DEPTH	8717	PERF.	9011	-	19221	
11	90510	X	85160	-0-	-5350	-0-	78648	3	6512	9	N	5920	5914	0			170
12	91574	X	82595	-0-	-8979	-0-	75895	3	6700	9	N	6091	6099	0			162
01	84010	X	72946	-0-	-11064	-0-	67206	3	5740	9	N	5218	5223	0			157
02	79492	X	68809	-0-	-10683	-0-	63652	3	5157	9	N	4688	4687	0			158
03	88009	X	76960	-0-	-11049	-0-	71471	3	5489	9	N	4990	5025	0			123
04	85170	X	70577	-0-	-14593	-0-	65405	3	5172	9	N	4702	4666	0			159

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293973 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9235 - 19466														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	111750 X	88097	-0-	-23653	-0-	83273	3	4824	9	N	4385	4408	0	126
12	110484 X	82492	-0-	-27992	-0-	77781	3	4711	9	N	4283	4295	0	114
01	110484 X	85594	-0-	-24890	-0-	80828	3	4766	9	N	4333	4317	0	130
02	91868 X	78280	-0-	-13588	-0-	74086	3	4194	9	N	3813	3815	0	128
03	101711 X	84269	-0-	-17442	-0-	79879	3	4390	9	N	3991	4021	0	98
04	88110 X	78908	-0-	-9202	-0-	74673	3	4235	9	N	3850	3818	0	130
AUTHENTIC 13 E STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 293974 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783														
11	81630 X	73215	-0-	-8415	-0-	64840	3	8375	9	Y	7614	7586	0	51
12	84351 X	23987	-0-	-60364	-0-	21278	3	2709	9	Y	2463	2503	0	11
01	84351 X	35574	-0-	-48777	-0-	30798	3	4776	9	Y	4342	4342	0	11
02	75404 X	53308	-0-	-22096	-0-	46447	3	6861	9	Y	6237	6212	0	36
03	83483 X	51090	-0-	-32393	-0-	44376	3	6714	9	Y	6104	6116	0	24
04	73230 X	55520	-0-	-17710	-0-	48645	3	6875	9	Y	6250	6246	0	28
AUTHENTIC 13 G STATE														
WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959														
11	78240 X	67894	-0-	-10346	-0-	61272	3	6622	9	Y	6020	5997	0	40
12	80848 X	68696	-0-	-12152	-0-	62177	3	6519	9	Y	5926	5939	0	27
01	76384 X	70175	-0-	-6209	-0-	63562	3	6613	9	Y	6012	6023	0	16
02	68964 X	63969	-0-	-4995	-0-	58018	3	5951	9	Y	5410	5395	0	31
03	74927 X	68658	-0-	-6269	-0-	62175	3	6483	9	Y	5894	5902	0	23
04	67920 X	66248	-0-	-1672	-0-	60343	3	5905	9	Y	5368	5367	0	24
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 19401														
11	65040 X	62138	-0-	-2902	-0-	57661	3	4477	9	N	4070	4070	0	117
12	67208 X	62323	-0-	-4885	-0-	57915	3	4408	9	N	4007	4017	0	107
01	64418 X	58410	-0-	-6008	-0-	54226	3	4184	9	N	3804	3797	0	114
02	58184 X	50196	-0-	-7988	-0-	46609	3	3587	9	N	3261	3265	0	110
03	64418 X	53949	-0-	-10469	-0-	50207	3	3742	9	N	3402	3428	0	84
04	62130 X	50184	-0-	-11946	-0-	46628	3	3556	9	N	3233	3208	0	109
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482														
11	109650 X	50552	-0-	-59098	-0-	46203	3	4349	9	N	3954	4066	0	114
12	113305 X	60557	-0-	-52748	-0-	54706	3	5851	9	N	5319	5291	0	142
01	113305 X	87334	-0-	-25971	-0-	80359	3	6975	9	N	6341	6293	0	190
02	94080 X	65713	-0-	-28367	-0-	60722	3	4991	9	N	4537	4574	0	153
03	104160 X	71321	-0-	-32839	-0-	65656	3	5665	9	N	5150	5176	0	127
04	84510 X	73666	-0-	-10844	-0-	67532	3	6134	9	N	5576	5514	0	189
AUTHENTIC 13 F STATE														
WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516														
11	75300 X	63191	-0-	-12109	-0-	56853	3	6338	9	Y	5762	5739	0	39
12	72559 X	72559	-0-	-0-	-0-	66003	3	6556	9	Y	5960	5972	0	27
01	71765 X	67739	-0-	-4026	-0-	60842	3	6897	9	Y	6270	6281	0	16
02	64568 X	56356	-0-	-8212	-0-	50768	3	5588	9	Y	5080	5067	0	29
03	72571 X	63227	-0-	-9344	-0-	56800	3	6427	9	Y	5843	5849	0	23
04	70230 X	57488	-0-	-12742	-0-	51868	3	5620	9	Y	5109	5109	0	23
GO FOR GIN 27 STATE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846														
11	92940 X	85260	-0-	-7680	-0-	83478	3	1782	9	Y	1620	1612	0	25
12	96038 X	85352	-0-	-10686	-0-	83670	3	1682	9	Y	1529	1528	0	26
01	96038 X	78108	-0-	-17930	-0-	76837	3	1271	9	Y	1155	1154	0	27
02	79576 X	67213	-0-	-12363	-0-	66124	3	1089	9	Y	990	999	0	18
03	88102 X	71468	-0-	-16634	-0-	70177	3	1291	9	Y	1174	1178	0	14
04	85260 X	68089	-0-	-17171	-0-	66904	3	1185	9	Y	1077	1071	0	20

FORD, WEST (WOLFCAMP)										//CONT.// 31913 800										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: CULBERSON																			
CIMAREX ENERGY CO.										//CONT.// 153438																																																	
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I										WELL #: 9H										RRCID -> 294036										COMPL. DATE 03/22/2023										TOTAL DEPTH 8866										PERF. 9077 - 19318									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																
11		73530 X	51554	-0-	-21976		-0-		-0-				46241 3	5313 9	Y					4830		4797 0						107																															
12		75981 X	58970	-0-	-17011		-0-		-0-				53711 3	5259 9	Y					4781		4789 0						99																															
01		71486 X	37342	-0-	-34144		-0-		-0-				34018 3	37 4	Y					2988		3075 0						12																															
													3287 9																																														
02		64568 X	40923	-0-	-23645		-0-		-0-				36728 3	1 4	Y					3813		3814 0						11																															
													4194 9																																														
03		58962 X	58942	-0-	-20		-0-		-0-				54072 3	4870 9	Y					4427		4431 0						7																															
04		57060 X	55861	-0-	-1199		-0-		-0-				51590 3	4271 9	Y					3883		3881 0						9																															
GO FOR GIN 27 STATE UNIT										WELL #: 5H										RRCID -> 294038										COMPL. DATE 07/07/2022										TOTAL DEPTH 8257										PERF. 8473 - 19029									
11		105330 X	86807	-0-	-18523		-0-		-0-				82956 3	3851 9	Y					3501		3496 0						55																															
12		101618 X	76032	-0-	-25586		-0-		-0-				72556 3	3476 9	Y					3160		3162 0						53																															
01		101618 X	91588	-0-	-10030		-0-		-0-				88234 3	3354 9	Y					3049		3030 0						72																															
02		90188 X	62874	-0-	-27314		-0-		-0-				60574 3	2300 9	Y					2091		2124 0						39																															
03		89714 X	60618	-0-	-29096		-0-		-0-				58459 3	2159 9	Y					1963		1978 0						24																															
04		88620 X	64616	-0-	-24004		-0-		-0-				61296 3	3320 9	Y					3018		2986 0						56																															
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT										WELL #: 12H										RRCID -> 294073										COMPL. DATE 04/05/2023										TOTAL DEPTH 8816										PERF. 9036 - 19383									
11		123630 X	101833	-0-	-21797		-0-		-0-				95859 3	5974 9	N					5431		5460 0						156																															
12		123318 X	95220	-0-	-28098		-0-		-0-				89637 3	5583 9	N					5075		5096 0						135																															
01		123318 X	98392	-0-	-24926		-0-		-0-				92588 3	5804 9	N					5276		5253 0						158																															
02		107744 X	88616	-0-	-19128		-0-		-0-				83484 3	5132 9	N					4665		4666 0						157																															
03		119288 X	95759	-0-	-23529		-0-		-0-				90512 3	5247 9	N					4770		4810 0						117																															
04		101820 X	89981	-0-	-11839		-0-		-0-				84922 3	5059 9	N					4599		4560 0						156																															
STONE STREET 46 UNIT										WELL #: 4H										RRCID -> 294273										COMPL. DATE 10/17/2022										TOTAL DEPTH 8844										PERF. N/A									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y				NO RPT								-0-																															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y				NO RPT								-0-																															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y				NO RPT								-0-																															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y				NO RPT								-0-																															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y				NO RPT								-0-																															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y				NO RPT								-0-																															
STONE STREET 46 UNIT										WELL #: 5H										RRCID -> 294305										COMPL. DATE 08/05/2023										TOTAL DEPTH 9087										PERF. 9364 - 20083									
11		148830 X	114026	-0-	-34804		-0-		-0-				103937 3	10089 9	Y					9172		9167 0						35																															
12		147219 X	111960	-0-	-35259		-0-		-0-				102412 3	9548 9	Y					8680		8676 0						39																															
01		130014 X	112718	-0-	-17296		-0-		-0-				103526 3	9192 9	Y					8356		8338 0						57																															
02		117432 X	101563	-0-	-15869		-0-		-0-				94458 3	7105 9	Y					6459		6483 0						33																															
03		124093 X	104664	-0-	-19429		-0-		-0-				96050 3	8614 9	Y					7831		7835 0						29																															
04		114030 X	83580	-0-	-30450		-0-		-0-				75808 3	7772 9	Y					7065		7050 0						44																															
STONE STREET 46 UNIT										WELL #: 6H										RRCID -> 294306										COMPL. DATE 08/04/2023										TOTAL DEPTH 8883										PERF. 9052 - 19829									
11		138390 X	107075	-0-	-31315		-0-		-0-				97913 3	9162 9	Y					8329		8324 0						32																															
12		132494 X	102824	-0-	-29670		-0-		-0-				94124 3	8700 9	Y					7909		7906 0						35																															
01		119412 X	101431	-0-	-17981		-0-		-0-				93237 3	8194 9	Y					7449		7433 0						51																															
02		107856 X	92643	-0-	-15213		-0-		-0-				86375 3	6268 9	Y					5698		5720 0						29																															
03		117676 X	108997	-0-	-8679		-0-		-0-				101493 3	7504 9	Y					6822		6825 0						26																															
04		107070 X	105741	-0-	-1329		-0-		-0-				98533 3	7208 9	Y					6553		6538 0						41																															

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438																
STONE STREET 46 UNIT			WELL #: 10H			RRCID -> 294438			COMPL. DATE 07/05/2023			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														
11	12	01	02	03	04														

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	4HR	RRCID	-> 294795	COMPL.	DATE 08/06/2023	TOTAL	DEPTH	8917	PERF.	9294	-	20090
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	139560 X	119893	-0-	-19667	-0-	109598	3	10295	9	Y	9359	9354	0			36
12	135284 X	109693	-0-	-25591	-0-	101109	3	8584	9	Y	7804	7805	0			35
01	135284 X	94423	-0-	-40861	-0-	85903	3	8520	9	Y	7745	7727	0			53
02	119588 X	42508	-0-	-77080	-0-	38660	3	3848	9	Y	3498	3533	0			18
03	128185 X	10798	-0-	-117387	-0-	9283	3	1515	9	Y	1377	1390	0			5
04	119880 X	2087	-0-	-117793	-0-	1597	3	490	9	Y	445	447	0			3
PREWIT-BARBARO 23 C FEE				WELL #:	12H	RRCID	-> 294815	COMPL.	DATE 11/09/2023	TOTAL	DEPTH	9225	PERF.	9296	-	20087
11	100318 X	100318	-0-	-0-	-0-	91971	3	8347	9	Y	7588	7562	0			51
12	103223 X	103223	-0-	-0-	-0-	95025	3	8198	9	Y	7453	7470	0			34
01	122109 X	95245	-0-	-26864	-0-	87840	3	7405	9	Y	6732	6748	0			18
02	106652 X	84818	-0-	-21834	-0-	78514	3	6304	9	Y	5731	5716	0			33
03	118079 X	92319	-0-	-25760	-0-	85849	3	6470	9	Y	5882	5892	0			23
04	100320 X	6180	-0-	-94140	-0-	5714	3	466	9	Y	424	445	0			2
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	8H	RRCID	-> 294886	COMPL.	DATE 07/21/2023	TOTAL	DEPTH	8915	PERF.	9186	-	19969
11	101940 X	81009	-0-	-20931	-0-	72715	3	8294	9	Y	7540	7535	0			29
12	105338 X	83033	-0-	-22305	-0-	74779	3	8254	9	Y	7504	7499	0			34
01	95325 X	76252	-0-	-19073	-0-	68773	3	7479	9	Y	6799	6787	0			46
02	81872 X	67058	-0-	-14814	-0-	60977	3	6081	9	Y	5528	5546	0			28
03	85312 X	76297	-0-	-9015	-0-	68721	3	7576	9	Y	6887	6889	0			26
04	81000 X	56389	-0-	-24611	-0-	50564	3	5825	9	Y	5295	5288	0			33
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	7H	RRCID	-> 295053	COMPL.	DATE 05/31/2023	TOTAL	DEPTH	9205	PERF.	9295	-	19565
11	107846 X	107846	-0-	-0-	-0-	99264	3	8582	9	Y	7802	7799	0			7
12	106020 X	102114	-0-	-3906	-0-	95226	3	6888	9	Y	6262	6262	0			7
01	106020 X	101331	-0-	-4689	-0-	94383	3	6948	9	Y	6316	6316	0			7
02	100660 X	88556	-0-	-12104	-0-	82619	3	5937	9	Y	5397	5390	0			14
03	111445 X	54785	-0-	-56660	-0-	51196	3	3589	9	Y	3263	3267	0			10
04	107850 X	3594	-0-	-104256	-0-	3346	3	248	9	Y	225	234	0			1
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	8H	RRCID	-> 295054	COMPL.	DATE 05/31/2023	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	9112	-	19325
11	111120 X	90535	-0-	-20585	-0-	80953	3	9582	9	Y	8711	8709	0			8
12	102827 X	91576	-0-	-11251	-0-	83434	3	8142	9	Y	7402	7401	0			9
01	102827 X	86380	-0-	-16447	-0-	78745	3	7635	9	Y	6941	6942	0			8
02	84504 X	73369	-0-	-11135	-0-	66998	3	6371	9	Y	5792	5785	0			15
03	93558 X	21122	-0-	-72436	-0-	19388	3	1734	9	Y	1576	1586	0			5
04	90540 X	-0-	-0-	-90540	-0-					Y	107	112	0			-0-
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 295065	COMPL.	DATE 05/11/2023	TOTAL	DEPTH	9183	PERF.	9262	-	16912
11	83790 X	61173	-0-	-22617	-0-	55262	3	5911	9	Y	5374	5372	0			5
12	69285 X	58609	-0-	-10676	-0-	54016	3	4593	9	Y	4175	4175	0			5
01	69285 X	51771	-0-	-17514	-0-	47921	3	3850	9	Y	3500	3501	0			4
02	57092 X	51236	-0-	-5856	-0-	47465	3	3771	9	Y	3428	3423	0			9
03	63209 X	5583	-0-	-57626	-0-	5151	3	432	9	Y	393	401	0			1
04	61170 X	-0-	-0-	-61170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	6H	RRCID	-> 295074	COMPL.	DATE 05/19/2023	TOTAL	DEPTH	8958	PERF.	9052	-	19284
11	87630 X	66412	-0-	-21218	-0-	58076	3	8336	9	Y	7578	7573	0			7
12	84134 X	75448	-0-	-8686	-0-	68400	3	7048	9	Y	6407	6407	0			7
01	84134 X	75184	-0-	-8950	-0-	68736	3	6448	9	Y	5862	5863	0			6
02	67183 X	67183	-0-	-0-	-0-	61866	3	5317	9	Y	4834	4828	0			12
03	73545 X	33770	-0-	-41684	-0-	30727	3	3043	9	Y	2766	2770	0			8
04	73020 X	40224	-0-	-32796	-0-	36233	3	3991	9	Y	3628	3627	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		CIMAREX ENERGY CO.		PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #:		16H	RRCID ->	295075	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL	DEPTH	9312	PERF.	9379 - 20085			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04															

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
PREWIT-BARBARO 23 L FEE														
WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 19957														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		59476 X	59476	-0-	-0-	-0-	51875	3	7601	9	Y	6910	6884	0
12		56383 X	56383	-0-	-0-	-0-	49155	3	7228	9	Y	6571	6587	0
01		63643 X	59051	-0-	-4592	-0-	51504	3	7547	9	Y	6861	6873	0
02		57484 X	51111	-0-	-6373	-0-	45132	3	5979	9	Y	5435	5421	0
03		63643 X	54479	-0-	-9164	-0-	48269	3	6210	9	Y	5645	5655	0
04		59490 X	52176	-0-	-7314	-0-	46686	3	5490	9	Y	4991	4990	0
AGILE 19-18 STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136														
11		169710 X	138961	-0-	-30749	-0-	131404	3	21	4	Y	6851	6882	0
							7536	9						
12		160301 X	139312	-0-	-20989	-0-	132117	3	20	4	Y	6523	6515	0
							7175	9						
01		160301 X	129223	-0-	-31078	-0-	122806	3	96	4	Y	5746	5740	0
							6321	9						
02		138040 X	113955	-0-	-24085	-0-	108248	3	27	4	Y	5164	5157	0
							5680	9						
03		143592 X	123179	-0-	-20413	-0-	117502	3	27	4	Y	5136	5170	0
							5650	9						
04		138960 X	114648	-0-	-24312	-0-	109357	3	25	4	Y	4787	4770	0
							5266	9						
AGILE 19-18 STATE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353														
11		164610 X	134518	-0-	-30092	-0-	126932	3	20	4	Y	6878	6910	0
							7566	9						
12		152613 X	135263	-0-	-17350	-0-	128043	3	20	4	Y	6545	6537	0
							7200	9						
01		143561 X	123246	-0-	-20315	-0-	116935	3	93	4	Y	5653	5647	0
							6218	9						
02		129668 X	109482	-0-	-20186	-0-	103895	3	26	4	Y	5055	5049	0
							5561	9						
03		139717 X	119439	-0-	-20278	-0-	113840	3	26	4	Y	5066	5099	0
							5573	9						
04		134520 X	111022	-0-	-23498	-0-	105846	3	24	4	Y	4684	4668	0
							5152	9						
AGILE 19-18 STATE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486														
11		174780 X	135713	-0-	-39067	-0-	131146	3	21	4	Y	4133	4151	0
							4546	9						
12		163370 X	135154	-0-	-28216	-0-	130844	3	20	4	Y	3900	3895	0
							4290	9						
01		163370 X	126480	-0-	-36890	-0-	122641	3	97	4	Y	3402	3399	0
							3742	9						
02		137312 X	110825	-0-	-26487	-0-	107535	3	27	4	Y	2966	2963	0
							3263	9						
03		141298 X	118755	-0-	-22543	-0-	115430	3	27	4	Y	2998	3017	0
							3298	9						
04		135720 X	107667	-0-	-28053	-0-	104603	3	24	4	Y	2764	2755	0
							3040	9						
COUNT TURF 47-38 STATE E														
WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306														
11		141900 X	113182	-0-	-28718	-0-	103417	3	9765	9	Y	8877	8883	0
12		137981 X	111346	-0-	-26635	-0-	102100	3	9246	9	Y	8405	8380	0
01		120435 X	103005	-0-	-17430	-0-	94368	3	8637	9	Y	7852	7883	0
02		108780 X	89408	-0-	-19372	-0-	82185	3	7223	9	Y	6566	6533	0
03		119877 X	96334	-0-	-23543	-0-	88896	3	7438	9	Y	6762	6795	0
04		113190 X	90429	-0-	-22761	-0-	83778	3	6651	9	Y	6046	6035	0

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
COUNT TURF 47-38 STATE G														
WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8705 - 19155														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	85920	X	76332	-0-	-9588	-0-	69511	3	6821	9	Y	6201	6206	0
12	88784	X	75732	-0-	-13052	-0-	69125	3	6607	9	Y	6006	5987	0
01	77779	X	70408	-0-	-7371	-0-	64059	3	6349	9	Y	5772	5794	0
02	70252	X	63867	-0-	-6385	-0-	58381	3	5486	9	Y	4987	4961	0
03	77779	X	67645	-0-	-10134	-0-	62055	3	5590	9	Y	5082	5108	0
04	75270	X	63364	-0-	-11906	-0-	58467	3	4897	9	Y	4452	4444	0
COUNT TURF 47-38 STATE F														
WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8688 - 19223														
11	163740	X	135796	-0-	-27944	-0-	125284	3	10512	9	Y	9556	9563	0
12	159774	X	133895	-0-	-25879	-0-	123944	3	9951	9	Y	9046	9019	0
01	142352	X	125350	-0-	-17002	-0-	116048	3	9302	9	Y	8456	8489	0
02	128576	X	109904	-0-	-18672	-0-	102009	3	7895	9	Y	7177	7141	0
03	142352	X	118102	-0-	-24250	-0-	109934	3	8168	9	Y	7425	7461	0
04	135810	X	110305	-0-	-25505	-0-	102945	3	7360	9	Y	6691	6678	0
COUNT TURF 47-38 STATE A														
WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8821 - 19110														
11	164820	X	85111	-0-	-79709	-0-	72508	3	12603	9	Y	11457	11446	0
12	170314	X	89948	-0-	-80366	-0-	77685	3	12263	9	Y	11148	11113	0
01	89211	X	89211	-0-	-0-	-0-	77804	3	11407	9	Y	10370	10412	0
02	79006	X	79006	-0-	-0-	-0-	69512	3	9494	9	Y	8631	8587	0
03	83454	X	83454	-0-	-0-	-0-	73812	3	9642	9	Y	8765	8809	0
04	80259	X	80259	-0-	-0-	-0-	71688	3	8571	9	Y	7792	7778	0
COUNT TURF 47-38 STATE B														
WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8920 - 19209														
11	146280	X	133051	-0-	-13229	-0-	123313	3	9738	9	Y	8853	8861	0
12	151156	X	129176	-0-	-21980	-0-	119802	3	9374	9	Y	8522	8496	0
01	128446	X	128446	-0-	-0-	-0-	119471	3	8975	9	Y	8159	8190	0
02	114293	X	114293	-0-	-0-	-0-	106582	3	7711	9	Y	7010	6974	0
03	113115	X	113115	-0-	-0-	-0-	105692	3	7423	9	Y	6748	6785	0
04	116372	X	116372	-0-	-0-	-0-	109087	3	7285	9	Y	6623	6609	0
COUNT TURF 47-38 STATE C														
WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936														
11	216420	X	156820	-0-	-59600	-0-	146305	3	10515	9	Y	9559	9567	0
12	194401	X	95915	-0-	-98486	-0-	89022	3	6893	9	Y	6266	6257	0
01	185318	X	91625	-0-	-93693	-0-	83944	3	7681	9	Y	6983	7003	0
02	155820	X	78174	-0-	-77646	-0-	71697	3	6477	9	Y	5888	5858	0
03	162037	X	87459	-0-	-74578	-0-	80593	3	6866	9	Y	6242	6271	0
04	156810	X	82078	-0-	-74732	-0-	76049	3	6029	9	Y	5481	5471	0
COUNT TURF 47-38 STATE D														
WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8928 - 19226														
11	237360	X	104031	-0-	-133329	-0-	94855	3	9176	9	Y	8342	8347	0
12	245272	X	110084	-0-	-135188	-0-	101090	3	8994	9	Y	8176	8150	0
01	105635	X	105635	-0-	-0-	-0-	97287	3	8348	9	Y	7589	7620	0
02	94776	X	94776	-0-	-0-	-0-	87787	3	6989	9	Y	6354	6322	0
03	104493	X	104493	-0-	-0-	-0-	97201	3	7292	9	Y	6629	6660	0
04	98850	X	98850	-0-	-0-	-0-	92360	3	6490	9	Y	5900	5890	0
CLYDE VAN DUSEN 12 WR A														
WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 10070 - 20420														
11	SHUT-IN		180739	-0-	180739	1147923	151671	3	29068	9	Y	26425	26429	0
12	SHUT-IN		174942	-0-	174942	1322865	147970	3	26972	9	Y	24520	24514	0
01	T. A.		66735	-0-	66735	1389600	56609	3	10126	9	Y	9205	9211	0
02	T. A.		24041	-0-	24041	1413641	20603	3	3438	9	Y	3125	3135	0
03	1531820	X	118179	-0-	-1413641	-0-	98111	3	20068	9	Y	18244	18233	0
04	122253	X	122253	-0-	-0-	-0-	105131	3	17122	9	Y	15565	15562	0

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438											
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C				WELL #:	4H	RRCID	->	296516	COMPL.	DATE	11/03/2023	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		SHUT-IN	170983	-0-	170983	1324128	144073	3	26910	9	Y	24464	24468	0	14	
12		SHUT-IN	163648	-0-	163648	1487776	139721	3	23927	9	Y	21752	21747	0	19	
01		T. A.	61160	-0-	61160	1548936	52538	3	8622	9	Y	7838	7844	0	13	
02		T. A.	49958	-0-	49958	1598894	41088	3	8870	9	Y	8064	8065	0	12	
03		T. A.	144318	-0-	144318	1743212	121819	3	22499	9	Y	20454	20449	0	17	
04		T. A.	135818	-0-	135818	1879030	118047	3	17771	9	Y	16155	16152	0	20	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E				WELL #:	6H	RRCID	->	296518	COMPL.	DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	9405	PERF.	9602 - 19973
11		SHUT-IN	161871	-0-	161871	1176783	136953	3	24918	9	Y	22653	22656	0	13	
12		SHUT-IN	149440	-0-	149440	1326223	127745	3	21695	9	Y	19723	19719	0	17	
01		T. A.	58229	-0-	58229	1384452	50180	3	8049	9	Y	7317	7322	0	12	
02		T. A.	65606	-0-	65606	1450058	55982	3	9624	9	Y	8749	8748	0	13	
03		1581671 X	131613	-0-	-1450058	-0-	112471	3	19142	9	Y	17402	17400	0	15	
04		133288 X	133288	-0-	-0-	-0-	116620	3	16668	9	Y	15153	15149	0	19	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G				WELL #:	8H	RRCID	->	296520	COMPL.	DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	9416	PERF.	9692 - 20070
11		SHUT-IN	171073	-0-	171073	1360436	146240	3	24833	9	Y	22575	22579	0	12	
12		SHUT-IN	161712	-0-	161712	1522148	140047	3	21665	9	Y	19695	19690	0	17	
01		T. A.	60670	-0-	60670	1582818	52675	3	7995	9	Y	7268	7273	0	12	
02		T. A.	45194	-0-	45194	1628012	36825	3	8369	9	Y	7608	7608	0	12	
03		1780523 X	152511	-0-	-1628012	-0-	131090	3	21421	9	Y	19474	19469	0	17	
04		163719 X	163719	-0-	-0-	-0-	145039	3	18680	9	Y	16982	16978	0	21	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR I				WELL #:	10H	RRCID	->	296521	COMPL.	DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	9469	PERF.	9877 - 20327
11		SHUT-IN	133340	-0-	133340	1129395	109600	3	23740	9	Y	21582	21585	0	12	
12		SHUT-IN	101195	-0-	101195	1230590	82015	3	19180	9	Y	17436	17433	0	15	
01		T. A.	42599	-0-	42599	1273189	35218	3	7381	9	Y	6710	6714	0	11	
02		T. A.	23618	-0-	23618	1296807	19430	3	4188	9	Y	3807	3812	0	6	
03		1395259 X	98452	-0-	-1296807	-0-	78831	3	19621	9	Y	17837	17828	0	15	
04		114831 X	114831	-0-	-0-	-0-	95746	3	19085	9	Y	17350	17344	0	21	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J				WELL #:	11H	RRCID	->	296522	COMPL.	DATE	12/17/2023	TOTAL	DEPTH	9286	PERF.	N/A
11		SHUT-IN	102309	-0-	102309	930861	79708	3	22601	9	Y	20546	20550	0	11	
12		SHUT-IN	66596	-0-	66596	997457	50615	3	15981	9	Y	14528	14527	0	12	
01		T. A.	32037	-0-	32037	1029494	24659	3	7378	9	Y	6707	6708	0	11	
02		T. A.	21824	-0-	21824	1051318	15253	3	6571	9	Y	5974	5976	0	9	
03		T. A.	82138	-0-	82138	1133456	62679	3	19459	9	Y	17690	17684	0	15	
04		T. A.	73341	-0-	73341	1206797	57539	3	15802	9	Y	14365	14362	0	18	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR H				WELL #:	9H	RRCID	->	296594	COMPL.	DATE	05/24/2024	TOTAL	DEPTH	9251	PERF.	9620 - 19875
11		SHUT-IN	101920	-0-	101920	1076740	82290	3	19630	9	Y	17845	17848	0	10	
12		SHUT-IN	80245	-0-	80245	1156985	63654	3	16591	9	Y	15083	15080	0	13	
01		T. A.	35104	-0-	35104	1192089	28882	3	6222	9	Y	5656	5660	0	9	
02		T. A.	32713	-0-	32713	1224802	25033	3	7680	9	Y	6982	6980	0	11	
03		1305455 X	80653	-0-	-1224802	-0-	64226	3	16427	9	Y	14934	14932	0	13	
04		76891 X	76891	-0-	-0-	-0-	63997	3	12894	9	Y	11722	11721	0	14	
CLYDE VAN DUSEN 12 WR F				WELL #:	7H	RRCID	->	296595	COMPL.	DATE	05/23/2024	TOTAL	DEPTH	9253	PERF.	9394 - 19835
11		SHUT-IN	111520	-0-	111520	1082148	90437	3	21083	9	Y	19166	19170	0	11	
12		SHUT-IN	93701	-0-	93701	1175849	75996	3	17705	9	Y	16095	16092	0	14	
01		T. A.	39429	-0-	39429	1215278	32730	3	6699	9	Y	6090	6094	0	10	
02		T. A.	79926	-0-	79926	1295204	67296	3	12630	9	Y	11482	11475	0	17	
*03		1393001 X	97797	-0-	-1295204	-0-	80682	3	17115	9	Y	15559	15563	0	13	
*04		91627 X	91627	-0-	-0-	-0-	77965	3	13662	9	Y	12420	12418	0	15	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR D														
WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 19927														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	124511	X	124511	-0-	-0-	-0-	101211	3	23300	9	Y	21182	21185	0
12	117800	X	95063	-0-	-22737	-0-	77543	3	17520	9	Y	15927	15925	0
01	117800	X	35281	-0-	-82519	-0-	28711	3	6570	9	Y	5973	5977	0
02	106400	X	37554	-0-	-68846	-0-	29583	3	7971	9	Y	7246	7245	0
03	117800	X	104109	-0-	-13691	-0-	85777	3	18332	9	Y	16665	16662	0
04	114000	X	99084	-0-	-14916	-0-	84156	3	14928	9	Y	13571	13568	0
CLYDE VAN DUSEN 12 WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9674 - 19981														
11	SHUT-IN		114681	-0-	114681	845610	92321	3	22360	9	Y	20327	20331	0
12	SHUT-IN		89659	-0-	89659	935269	72152	3	17507	9	Y	15915	15912	0
01	SHUT-IN		36656	-0-	36656	971925	29855	3	6801	9	Y	6183	6187	0
02	SHUT-IN		19737	-0-	19737	991662	15947	3	3790	9	Y	3445	3450	0
03	1025723	X	34061	-0-	-991662	-0-	24670	3	9391	9	Y	8537	8535	0
04	161070	X	44628	-0-	-116442	-0-	34163	3	10465	9	Y	9514	9509	0
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE														
WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420														
11	121290	X	72712	-0-	-48578	-0-	67247	3	5465	9	Y	4968	4948	0
12	125333	X	66261	-0-	-59072	-0-	61068	3	5193	9	Y	4721	4733	0
01	74772	X	64378	-0-	-10394	-0-	60251	3	4127	9	Y	3752	3763	0
02	67872	X	57178	-0-	-10694	-0-	54044	3	3134	9	Y	2849	2842	0
03	82185	X	82185	-0-	-0-	-0-	78479	3	3706	9	Y	3369	3373	0
04	72720	X	72641	-0-	-79	-0-	68956	3	3685	9	Y	3350	3348	0
LEONATUS 11 WR B														
WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9544 - 19964														
11	SHUT-IN		183314	-0-	183314	1070343	153601	3	29713	9	Y	27012	27016	0
12	SHUT-IN		149529	-0-	149529	1219872	126558	3	22971	9	Y	20883	20880	0
01	1366897	X	147025	-0-	-1219872	-0-	126158	3	20867	9	Y	18970	18957	0
02	191268	X	1061	-0-	-190207	-0-	944	3	117	9	Y	106	137	0
03	211761	X	104998	-0-	-106763	-0-	89696	3	15302	9	Y	13911	13899	0
04	204930	X	111551	-0-	-93379	-0-	96316	3	15235	9	Y	13850	13845	0
LEONATUS 11 WR A														
WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9480 - 19780														
11	SHUT-IN		150810	-0-	150810	905832	120989	3	29821	9	Y	27110	27116	0
12	SHUT-IN		124125	-0-	124125	1029957	101630	3	22495	9	Y	20450	20447	0
01	1148005	X	118048	-0-	-1029957	-0-	97653	3	20395	9	Y	18541	18528	0
02	179536	X	43914	-0-	-135622	-0-	37277	3	6637	9	Y	6034	6056	0
03	198772	X	70351	-0-	-128421	-0-	57357	3	12994	9	Y	11813	11812	0
04	150810	X	124529	-0-	-26281	-0-	105705	3	18824	9	Y	17113	17102	0
LEONATUS 11 WR F														
WELL #: 7H RRCID -> 298555 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9478 - 19948														
11	803528	X	143397	-0-	-660131	-0-	122566	3	20831	9	Y	18937	18939	0
12	139500	X	98133	-0-	-41367	-0-	84131	3	14002	9	Y	12729	12728	0
01	139500	X	63523	-0-	-75977	-0-	54271	3	9252	9	Y	8411	8408	0
02	126000	X	40042	-0-	-85958	-0-	34907	3	5135	9	Y	4668	4675	0
03	139500	X	127885	-0-	-11615	-0-	109762	3	18123	9	Y	16475	16468	0
04	135000	X	107676	-0-	-27324	-0-	94469	3	13207	9	Y	12006	12005	0
LEONATUS 11 WR G														
WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 19810														
11	124183	X	124183	-0-	-0-	-0-	99958	3	24225	9	Y	22023	22027	0
12	124620	X	108537	-0-	-16083	-0-	88629	3	19908	9	Y	18098	18094	0
01	124620	X	112169	-0-	-12451	-0-	93151	3	19018	9	Y	17289	17277	0
02	112560	X	-0-	-0-	-112560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	41	0
03	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	12636	3	4436	9	Y	4033	4030	0
04	120600	X	116105	-0-	-4495	-0-	96800	3	19305	9	Y	17550	17531	0

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.																	
LEONATUS 11 WR C																	
		WELL #:		4H	RRCID ->	298730	COMPL.	DATE 07/03/2024	TOTAL	DEPTH	9147	PERF.	9450 - 19750				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	1050066 X	149263	-0-	-900803	-0-	122730	3	26533	9	Y	24121	24126	0			13
12	0	155000 X	122858	-0-	-32142	-0-	102299	3	20559	9	Y	18690	18687	0			16
01	0	155000 X	112278	-0-	-42722	-0-	93840	3	18438	9	Y	16762	16750	0			28
02	0	140000 X	20751	-0-	-119249	-0-	17235	3	3516	9	Y	3196	3219	0			5
03	0	155000 X	89515	-0-	-65485	-0-	73919	3	15596	9	Y	14178	14171	0			12
04	0	149250 X	NO RPT	-0-	-149250	-0-					Y	NO RPT					12
		WELL #:		6H	RRCID ->	298759	COMPL.	DATE 06/27/2024	TOTAL	DEPTH	9163	PERF.	9350 - 19671				
11	0	150031	150031	-0-	150031	1082035	120814	3	29217	9	Y	26561	26566	0			15
12	0	132475	132475	-0-	132475	1214510	108869	3	23606	9	Y	21460	21457	0			18
01	0	1343490 X	128980	-0-	-1214510	-0-	106259	3	22721	9	Y	20655	20639	0			34
02	0	114800 X	4964	-0-	-109836	-0-	3607	3	1357	9	Y	1234	1266	0			2
03	0	127100 X	79200	-0-	-47900	-0-	63329	3	15871	9	Y	14428	14418	0			12
04	0	123000 X	NO RPT	-0-	-123000	-0-					Y	NO RPT					12
		WELL #:		5H	RRCID ->	298779	COMPL.	DATE 06/26/2024	TOTAL	DEPTH	9321	PERF.	9531 - 19873				
11	0	186954	186954	-0-	186954	1054626	156165	3	30789	9	Y	27990	27994	0			15
12	0	1210194 X	155568	-0-	-1054626	-0-	131696	3	23872	9	Y	21702	21698	0			19
01	0	176700 X	156993	-0-	-19707	-0-	134699	3	22294	9	Y	20267	20253	0			33
02	0	159600 X	27148	-0-	-132452	-0-	23497	3	3651	9	Y	3319	3347	0			5
03	0	176700 X	124123	-0-	-52577	-0-	105010	3	19113	9	Y	17375	17365	0			15
04	0	171000 X	NO RPT	-0-	-171000	-0-					Y	NO RPT					15
		WELL #:		9H	RRCID ->	298819	COMPL.	DATE 06/27/2024	TOTAL	DEPTH	9383	PERF.	9620 - 20217				
11	0	168134	168134	-0-	168134	993245	140137	3	27997	9	Y	25452	25456	0			14
12	0	139892	139892	-0-	139892	1133137	117270	3	22622	9	Y	20565	20561	0			18
01	0	1278065 X	144928	-0-	-1133137	-0-	123136	3	21792	9	Y	19811	19796	0			33
02	0	131852 X	30443	-0-	-101409	-0-	26020	3	4423	9	Y	4021	4048	0			6
03	0	145979 X	134829	-0-	-11150	-0-	112917	3	21912	9	Y	19920	19909	0			17
04	0	141270 X	NO RPT	-0-	-141270	-0-					Y	NO RPT					17
		WELL #:		5H	RRCID ->	299032	COMPL.	DATE 08/17/2024	TOTAL	DEPTH	9233	PERF.	9495 - 19850				
11	0	187273	187273	-0-	187273	648877	157021	3	30252	9	Y	27502	27475	0	33	8	26
12	0	152310	152310	-0-	152310	801187	128363	3	23947	9	Y	21770	21738	0	33	8	25
01	0	138482	138482	-0-	138482	939669	117725	3	20757	9	Y	18870	18875	0			20
02	0	998668 X	58999	-0-	-939669	-0-	50652	3	8347	9	Y	7588	7589	0			19
03	0	185938 X	58302	-0-	-127636	-0-	49305	3	8997	9	Y	8179	8173	0			25
04	0	179940 X	115147	-0-	-64793	-0-	98997	3	16150	9	Y	14682	14670	0			37
		WELL #:		3H	RRCID ->	299086	COMPL.	DATE 08/17/2024	TOTAL	DEPTH	9198	PERF.	9750 - 20057				
11	0	202283	202283	-0-	202283	595667	167772	3	34511	9	Y	31374	31346	0	34	8	29
12	0	165265	165265	-0-	165265	760932	138517	3	26748	9	Y	24316	24285	0	32	8	28
01	0	912642 X	151710	-0-	-760932	-0-	130260	3	21450	9	Y	19500	19507	0			21
02	0	178080 X	63151	-0-	-114929	-0-	54804	3	8347	9	Y	7588	7590	0			19
03	0	197160 X	14692	-0-	-182468	-0-	11895	3	2797	9	Y	2543	2554	0			8
04	0	190800 X	78264	-0-	-112536	-0-	66711	3	11553	9	Y	10503	10484	0			27
		WELL #:		4H	RRCID ->	299087	COMPL.	DATE 08/17/2024	TOTAL	DEPTH	9032	PERF.	9433 - 19814				
11	0	211151	211151	-0-	211151	840648	177612	3	33539	9	Y	30490	30470	0	32	8	29
12	0	190333	190333	-0-	190333	1030981	163243	3	27090	9	Y	24627	24595	0	33	8	28
01	0	150696	150696	-0-	150696	1181677	128972	3	21724	9	Y	19749	19756	0			21
02	0	1235541 X	53864	-0-	-1181677	-0-	46058	3	7806	9	Y	7096	7099	0			18
03	0	236530 X	30706	-0-	-205824	-0-	25599	3	5107	9	Y	4643	4647	0			14
04	0	228900 X	40397	-0-	-188503	-0-	33524	3	6873	9	Y	6248	6246	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438												
RIVA RIDGE 10 WR E				WELL #:	6H	RRCID ->	299088	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	9068	PERF.	9266	-	19622	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	0		95519	-0-	95519	95519	74753	3	20766	9	Y	18878	18796	0		82	
*09	0		208355	-0-	208355	303874	170438	3	37917	9	Y	34470	34465	0		87	
*10	0		100110	-0-	100110	403984	80968	3	19142	9	Y	17402	17476	0		13	
*11	0		80545	-0-	80545	484529	63981	3	16564	9	Y	15058	15057	0		14	
*12	0		66495	-0-	66495	551024	52867	3	13628	9	Y	12389	12389	0		14	
*01	0		80078	-0-	80078	631102	65358	3	14720	9	Y	13382	13382	0		14	
*02	0		29453	-0-	29453	660555	23999	3	5454	9	Y	4958	4959	0		13	
03	690106	X	29551	-0-	-660555	-0-	24152	3	5399	9	Y	4908	4906	0		15	
04	76350	X	34719	-0-	-41631	-0-	28453	3	6266	9	Y	5696	5697	0		14	
RIVA RIDGE 10 WR F				WELL #:	8H	RRCID ->	299090	COMPL. DATE	08/04/2024	TOTAL	DEPTH	9102	PERF.	12708	-	19709	
*08	0		49550	-0-	49550	49550	39507	3	10043	9	Y	9130	9090	0		40	
*09	0		61536	-0-	61536	111086	51003	3	10533	9	Y	9575	9591	0		24	
*10	0		18339	-0-	18339	129425	15640	3	2699	9	Y	2454	2477	0		1	
*11	0		31490	-0-	31490	160915	25758	3	5732	9	Y	5211	5207	0		5	
*12	0		45027	-0-	45027	205942	38287	3	6740	9	Y	6127	6125	0		7	
*01	0		46284	-0-	46284	252226	40062	3	6222	9	Y	5656	5657	0		6	
*02	0		17460	-0-	17460	269686	15175	3	2285	9	Y	2077	2078	0		5	
03	303476	X	33790	-0-	-269686	-0-	29643	3	4147	9	Y	3770	3764	0		11	
04	57630	X	21625	-0-	-36005	-0-	18902	3	2723	9	Y	2475	2480	0		6	
RIVA RIDGE 10 WR G				WELL #:	9H	RRCID ->	299098	COMPL. DATE	08/16/2024	TOTAL	DEPTH	9289	PERF.	9604	-	19981	
*11	0		217240	-0-	217240	397428	180028	3	37212	9	Y	33829	33821	0		32	
*12	0		158233	-0-	158233	555661	132595	3	25638	9	Y	23307	23312	0		27	
*01	0		167163	-0-	167163	722824	142026	3	25137	9	Y	22852	22854	0		25	
*02	0		68828	-0-	68828	791652	58976	3	9852	9	Y	8956	8958	0		23	
*03	888970	X	97318	-0-	-791652	-0-	82942	3	14376	9	Y	13069	13052	0		40	
*04	156595	X	156595	-0-	-0-	-0-	135798	3	20797	9	Y	18906	18898	0		48	
RIVA RIDGE 10 WR H				WELL #:	10H	RRCID ->	299099	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL	DEPTH	9128	PERF.	9614	-	19914	
*08	0		172823	-0-	172823	172823	134379	3	38444	9	Y	34949	34796	0		153	
*09	0		188408	-0-	188408	361231	147585	3	40823	9	Y	37112	37174	0		91	
*10	0		153436	-0-	153436	514667	120934	3	32502	9	Y	29547	29614	0		24	
*11	0		134241	-0-	134241	648908	107817	3	26424	9	Y	24022	24024	0		22	
*12	0		131298	-0-	131298	780206	108283	3	23015	9	Y	20923	20921	0		24	
*01	0		113533	-0-	113533	893739	94156	3	19377	9	Y	17615	17620	0		19	
*02	0		51518	-0-	51518	945257	43638	3	7880	9	Y	7164	7165	0		18	
03	1002354	X	57097	-0-	-945257	-0-	46137	3	10960	9	Y	9964	9952	0		30	
04	110100	X	89520	-0-	-20580	-0-	74490	3	15030	9	Y	13664	13659	0		35	
LEONATUS 11 WR I				WELL #:	10H	RRCID ->	299102	COMPL. DATE	06/27/2024	TOTAL	DEPTH	9224	PERF.	9590	-	20132	
11	0		108709	-0-	108709	829719	85796	3	22913	9	Y	20830	20833	0		12	
12	0		54126	-0-	54126	883845	41677	3	12449	9	Y	11317	11319	0		10	
01	963709	X	79864	-0-	-883845	-0-	65994	3	13870	9	Y	12609	12598	0		21	
02	85988	X	-0-	-0-	-85988	-0-	-0-				Y	3	24	0		-0-	
03	95201	X	55838	-0-	-39363	-0-	45252	3	10586	9	Y	9624	9616	0		8	
04	191126	X	191126	-0-	-0-	-0-	165277	3	25849	9	Y	23499	23478	0		29	
NYQUIST 25 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	299320	COMPL. DATE	02/10/2025	TOTAL	DEPTH	8472	PERF.	8745	-	19013	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	129875	X	NO RPT	-0-	-129875	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	299322	COMPL. DATE	02/10/2025	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 8935 - 19041				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	199520 X	NO RPT	-0-	-199520	-0-					Y	NO RPT				-0-
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	299323	COMPL. DATE	02/10/2025	TOTAL DEPTH	8248	PERF. 8441 - 18581				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	82250 X	NO RPT	-0-	-82250	-0-					Y	NO RPT				-0-
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		6HR	RRCID ->	299330	COMPL. DATE	03/01/2025	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 8844 - 19064				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	69046 X	NO RPT	-0-	-69046	-0-					N	NO RPT				-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	299362	COMPL. DATE	12/14/2024	TOTAL DEPTH	8907	PERF. 9150 - 19540				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*04	12138 X	NO RPT	-0-	-12138	-0-					Y	NO RPT				-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	299363	COMPL. DATE	11/16/2024	TOTAL DEPTH	8926	PERF. 9090 - 19556				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*04	4887 X	NO RPT	-0-	-4887	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOOKOUT 7 FEE WR B		WELL #:		3H	RRCID ->	299366	COMPL. DATE	01/16/2025	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 9205 - 19508				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOOKOUT 7 FEE WR C		WELL #:		4H	RRCID ->	299367	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 9016 - 19290				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOOKOUT 7 FEE WR H		WELL #:		9H	RRCID ->	299368	COMPL. DATE	01/16/2025	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 9480 - 19909				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	299369	COMPL. DATE	12/28/2024	TOTAL DEPTH	8873	PERF.	9300 - 19771
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-				Y	NO RPT		-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	299371	COMPL. DATE	12/28/2024	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9370 - 19871
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	6112 X	NO RPT	-0-	-6112	-0-				Y	NO RPT		-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	299372	COMPL. DATE	12/14/2024	TOTAL DEPTH	9063	PERF.	9210 - 19700
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	5076 X	NO RPT	-0-	-5076	-0-				Y	NO RPT		-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	299373	COMPL. DATE	11/16/2024	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	9282 - 19613
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	3766 X	NO RPT	-0-	-3766	-0-				Y	NO RPT		-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	299374	COMPL. DATE	11/17/2024	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9110 - 19457
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	6907 X	NO RPT	-0-	-6907	-0-				Y	NO RPT		-0-
RIVA RIDGE 10 WR I		WELL #:		11H	RRCID ->	299383	COMPL. DATE	08/17/2024	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9900 - 20373
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	138240 X	NO RPT	-0-	-138240	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	153600 X	NO RPT	-0-	-153600	-0-				Y	NO RPT		-0-
COG OPERATING LLC		166150										
TRAIL BOSS		WELL #:		404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330 - 13585
11	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8452	3	150	9	N	136	538
12	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9203	3	139	9	N	126	664
01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5621	3	83	9	N	75	739
02	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7435	3	123	9	N	112	468
03	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9074	3	127	9	N	115	204
04	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8808	3	122	9	N	111	315

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON											
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150																	
AUGUSTUS STATE		WELL #:		1001 H		RRCID ->		270906		COMPL. DATE		02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10275 - 14207					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11		20 X		20	-0-	-0-	-0-				20	3		N	-0-			197			
12		31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	N	-0-			197			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-			197			
02		28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-						N	N	-0-			197			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-			197			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-			197			

ELBOW DOWN						WELL #:		801H		RRCID ->		272204		COMPL. DATE		10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125	
11		150 X	-0-	-0-	-0-	-150	-0-						Y		20				261		
12		155 X	-0-	-0-	-0-	-155	-0-						Y		-0-				261		
01		T. A.		17	-0-	17	17				17	3		Y	-0-				261		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17						Y		-0-				261		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17						Y		-0-				261		
04		T. A.		36	-0-	36	53				36	3		Y	-0-				261		

CHUTE BUSTER						WELL #:		604 H		RRCID ->		272209		COMPL. DATE		08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		12				12		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	1	0		11		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				11		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				11		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		26				37		
04		T. A.		366	-0-	366	366				303	3		63	9	57	20	0	74		

GLENN						WELL #:		2003H		RRCID ->		274159		COMPL. DATE		09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10773 - 14040	
11		16347 X		16347	-0-	-0-	-0-				900	1	14941	3	Y	460	382	1		631	
											506	9									
12		14884 X		14884	-0-	-0-	-0-				930	1	13205	3	Y	681	383	1		929	
											749	9									
01		25885 X		12789	-0-	-13096	-0-				930	1	11494	3	Y	332	767	1		494	
											365	9									
*02		19096 X		7891	-0-	-11205	-0-				810	1	6632	3	Y	408	387	1		515	
											449	9									
*03		20677 X		931	-0-	-19746	-0-				930	1		1	9	Y	1			516	
04		16350 X		900	-0-	-15450	-0-				900	1				Y	-0-			516	

CARPENTER E UNIT						WELL #:		205H		RRCID ->		275861		COMPL. DATE		02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9665 - 12835	
11		T. A.		2539	-0-	2539	5727				1941	3	598	9	Y	544	947	1		373	
12		T. A.		2989	-0-	2989	8716				2565	3	424	9	Y	385	491	1		267	
01		8800 X		84	-0-	-8716	-0-				10	3		74	9	Y	67			334	
02		2352 X		412	-0-	-1940	-0-				412	3				Y	-0-			334	
03		8230 X		8230	-0-	-0-	-0-				7454	3		776	9	Y	705	561	1	478	
04		2700 X		66	-0-	-2634	-0-				14	3		52	9	Y	47			525	

CARPENTER F UNIT						WELL #:		224H		RRCID ->		277466		COMPL. DATE		12/02/2014		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10770 - 14835	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				616	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		6				622	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		5				627	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		3				630	
03		3100 N		3785	-0-	685	685				3569	3		216	9	N	196	191	1	635	
04		1904 N		1219	-0-	-685	-0-				1176	3		43	9	N	39			674	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC															
ALDRIN STATE UNIT															
		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		166150											
		WELL #:		2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10740 - 14628			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	BALANCE	
11	10710 X	2120	-0-	-8590	-0-	296	1	1554	3	Y	245	290	1	270	
12	12865 X	3309	-0-	-9556	-0-	270	9							270	
01	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	3309	3			Y	-0-			270	
02	6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	5			275	
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			275	
04	3210 X	68	-0-	-3142	-0-	47	1	21	3	Y	-0-			275	
MITCHELL STATE UNIT															
		WELL #:		822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10678 - 14545			
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			126	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			129	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129	
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	340	3	14	9	N	13			142	
04	3000 N	17700	-0-	14700	-0-	16845	3	855	9	N	777			919	
TRAIL BOSS															
		WELL #:		422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10565 - 14755			
11	13500 X	8077	-0-	-5423	-0-	960	1	6877	3	N	218	381	1	486	
12	13950 X	10872	-0-	-3078	-0-	240	9							781	
01	13950 X	10026	-0-	-3924	-0-	992	1	9555	3	N	295			781	
02	12600 X	11846	-0-	-754	-0-	325	9							781	
03	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	992	1	8722	3	N	284	382	1	683	
04	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	312	9							683	
						864	1	10457	3	N	477	374	1	786	
						525	9							786	
						992	1	10696	3	N	368	727	1	427	
						405	9							427	
						960	1	9245	3	N	359	376	1	410	
						395	9							410	
SHEPARD STATE															
		WELL #:		824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9711 - 13915			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	524	0	942	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			942	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			942	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			942	
03	83 X	83	-0-	-0-	-0-	43	3	40	9	Y	36			978	
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2334	3	43	9	Y	39			1017	
ARMSTRONG STATE															
		WELL #:		2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10693 - 14620			
11	8430 X	2735	-0-	-5695	-0-	210	1	2412	3	Y	103	237	1	390	
12	8711 X	2409	-0-	-6302	-0-	113	9							507	
01	9145 X	680	-0-	-8465	-0-	226	1	2054	3	Y	117			507	
02	5012 X	249	-0-	-4763	-0-	129	9							507	
03	2976 X	11	-0-	-2965	-0-	226	1	454	3	Y	-0-			507	
04	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	Y	-0-			507	
						11	3			Y	-0-			507	
						3385	3			Y	-0-			507	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 2021H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 278268		CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2015				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	17670 X	16834	-0-		-836	-0-	900	1	15481	3	Y	412	376	1		788
12	20057 X	4419	-0-		-15638	-0-	4173	3	246	9	Y	224	382	1		630
01	20336 X	7780	-0-		-12556	-0-	930	1	6384	3	Y	424				1054
02	18368 X	11844	-0-		-6524	-0-	466	9								
							420	1	11231	3	Y	175	380	1		849
03	20150 X	10493	-0-		-9657	-0-	193	9								
04	16830 X	4844	-0-		-11986	-0-	10458	3	35	9	Y	32	183	1		698
							4844	3			Y	-0-				698

ELBOW DOWN			WELL #: 823H			RRCID -> 278307	COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250					
11	10650 X	8370	-0-		-2280	-0-	670	1	7432	3	Y	244	166	0		226
12	11005 X	-0-	-0-		-11005	-0-	268	9								
01	T. A.	12471	-0-		12471	12471	930	1	11445	3	Y	-0-	87	66	0	226
							96	9								247
02	T. A.	10707	-0-		10707	23178	301	1	9868	3	Y	489	537	0		199
							538	9								
03	T. A.	10004	-0-		10004	33182	285	1	9218	3	Y	455	478	0		176
							501	9								
04	T. A.	5966	-0-		5966	39148	242	1	5413	3	Y	283	185	0		274
							311	9								

GRISSOM A			WELL #: 3022H			RRCID -> 278440	COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810					
11	18000 X	5392	-0-		-12608	-0-	568	1	4702	3	N	111	115	0		112
12	17403 X	17403	-0-		-0-	-0-	122	9								
01	21700 X	11559	-0-		-10141	-0-	582	1	16626	3	N	177	196	0		93
							195	9								
02	19600 X	-0-	-0-		-19600	-0-	451	1	10810	3	N	271	220	0		144
							298	9								
03	21700 X	12951	-0-		-8749	-0-	12738	3	8	4	N	19	65	0		98
							205	9				186	87	0		197
04	16830 X	11887	-0-		-4943	-0-	11758	3	5	4	N	113	226	0		84
							124	9								

CHUTE BUSTER			WELL #: 622H			RRCID -> 278888	COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372					
11	27750 X	12318	-0-		-15432	-0-	839	1	11245	3	Y	213				748
12	22847 X	870	-0-		-21977	-0-	234	9								
01	T. A.	867	-0-		867	867	867	1	3	9	Y	3	26	0		725
02	T. A.	14	-0-		14	881	867	1			Y	-0-				725
03	T. A.	14371	-0-		14371	15252	14	1	14089	3	Y	-0-				725
							31	1			Y	228				953
04	T. A.	11303	-0-		11303	26555	251	9								
							10	1	11147	3	Y	132	526	0		559
							1	4	145	9						

PETOSKEY STATE			WELL #: 2021H			RRCID -> 278889	COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584					
11	90 X	10	-0-		-80	-0-	10	3			N	-0-				562
12	31 X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-				562
01	31 N	-0-	-0-		-31	-0-					N	1	193	1		370
02	10 N	-0-	-0-		-10	-0-					N	-0-				370
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				370
04	20 N	20	-0-		-0-	-0-	20	3			N	-0-				370

FORD, WEST (WOLFCAMP)														31913 800														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: CULBERSON																											
COG OPERATING LLC														//CONT.///														//CONT.///																																																							
GLENN														WELL #: 2024H														RRCID -> 278893														COMPL. DATE 07/30/2015														TOTAL DEPTH 10397														PERF.10664 - 14870													
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE																																														
11		9270	X		6175		-0-		-3095		-0-						900	1		4732	3	Y			494			380	1						702																																																
12		11315	X		6068		-0-		-5247		-0-						543	9		4919	3	Y			199			382	1						519																																																
01		11315	X		5251		-0-		-6064		-0-						930	1		4053	3	Y			353			386	1						486																																																
02		10220	X		-0-		-0-		-10220		-0-						219	9					Y		-0-										486																																																
03		9610	X		-0-		-0-		-9610		-0-						810	1					Y		-0-										486																																																
04		6180	X		-0-		-0-		-6180		-0-						388	9					Y		-0-										486																																																
AUGUSTUS STATE																																																																																			
														WELL #: 1023H														RRCID -> 281265														COMPL. DATE 07/20/2016														TOTAL DEPTH 10001														PERF.10145 - 14185													
11		21090	X		60		-0-		-21030		-0-						60	1					N		-0-											554																																															
12		21793	X		-0-		-0-		-21793		-0-												N		-0-											554																																															
01		20646	X		-0-		-0-		-20646		-0-												N		-0-											554																																															
02		3500	X		9		-0-		-3491		-0-						9	3					N		-0-											554																																															
03		62	X		-0-		-0-		-62		-0-												N		-0-											554																																															
04		60	X		-0-		-0-		-60		-0-												N		-0-											554																																															
SHEPARD STATE																																																																																			
														WELL #: 825H														RRCID -> 281428														COMPL. DATE 05/20/2016														TOTAL DEPTH 10485														PERF.10595 - 14962													
11		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
12		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
01		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
02		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
03		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
04		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
SHEPARD STATE																																																																																			
														WELL #: 826H														RRCID -> 281429														COMPL. DATE 05/23/2016														TOTAL DEPTH 10236														PERF.10374 - 14710													
11		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
12		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
01		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
02		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
03		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
04		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
CARPENTER E UNIT																																																																																			
														WELL #: 222H														RRCID -> 281445														COMPL. DATE 08/26/2016														TOTAL DEPTH 10523														PERF.10743 - 14920													
11		T. A.			15063		-0-		15063				166726				430	1		12998	3	Y			1486			1353	0							933																																															
12		193686	X		26960		-0-		-166726		-0-						1635	9					Y		2372			2355	0							950																																															
01		22002	X		22002		-0-		-0-		-0-						1054	1		19032	3	Y			1742			1460	0							1232																																															
02		18854	X		18854		-0-		-0-		-0-						2609	9					Y		2589			2932	0							889																																															
03		4170	X		4170		-0-		-0-		-0-						918	1		15088	3	Y			2833			2833	0							889																																															
04		36587	X		36587		-0-		-0-		-0-						2848	9					Y		2804			2392	0							1301																																															
																	1054	1		3116	9	Y																																																													
																	1020	1		32483	3	Y																																																													
																	3084	9																																																																	
CARPENTER E UNIT																																																																																			
														WELL #: 223H														RRCID -> 281460														COMPL. DATE 08/18/2016														TOTAL DEPTH 9653														PERF. 9833 - 14120													
11		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
12		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
01		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
02		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
03		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															
04		0	Z	NO	RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO	RPT										-0-																																															

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//			31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC			//CONT.//			166150													
GRISSOM			WELL #:			1822H			RRCID -> 281536			COMPL. DATE 06/17/2016			TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					685	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					685	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					685	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					685	
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-		6054	3			N	-0-					685	
04	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-		13492	3	832	9	N	756	737	1			704	
ARMSTRONG STATE																			
					WELL #:			2823H			RRCID -> 281705			COMPL. DATE 10/21/2016			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950		
11	15030	X	3363	-0-	-11667	-0-		690	1	2620	3	Y	48	143	1			221	
								53	9										
12	15531	X	3135	-0-	-12396	-0-		704	1	2381	3	Y	45					266	
								50	9										
01	19933	X	738	-0-	-19195	-0-		704	1	34	3	Y	-0-					266	
02	11368	X	114	-0-	-11254	-0-		114	1			Y	-0-					266	
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-						Y	-0-					266	
04	3360	X	258	-0-	-3102	-0-		222	3	36	9	Y	33					299	
GRISSOM																			
					WELL #:			1823H			RRCID -> 281738			COMPL. DATE 11/18/2016			TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065		
11	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-						Y	32					293	
12	25792	X	-0-	-0-	-25792	-0-						Y	-0-					293	
01	23405	X	-0-	-0-	-23405	-0-						Y	-0-					293	
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-						Y	-0-					293	
03	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-		26153	3	1198	9	Y	1089	656	0			726	
04	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-		22804	3	895	9	Y	814	795	0			745	
ALDRIN STATE UNIT																			
					WELL #:			2821H			RRCID -> 281764			COMPL. DATE 12/21/2016			TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945		
11	23250	X	9800	-0-	-13450	-0-		1504	1	7909	3	Y	352	458	1			392	
								387	9										
12	24025	X	-0-	-0-	-24025	-0-						Y	-0-					392	
01	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-						Y	-0-					392	
02	18704	X	-0-	-0-	-18704	-0-						Y	-0-					399	
03	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-						Y	-0-					399	
04	9810	X	2530	-0-	-7280	-0-		1753	1	769	3	Y	7					406	
								8	9										
CHUTE BUSTER																			
					WELL #:			623H			RRCID -> 281868			COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625		
11	1170	X	881	-0-	-289	-0-		61	1	820	3	Y	-0-					-0-	
12	1643	X	63	-0-	-1580	-0-		63	1			Y	-0-					-0-	
01	T. A.		63	-0-	63	63		63	1			Y	-0-					-0-	
02	T. A.		14	-0-	14	77		14	1			Y	-0-					-0-	
03	T. A.		221	-0-	221	298		221	3			Y	-0-					-0-	
04	T. A.		21905	-0-	21905	22203		20	1	21752	3	Y	120					120	
								1	4	132	9								
GRISSOM																			
					WELL #:			1821H			RRCID -> 282200			COMPL. DATE 02/07/2017			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199		
11	14610	X	1387	-0-	-13223	-0-		1319	3	68	9	Y	62					942	
12	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-						Y	-0-					942	
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-						Y	-0-					942	
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-						Y	-0-					942	
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-		1703	3	1294	9	Y	1176	1333	0			785	
04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-		10372	3	143	9	Y	130	796	0			119	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
COG OPERATING LLC															
WETHERBEE UNIT															
WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	930 X	5	-0-	-925	-0-	5	3			Y	-0-			704	
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4			708	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			714	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			714	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			714	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			714	
WETHERBEE UNIT															
WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220															
11	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			160	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4			164	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			170	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			170	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			170	
CARPENTER E UNIT															
WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315															
11	T. A.	1581	-0-	1581	22394	420	1	1074	3	Y	79	520	1	54	
						87	9								
12	T. A.	1877	-0-	1877	24271	1666	3	211	9	Y	192	113	1	133	
01	25644 X	1373	-0-	-24271	-0-	1341	3	32	9	Y	29			162	
02	6916 X	558	-0-	-6358	-0-	555	3	3	9	Y	3			165	
03	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	20033	3			Y	-0-	165	1	-0-	
04	3210 X	300	-0-	-2910	-0-	300	3			Y	-0-			-0-	
GRISSOM A															
WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935															
11	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	1147	1	9492	3	Y	118	133	0	120	
						130	9								
12	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	648	1	18492	3	Y	228	228	0	120	
						251	9								
01	16089 X	15912	-0-	-177	-0-	622	1	14896	3	Y	358	288	0	190	
						394	9								
02	14532 X	7924	-0-	-6608	-0-	703	1	6590	3	Y	33	86	0	137	
						595	4	36	9						
03	19406 X	19051	-0-	-355	-0-	18982	3	13	4	Y	51	122	0	66	
						56	9								
04	18780 X	14704	-0-	-4076	-0-	14556	3	6	4	Y	129	98	0	97	
						142	9								
CARPENTER F UNIT															
WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425															
11	T. A.	3285	-0-	3285	3285	3132	3	153	9	Y	139	44	1	95	
12	T. A.	8002	-0-	8002	11287	7745	3	257	9	Y	234	167	1	162	
01	T. A.	8	-0-	8	11295	6	3	2	9	Y	2			164	
02	17460 X	6165	-0-	-11295	-0-	6165	3			Y	-0-			164	
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-	164	1	-0-	
04	9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A				//CONT.// //CONT.// WELL #: 3021H	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283764		CAPACITY COMPL. DATE 10/19/2017				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	21330 X	346	-0-	-20984	-0-	25 112	1 9	209	3	Y	102	102	0		103
12	22444 X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	325	257	0		171
01	22444 X	20156	-0-	-2288	-0-	787 530	1 9	18839	3	Y	482	397	0		256
02	20272 X	227	-0-	-20045	-0-	17 14	1 4	159	3 9	Y	34	115	0		175
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			37		Y	342	156	0		361
04	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	258	426	0		193
WETHERBEE UNIT				WELL #: 422H	RRCID -> 284003	COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390					
11	T. A.	24238	-0-	24238	83289	763 1327	1 9	22148	3	Y	1206	1078	0		631
12	110119 X	26830	-0-	-83289	-0-	490 1679	1 9	24661	3	Y	1526	1698	0		459
01	34007 X	17915	-0-	-16092	-0-	491 1207	1 9	16217	3	Y	1097	1060	0		496
02	30716 X	-0-	-0-	-30716	-0-					Y	-0-				496
03	26815 X	3618	-0-	-23197	-0-	660 205	1 9	2753	3	Y	186	306	0		376
04	25950 X	13949	-0-	-12001	-0-	13181	3	768	9	Y	698	379	0		695
WETHERBEE UNIT				WELL #: 424H	RRCID -> 284873	COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240					
11	T. A.	4582	-0-	4582	34425	137 480	1 9	3965	3	Y	436	711	0		228
12	T. A.	24220	-0-	24220	58645	440 1623	1 9	22157	3	Y	1475	1259	0		444
01	74675 X	16030	-0-	-58645	-0-	439 1078	1 9	14513	3	Y	980	981	0		443
02	22960 X	-0-	-0-	-22960	-0-					Y	-0-				443
03	25420 X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	263	274	0		432
04	23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	432	0		-0-
SHEPARD STATE				WELL #: 823H	RRCID -> 285029	COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192					
11	22920 X	18891	-0-	-4029	-0-	900 873	1 9	17118	3	N	794	825	0		607
12	23684 X	15612	-0-	-8072	-0-	930 571	1 9	14111	3	N	519	491	0		635
01	23684 X	982	-0-	-22702	-0-	930 1		52	3	N	-0-				635
02	20356 X	840	-0-	-19516	-0-	840 1				N	-0-				635
03	22382 X	16429	-0-	-5953	-0-	930 587	1 9	14912	3	N	534	373	0		796
04	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	900 870	1 9	20788	3	N	791	379	0		1208
ELBOW DOWN				WELL #: 824H	RRCID -> 285160	COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745					
11	16230 X	3174	-0-	-13056	-0-	230 391	1 9	2553	3	Y	355	436	0		329
12	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-				329
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	95	0		339
02	T. A.	19368	-0-	19368	19368	539 1148	1 9	17681	3	Y	1044	958	0		425
03	T. A.	22757	-0-	22757	42125	645 1225	1 9	20887	3	Y	1114	1107	0		432
04	T. A.	15968	-0-	15968	58093	658 1	1 4	14681	3 9	Y	571	449	0		554

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 166150														
WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	26010 X	21801	-0-	-4209	-0-	1077	1	19166	3	Y	1416	1460	0	418
12	26877 X	24263	-0-	-2614	-0-	1558	9	21458	3	Y	1445	1440	0	423
01	T. A.	22156	-0-	22156	22156	1215	1	19593	3	Y	1242	1325	0	340
02	T. A.	19842	-0-	19842	41998	1590	9	17658	3	Y	993	1015	0	318
03	T. A.	21756	-0-	21756	63754	1197	1	19423	3	Y	1017	1057	0	278
04	T. A.	16871	-0-	16871	80625	1366	9	14190	3	Y	1481	1297	0	462
						1092	1							
						1119	9							
						1052	1							
						1629	9							
GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082														
11	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	13319	3	1528	9	Y	1389	1252	0	356
12	10230 X	4605	-0-	-5625	-0-	469	1	3873	3	Y	239	463	0	132
01	9269 X	4684	-0-	-4585	-0-	263	9	4066	3	Y	21	138	0	15
02	10220 X	-0-	-0-	-10220	-0-	595	1			Y	-0-	15	0	-0-
03	11315 X	131	-0-	-11184	-0-	23	9	41	3	Y	72	15	0	57
04	10950 X	409	-0-	-10541	-0-	11	1	313	3	Y	46	78	0	25
						79	9							
						45	1							
						51	9							
GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120														
11	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	12926	3	548	9	Y	498	506	0	128
12	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	1364	1	11262	3	Y	525	362	0	291
01	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	578	9	13220	3	Y	572	458	0	405
02	11172 X	6245	-0-	-4927	-0-	1936	1	4847	3	Y	369	522	0	252
03	12369 X	2795	-0-	-9574	-0-	629	9	1594	3	Y	707	402	0	557
04	11970 X	6167	-0-	-5803	-0-	992	1	3499	3	Y	1965	1452	0	1070
						406	9							
						423	1							
						778	9							
						506	1							
						2162	9							
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087														
11	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	9708	3	1647	9	Y	1497	1331	0	384
12	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	1072	1	8849	3	Y	1378	1000	0	762
01	11501 X	8835	-0-	-2666	-0-	1516	9	6596	3	Y	1157	1101	0	818
02	11200 X	3223	-0-	-7977	-0-	966	1	2112	3	Y	617	1014	0	421
03	12400 X	2210	-0-	-10190	-0-	1273	9	1464	3	Y	325	489	0	257
04	12000 X	4452	-0-	-7548	-0-	432	1	3335	3	Y	576	519	0	314
						679	9							
						388	1							
						358	9							
						483	1							
						634	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1837H	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
						RRCID ->	286338	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	9292	PERF.	9521	-	13895		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-			2040	3	781	9	Y	710	631	0			182
12	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-			455	1	3761	3	Y	929	597	0			514
01	4309 X	2696	-0-	-1613	-0-			1022	9	1525	3	Y	862	766	0			610
02	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-			223	1									
03	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-			948	9	8865	3	Y	451	753	0			308
04	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-			1815	1	10920	3	Y	295	371	0			232
								496	9									
								2898	1									
								325	9									
								2566	1	17729	3	Y	177	313	0			96
								195	9									
GRISSOM				WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH		9545		PERF. 9628 - 14260		
11	1800 X	364	-0-	-1436	-0-			352	3	12	9	Y	11					113
12	1054 X	117	-0-	-937	-0-			114	3	3	9	Y	3					116
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					116
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1					117
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	29	0			88
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-							Y	416	118	0			386
GRISSOM				WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018				TOTAL DEPTH		9421		PERF. 9543 - 14195		
11	120 N	80	-0-	-40	-0-			69	3	11	9	Y	10					93
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	3			Y	-0-					93
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					93
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					93
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					70
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-			1300	3	11	9	Y	10	23	0			10
GRISSOM				WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH		9588		PERF. 9734 - 14295		
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-			695	3	245	9	Y	223	2	0			1121
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-			1222	3	89	9	Y	81	3	0			1199
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1199
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	14					1213
03	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-			1202	3	1	9	Y	1	302	0			912
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-			1299	3	715	9	Y	650	959	0			603
CHUTE BUSTER				WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH		9678		PERF. 9864 - 14635		
11	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-			998	1	17766	3	Y	169	174	0			50
12	17391 X	14263	-0-	-3128	-0-			186	9									
01	T. A.	13218	-0-	13218	13218			754	1	13321	3	Y	171	171	0			50
02	T. A.	13264	-0-	13264	26482			188	9									
03	T. A.	14259	-0-	14259	40741			735	1	12020	3	Y	421	356	0			115
04	T. A.	12713	-0-	12713	53454			463	9									
								732	1	11838	3	Y	631	544	0			202
								694	9									
								794	1	12703	3	Y	693	706	0			189
								762	9									
								860	1	11602	3	Y	228	346	0			71
								251	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150 WELL #: 1831H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 286944			CAPACITY COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179			CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			Y	-0-						4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						4
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1 0			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3 0			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE					172232 WELL #: 603H			RRCID -> 271789			COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
YAHTZEE					WELL #: 1402 H			RRCID -> 273719			COMPL. DATE 06/16/2013			TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15						187
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						187
HOLD EM WC					WELL #: 2201 H			RRCID -> 273852			COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863					
11	900	X	249	-0-	-651	-0-			5 1	244	9	N	222			374 1			135
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-						N	98			178 1			55
01	403	X	40	-0-	-363	-0-			2 1	1	3	N	34						89
									37	9									
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-						N	72						161
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						N	223			189 1			195
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-			1 3	253	9	N	230						425
PANDA UNIT					WELL #: 1002 H			RRCID -> 273995			COMPL. DATE 12/30/2013			TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052					
11	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-						N	97			371 1			7
12	15438	X	4012	-0-	-11426	-0-			1286 3	2124	4	N	547			397 1			157
									602 9										
01	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-			11405 3	800	4	N	1391			1389 1			159
									1530 9										
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-			3978 3	1094	4	N	1973			2092 1			40
									2170 9										
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-						N	167			191 1			16
04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-						N	-0-			16 1			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLACKJACK			//CONT.// //CONT.// WELL #: 1001H		31913 800 172232	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275084		CAPACITY COMPL. DATE 01/16/2014				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12870 X	2114	-0-	-10756	-0-	1156	1	958	9	N	871	1111	1			209
12	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1052	1	914	9	N	831	757	1			283
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	653	1	2	3	N	658	581	1			360
						1294	4	724	9							
02	1960 X	1868	-0-	-92	-0-	928	1	1	4	N	854	723	1			491
						939	9									
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	1074	1	2381	4	N	957	1111	1			337
						1053	9									
04	2580 X	1993	-0-	-587	-0-	1140	1	3	3	N	701	723	1			315
						79	4	771	9							

ROULETTE				WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063						
11	41480 X	41480	-0-	-0-	-0-	40906	3	574	9	N	522	370	1			385
12	35116 X	35116	-0-	-0-	-0-	34417	3	699	9	N	635	727	1			293
01	36589 X	36589	-0-	-0-	-0-	35926	3	663	9	N	603	564	1			332
02	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12362	3	397	9	N	361	185	1			508
03	71970 X	71970	-0-	-0-	-0-	69717	3	2253	9	N	2048	2208	1			348
04	41486 X	41486	-0-	-0-	-0-	38754	3	2732	9	N	2484	2359	1			473

DUST DEVIL				WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679						
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EL JEFE				WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223						
11	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	7863	3	652	9	Y	593	742	1			131
12	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7161	3	628	9	Y	571	475	1			227
01	6107 X	2586	-0-	-3521	-0-	2375	3	211	9	Y	192	337	1			82
02	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12837	3	109	9	Y	99	133	1			48
03	7440 X	4683	-0-	-2757	-0-	3587	3	1096	9	Y	996	698	1			346
04	7200 X	3185	-0-	-4015	-0-	2393	3	792	9	Y	720	858	1			208

BRONCO UNIT				WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921						
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	1809	1718	1			131
12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	1695	3	2800	4	Y	446	449	1			128
						491	9									
01	3751 X	2163	-0-	-1588	-0-	1921	3	135	4	Y	97	214	1			11
						107	9									
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	3203	3	881	4	Y	281	286	1			6
						309	9									
03	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	6002	3	52	4	Y	1048	954	1			100
						1153	9									
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	142	183	1			59

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE														CNTY: CULBERSON	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 172232															
WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	586	569	1		129
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	488	423	1		194
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	189	302	1		81
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	268	218	1		131
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	205	1		39
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	82	1		17
BRONCO UNIT														WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979	
11	30470 X	30470	-0-	-0-	-0-	27982	3	2309	4	Y	163	184	1		12
						179	9								
12	23301 X	23301	-0-	-0-	-0-	8731	3	14426	4	Y	131	105	1		38
						144	9								
01	9362 X	5745	-0-	-3617	-0-	4749	3	333	4	Y	603	572	1		69
						663	9								
02	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	8812	3	2424	4	Y	516	575	1		10
						568	9								
03	19364 X	19364	-0-	-0-	-0-	16931	3	148	4	Y	2077	1889	1		198
						2285	9								
04	9060 X	2115	-0-	-6945	-0-	1445	3	578	4	Y	84	247	1		35
						92	9								
EL JEFE														WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179	
11	8880 X	5317	-0-	-3563	-0-	4672	3	645	9	Y	586	569	1		129
12	9176 X	6016	-0-	-3160	-0-	5479	3	537	9	Y	488	423	1		194
01	9176 X	1286	-0-	-7890	-0-	1078	3	208	9	Y	189	302	1		81
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	236	202	1		115
03	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	6666	3	713	9	Y	648	538	1		225
04	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6504	3	502	9	Y	456	549	1		132
MONARCH STATE														WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
EVERYTHINGS BIGGER WC														WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANDA UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	11970 X	1487	-0-	-10483	-0-	1470	1	17	9	N	15			93
12	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	67			160
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			160
02	1400 X	938	-0-	-462	-0-	307	1	209	4	N	384	184	1	360
						422	9							
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	530	1	1962	4	N	1202	1279	1	283
						1322	9							
04	1500 X	376	-0-	-1124	-0-	129	1	97	4	N	136	371	1	48
						150	9							
BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157														
11	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	502	1	5887	3	N	2224	2235	0	84
						77	4	2446	9					
12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	654	1	7742	3	N	1642	1722	0	4
						54	4	1806	9					
01	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	721	1	6952	3	N	1909	1908	0	5
						59	4	2100	9					
02	28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	2790	1	24140	3	N	1104	1079	0	30
						64	4	1214	9					
03	25660 X	25660	-0-	-0-	-0-	2654	1	20678	3	N	1996	1967	0	59
						132	4	2196	9					
04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	872	1	5612	3	N	379	397	0	41
						109	4	417	9					
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627														
*07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			145
*08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			145
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	4	Y	-0-			145
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			145
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
BLUE HERON WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803														
11	1770 X	933	-0-	-837	-0-	827	1	106	9	N	96			454
12	1829 X	204	-0-	-1625	-0-	198	1	6	9	N	5			459
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	79	179	1	359
*02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-			359
*03	961 X	201	-0-	-760	-0-	177	1	24	9	N	22			381
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			381
GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448														
11	46140 X	46140	-0-	-0-	-0-	43612	3	2528	9	Y	2298	2307	0	19
12	44452 X	44452	-0-	-0-	-0-	41720	3	2732	9	Y	2484	2484	0	19
01	43149 X	43149	-0-	-0-	-0-	39697	3	3452	9	Y	3138	3125	0	32
02	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	30116	3	2553	9	Y	2321	2329	0	24
*03	39208 X	39208	-0-	-0-	-0-	36370	3	2838	9	Y	2580	2578	0	26
*04	41285 X	41285	-0-	-0-	-0-	38638	3	2647	9	Y	2406	2410	0	22

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
TEXAS TWO STEP WC														
WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	3	-0-	3	49	3	3			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			-0-
*12	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TEXAS WC														
WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055														
11	22830 X	11337	-0-	-11493	-0-	2023	1	6584	3	Y	2482	2370	1	436
12	18042 X	1650	-0-	-16392	-0-	2730	9							
01	14260 X	4473	-0-	-9787	-0-	156	1	264	3	Y	1115	909	1	642
02	12768 X	4631	-0-	-8137	-0-	3	4	1227	9					
03	14012 X	4764	-0-	-9248	-0-	2890	3	4	4	Y	1435	1060	1	1017
04	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-	1579	9							
						2383	3	3	4	Y	2041	2578	1	480
						2245	9							
						3718	3	16	4	Y	936	1130	1	286
						1030	9							
										Y	113			399
TEXAS WC														
WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084														
11	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	2720	1	8853	3	Y	2252	2186	1	396
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2477	9							
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	526	1	892	3	Y	533	622	1	307
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	9	4	586	9					
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	3045	3	4	4	Y	526	460	1	373
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	579	9							
						4458	3	6	4	Y	1126	1234	1	265
						1239	9							
						3159	3	14	4	Y	1759	1487	1	537
						1935	9							
										Y	-0-			537
TEXAS TWO STEP WC														
WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446														
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			-0-
*02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DRAKE UNIT														
WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003														
11	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	6822	3	3291	9	Y	2992	2983	0	26
12	5735 X	5204	-0-	-531	-0-	3228	3	1976	9	Y	1796	1808	0	14
01	8246 X	4833	-0-	-3413	-0-	3493	3	1340	9	Y	1218	1220	0	12
02	9436 X	3722	-0-	-5714	-0-	1656	3	2066	9	Y	1878	1871	0	19
*03	10447 X	4032	-0-	-6415	-0-	2622	3	1410	9	Y	1282	1288	0	13
04	10110 X	8074	-0-	-2036	-0-	5666	3	2408	9	Y	2189	2182	0	20

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE														CNTY: CULBERSON									
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 172232																							
WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195					261							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	546	571	1			236							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	176	1			295							
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1261	3	163	9	Y	148	190	1			253							
*03	22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	21761	3	974	9	Y	885	1051	1			87							
*04	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	24701	3	750	9	Y	682	568	1			201							
GREAT WHITE														WELL #:	2H	RRCID -> 284256	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 9447 - 19329				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
GREAT WHITE														WELL #:	4H	RRCID -> 284649	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 9444 - 19328				
11	37733 X	37733	-0-	-0-	-0-	34542	3	3191	9	Y	2901	2902	0			25							
12	42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	39058	3	3598	9	Y	3271	3271	0			25							
01	34636 X	34636	-0-	-0-	-0-	31927	3	2709	9	Y	2463	2463	0			25							
02	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	31910	3	2510	9	Y	2282	2284	0			23							
*03	47023 X	47023	-0-	-0-	-0-	43978	3	3045	9	Y	2768	2763	0			28							
*04	50962 X	50962	-0-	-0-	-0-	47837	3	3125	9	Y	2841	2843	0			26							
GREAT WHITE														WELL #:	9H	RRCID -> 284666	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 9274	PERF. 9295 - 19388				
11	32428 X	32428	-0-	-0-	-0-	29190	3	3238	9	Y	2944	2945	0			25							
12	29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	26179	3	3091	9	Y	2810	2814	0			21							
01	28706 X	23743	-0-	-4963	-0-	21047	3	2696	9	Y	2451	2447	0			25							
02	25928 X	23788	-0-	-2140	-0-	21552	3	2236	9	Y	2033	2037	0			21							
*03	28706 X	25903	-0-	-2803	-0-	23481	3	2422	9	Y	2202	2200	0			23							
04	27780 X	19020	-0-	-8760	-0-	16371	3	2649	9	Y	2408	2409	0			22							
GREAT WHITE														WELL #:	5H	RRCID -> 284674	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 9549	PERF. 9378 - 19472				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
GREAT WHITE														WELL #:	3H	RRCID -> 284746	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 9544	PERF. 9324 - 19422				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
GREAT WHITE														WELL #:	7H	RRCID -> 285129	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 9536	PERF. 9389 - 19488				
11	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	14234	3	1602	9	Y	1456	1455	0			12							
12	17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	15817	3	1573	9	Y	1430	1431	0			11							
01	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	13951	3	1551	9	Y	1410	1407	0			14							
02	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	14940	3	1443	9	Y	1312	1313	0			13							
*03	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	16071	3	1546	9	Y	1405	1404	0			14							
*04	34816 X	34816	-0-	-0-	-0-	33156	3	1660	9	Y	1509	1509	0			14							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC				//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	4701H	RRCID ->	285661	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	9648	PERF.10132	-	20128				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	40804 X	40804	-0-	-0-	-0-				4435	1	33922	3	N	2160	2402	0			119
12	46788 X	46788	-0-	-0-	-0-				5039	1	36604	3	N	4670	4435	0			354
01	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-				4869	1	30109	3	N	4272	4374	0			252
02	28188 X	28188	-0-	-0-	-0-				3779	1	19810	3	N	4175	4100	0			327
*03	42376 X	42376	-0-	-0-	-0-				4613	1	29051	3	N	7897	7873	0			351
*04	37251 X	37251	-0-	-0-	-0-				5285	1	25298	3	N	5982	5921	0			412
YELLOWFIN TUNA WC					WELL #:	4704H	RRCID ->	286315	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	9754	PERF. 9983	-	20200			
11	37230 X	27358	-0-	-9872	-0-				2321	1	17756	3	N	6585	6417	0			363
12	38391 X	38391	-0-	-0-	-0-				3932	1	28558	3	N	5359	5316	0			406
01	32557 X	32557	-0-	-0-	-0-				3754	1	23210	3	N	5061	5169	0			298
02	30919 X	30919	-0-	-0-	-0-				4222	1	22134	3	N	4143	4117	0			324
*03	38788 X	38788	-0-	-0-	-0-				4675	1	29448	3	N	4218	4354	0			188
04	37140 X	17602	-0-	-19538	-0-				2477	1	11855	3	N	2935	2921	0			202
YELLOWFIN TUNA WC					WELL #:	4703H	RRCID ->	286447	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL	DEPTH	9622	PERF. 9875	-	20086			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
YELLOWFIN TUNA WC					WELL #:	4702H	RRCID ->	286633	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL	DEPTH	9774	PERF.10108	-	20179			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
MOCKINGBIRD STATE WC					WELL #:	3404H	RRCID ->	286642	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL	DEPTH	9635	PERF. 9540	-	19650			
11	T. A.	1290	-0-	1290	2365		309	3	981	9	Y	892	886	0					8
12	T. A.	4029	-0-	4029	6394		2793	3	1236	9	Y	1124	1123	0					9
01	17713 X	11319	-0-	-6394	-0-		8477	3	2842	9	Y	2584	2567	0					26
02	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-		9513	3	2431	9	Y	2210	2214	0					22
*03	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-		16151	3	2771	9	Y	2519	2515	0					26
*04	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-		30665	3	2479	9	Y	2254	2259	0					21

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC				//CONT.// WELL #:	31913 800 3402H	NON-ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2018				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	-0-		22274	3	2442	9	Y	2220	2211	0			19
12	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	-0-		13331	3	2400	9	Y	2182	2184	0			17
01	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	-0-		23546	3	4026	9	Y	3660	3639	0			38
02	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	-0-		32849	3	2608	9	Y	2371	2385	0			24
*03	59402 X	59402	-0-	-0-	-0-	-0-		56373	3	3029	9	Y	2754	2750	0			28
*04	43449 X	43449	-0-	-0-	-0-	-0-		40358	3	3091	9	Y	2810	2812	0			26
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #:	3401H	RRCID ->	286856	COMPL. DATE 05/08/2018				TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485						
11	39120 X	12131	-0-	-26989	-0-	-0-		7691	3	4440	9	Y	4036	4041	0			35
12	40424 X	12677	-0-	-27747	-0-	-0-		8592	3	4085	9	Y	3714	3721	0			28
01	29853 X	16224	-0-	-13629	-0-	-0-		14821	3	1403	9	Y	1275	1290	0			13
02	26964 X	6107	-0-	-20857	-0-	-0-		3339	3	2768	9	Y	2516	2503	0			26
*03	25451 X	4626	-0-	-20825	-0-	-0-		1181	3	3445	9	Y	3132	3126	0			32
*04	26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	-0-		22960	3	3990	9	Y	3627	3625	0			34
MOCKINGBIRD STATE WC				WELL #:	3403H	RRCID ->	286858	COMPL. DATE 06/04/2018				TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430						
11	T. A.	27452	-0-	27452	188464	-0-		22374	3	5078	9	Y	4616	4618	0			40
12	219660 X	31196	-0-	-188464	-0-	-0-		26499	3	4697	9	Y	4270	4277	0			33
01	37467 X	37467	-0-	-0-	-0-	-0-		31990	3	5477	9	Y	4979	4961	0			51
02	46859 X	46859	-0-	-0-	-0-	-0-		41997	3	4862	9	Y	4420	4426	0			45
*03	31217 X	22894	-0-	-8323	-0-	-0-		19647	3	3247	9	Y	2952	2967	0			30
04	33510 X	12277	-0-	-21233	-0-	-0-		10099	3	2178	9	Y	1980	1992	0			18
GREAT WHITE				WELL #:	6H	RRCID ->	287106	COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366						
11	50310 X	30064	-0-	-20246	-0-	-0-		27755	3	2309	9	Y	2099	2101	0			18
12	50189 X	31089	-0-	-19100	-0-	-0-		28751	3	2338	9	Y	2125	2127	0			16
01	28937 X	28937	-0-	-0-	-0-	-0-		26729	3	2208	9	Y	2007	2002	0			21
02	32008 X	32008	-0-	-0-	-0-	-0-		29812	3	2196	9	Y	1996	1997	0			20
*03	36591 X	36591	-0-	-0-	-0-	-0-		34337	3	2254	9	Y	2049	2048	0			21
*04	26858 X	26858	-0-	-0-	-0-	-0-		24605	3	2253	9	Y	2048	2050	0			19
BLUE MARLIN STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	287471	COMPL. DATE 11/01/2018				TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011						
11	61680 X	28311	-0-	-33369	-0-	-0-		2150	1	25196	3	N	577	583	0			22
								330	4	635	9							
12	62961 X	40908	-0-	-22053	-0-	-0-		3079	1	36467	3	N	1006	1025	0			3
								255	4	1107	9							
01	58683 X	27203	-0-	-31480	-0-	-0-		2472	1	23822	3	N	644	645	0			2
								201	4	708	9							
02	43736 X	21986	-0-	-21750	-0-	-0-		2272	1	19662	3	N	-0-	2	0			-0-
								52	4									
03	48422 X	19673	-0-	-28749	-0-	-0-		2225	1	17338	3	N	-0-					-0-
								110	4									
04	39600 X	15924	-0-	-23676	-0-	-0-		2106	1	13554	3	N	-0-					-0-
								264	4									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	61792 X	61792	-0-	-0-	-0-	4526 1	53034 3	685 4	N	3215	3165 0			121
12	71646 X	71646	-0-	-0-	-0-	5253 1	62211 3	435 4	N	3406	3518 0			9
01	57070 X	57070	-0-	-0-	-0-	4978 1	47972 3	405 4	N	3377	3377 0			9
02	47600 X	40325	-0-	-7275	-0-	3906 1	33796 3	90 4	N	2303	2249 0			63
03	52700 X	47287	-0-	-5413	-0-	5097 1	39709 3	253 4	N	2025	2028 0			60
04	51000 X	33682	-0-	-17318	-0-	4207 1	27081 3	527 4	N	1697	1574 0			183
BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467														
11	92190 X	45044	-0-	-47146	-0-	3287 1	38522 3	505 4	N	2482	2505 0			93
12	92132 X	16679	-0-	-75453	-0-	1059 1	12541 3	88 4	N	2719	2805 0			7
01	64046 X	42450	-0-	-21596	-0-	3700 1	35654 3	301 4	N	2541	2541 0			7
02	55692 X	34836	-0-	-20856	-0-	3327 1	28790 3	77 4	N	2402	2343 0			66
03	61659 X	37868	-0-	-23791	-0-	4029 1	31388 3	200 4	N	2046	2051 0			61
04	45030 X	34746	-0-	-10284	-0-	4345 1	27965 3	544 4	N	1720	1596 0			185
BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419														
11	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	12207 3	2927 9		Y	2661	2658 0			24
12	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	10821 3	3106 9		Y	2824	2827 0			21
01	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	12556 3	2921 9		Y	2655	2654 0			22
02	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	10878 3	2428 9		Y	2207	2207 0			22
*03	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	9594 3	2793 9		Y	2539	2533 0			28
*04	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	11859 3	2917 9		Y	2652	2657 0			23
BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249														
11	27390 X	26241	-0-	-1149	-0-	20706 3	5535 9		Y	5032	5028 0			45
12	28303 X	22097	-0-	-6206	-0-	17132 3	4965 9		Y	4514	4526 0			33
01	23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	19347 3	4500 9		Y	4091	4089 0			35
02	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	17607 3	3771 9		Y	3428	3428 0			35
*03	25321 X	25321	-0-	-0-	-0-	20754 3	4567 9		Y	4152	4141 0			46
*04	17481 X	17481	-0-	-0-	-0-	13913 3	3568 9		Y	3244	3262 0			28
BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235														
11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	6575 3	1965 9		Y	1786	1788 0			16
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	5095 3	1774 9		Y	1613	1617 0			12
01	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	10469 3	2473 9		Y	2248	2241 0			19
02	6692 X	3840	-0-	-2852	-0-	3034 3	806 9		Y	733	745 0			7
*03	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	11348 3	3946 9		Y	3587	3555 0			39
*04	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	14995 3	5914 9		Y	5376	5369 0			46

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA				//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	4H	RRCID ->	287826	COMPL.	DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	19955	3	3973	9	Y	3612	3612	0	32	
12		23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	19307	3	3991	9	Y	3628	3633	0	27	
01		27525 X	27525	-0-	-0-	-0-	22582	3	4943	9	Y	4494	4483	0	38	
02		29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	24279	3	5379	9	Y	4890	4879	0	49	
*03		34243 X	34243	-0-	-0-	-0-	28908	3	5335	9	Y	4850	4846	0	53	
*04		44335 X	44335	-0-	-0-	-0-	39796	3	4539	9	Y	4126	4144	0	35	
HOLD EM WC				WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL.	DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268
11		29580 X	18907	-0-	-10673	-0-	16301	3	2606	9	Y	2369	2368	0	20	
12		25203 X	18844	-0-	-6359	-0-	16015	3	2829	9	Y	2572	2572	0	20	
01		15841 X	14925	-0-	-916	-0-	12716	3	2209	9	Y	2008	2007	0	21	
02		14308 X	10162	-0-	-4146	-0-	8721	3	1441	9	Y	1310	1318	0	13	
*03		16404 X	16404	-0-	-0-	-0-	14475	3	1929	9	Y	1754	1749	0	18	
*04		20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	18700	3	2125	9	Y	1932	1932	0	18	
HOLD EM WC				WELL #:		2205H	RRCID ->	287844	COMPL.	DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9718	PERF.10376	- 20573
11		23790 X	23344	-0-	-446	-0-	19849	3	3495	9	Y	3177	3178	0	27	
12		24583 X	24478	-0-	-105	-0-	20517	3	3961	9	Y	3601	3601	0	27	
01		23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	19819	3	3882	9	Y	3529	3520	0	36	
02		21280 X	17278	-0-	-4002	-0-	13974	3	3304	9	Y	3004	3009	0	31	
*03		24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	20503	3	3572	9	Y	3247	3245	0	33	
*04		26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	23365	3	3418	9	Y	3107	3111	0	29	
EVERYTHINGS BIGGER				WELL #:		2H	RRCID ->	288186	COMPL.	DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10526	- 20801
11		108600 X	39910	-0-	-68690	-0-	3007	1	35233	3	N	1098	1087	0	41	
							462	4	1208	9						
12		112220 X	73133	-0-	-39087	-0-	5510	1	65256	3	N	1737	1774	0	4	
							456	4	1911	9						
01		102238 X	56720	-0-	-45518	-0-	5104	1	49187	3	N	1831	1830	0	5	
							415	4	2014	9						
02		59486 X	59486	-0-	-0-	-0-	5574	1	48231	3	N	5047	4913	0	139	
							129	4	5552	9						
03		73129 X	54863	-0-	-18266	-0-	5703	1	44431	3	N	4042	4061	0	120	
							283	4	4446	9						
04		70770 X	32350	-0-	-38420	-0-	3791	1	24404	3	N	3345	3104	0	361	
							475	4	3680	9						
ALPHA STATE				WELL #:		1H	RRCID ->	288298	COMPL.	DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10424	- 20404
11		32880 X	23240	-0-	-9640	-0-	19161	3	4079	9	Y	3708	3718	0	33	
12		40921 X	40921	-0-	-0-	-0-	34108	3	6813	9	Y	6194	6181	0	46	
01		38979 X	38979	-0-	-0-	-0-	33028	3	5951	9	Y	5410	5410	0	46	
02		24780 X	21730	-0-	-3050	-0-	18512	3	3218	9	Y	2925	2942	0	29	
*03		30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	25620	3	4381	9	Y	3983	3968	0	44	
*04		29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	24801	3	4413	9	Y	4012	4022	0	34	
ALPHA STATE				WELL #:		2H	RRCID ->	288299	COMPL.	DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.10228	- 19826
11		43260 X	38141	-0-	-5119	-0-	32767	3	5374	9	Y	4885	4896	0	43	
12		44702 X	30482	-0-	-14220	-0-	26248	3	4234	9	Y	3849	3864	0	28	
01		35805 X	31215	-0-	-4590	-0-	26756	3	4459	9	Y	4054	4048	0	34	
02		32340 X	25116	-0-	-7224	-0-	21039	3	4077	9	Y	3706	3703	0	37	
*03		68254 X	68254	-0-	-0-	-0-	62714	3	5540	9	Y	5036	5018	0	55	
*04		39292 X	39292	-0-	-0-	-0-	33762	3	5530	9	Y	5027	5039	0	43	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE			//CONT.// WELL #:			31913 800 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288353		CAPACITY COMPL. DATE 08/09/2019			CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	54090 X	42129	-0-	-11961	-0-	-0-	42110	3	19	9	Y	17	17	0	-0-	
12	77941 X	77941	-0-	-0-	-0-	-0-	77941	3			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	77037	-0-	77037	77037		76166	3	871	9	Y	792	785	0	7	
02	T. A.	61628	-0-	61628	138665		60373	3	1255	9	Y	1141	1136	0	12	
*03	T. A.	59660	-0-	59660	198325		58356	3	1304	9	Y	1185	1184	0	13	
04	T. A.	65376	-0-	65376	263701		64054	3	1322	9	Y	1202	1205	0	10	
TWISTER STATE					WELL #:	1H	RRCID -> 288410	COMPL. DATE 09/18/2019			TOTAL	DEPTH 10449	PERF.10138 - 20483			
11	125370 X	119481	-0-	-5889	-0-	-0-	112405	3	7076	9	Y	6433	6437	0	57	
12	129549 X	118677	-0-	-10872	-0-	-0-	111576	3	7101	9	Y	6455	6464	0	48	
01	142507 X	125092	-0-	-17415	-0-	-0-	118532	3	6560	9	Y	5964	5962	0	50	
02	127820 X	101906	-0-	-25914	-0-	-0-	96477	3	5429	9	Y	4935	4935	0	50	
*03	141267 X	112129	-0-	-29138	-0-	-0-	106402	3	5727	9	Y	5206	5199	0	57	
*04	143662 X	143662	-0-	-0-	-0-	-0-	137415	3	6247	9	Y	5679	5688	0	48	
HOLD EM WC					WELL #:	2203H	RRCID -> 288424	COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL	DEPTH 9710	PERF.10120 - 20366			
11	25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	-0-	23251	3	1882	9	Y	1711	1710	0	15	
12	21607 X	18062	-0-	-3545	-0-	-0-	16273	3	1789	9	Y	1626	1629	0	12	
01	23715 X	16228	-0-	-7487	-0-	-0-	14590	3	1638	9	Y	1489	1486	0	15	
02	21420 X	13966	-0-	-7454	-0-	-0-	12323	3	1643	9	Y	1494	1494	0	15	
*03	23715 X	23435	-0-	-280	-0-	-0-	21423	3	2012	9	Y	1829	1825	0	19	
*04	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	-0-	26300	3	1902	9	Y	1729	1732	0	16	
TWISTER STATE					WELL #:	3H	RRCID -> 288469	COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL	DEPTH 10425	PERF.10175 - 20535			
11	83070 X	70304	-0-	-12766	-0-	-0-	66524	3	3780	9	Y	3436	3441	0	30	
12	81499 X	73509	-0-	-7990	-0-	-0-	69796	3	3713	9	Y	3375	3380	0	25	
01	74214 X	56258	-0-	-17956	-0-	-0-	52785	3	3473	9	Y	3157	3155	0	27	
02	67032 X	50995	-0-	-16037	-0-	-0-	48198	3	2797	9	Y	2543	2544	0	26	
*03	74214 X	59996	-0-	-14218	-0-	-0-	56459	3	3537	9	Y	3215	3206	0	35	
04	71130 X	64341	-0-	-6789	-0-	-0-	60972	3	3369	9	Y	3063	3072	0	26	
TWISTER STATE					WELL #:	4H	RRCID -> 288470	COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL	DEPTH 10663	PERF.10819 - 20853			
11	49798 X	49798	-0-	-0-	-0-	-0-	48317	3	1481	9	Y	1346	1347	0	12	
12	50403 X	50403	-0-	-0-	-0-	-0-	48530	3	1873	9	Y	1703	1702	0	13	
01	59341 X	59341	-0-	-0-	-0-	-0-	57904	3	1437	9	Y	1306	1308	0	11	
02	45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	-0-	44742	3	1230	9	Y	1118	1118	0	11	
*03	49600 X	39794	-0-	-9806	-0-	-0-	38628	3	1166	9	Y	1060	1059	0	12	
*04	49732 X	49732	-0-	-0-	-0-	-0-	48334	3	1398	9	Y	1271	1272	0	11	
HOLD EM WC					WELL #:	2202H	RRCID -> 288520	COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL	DEPTH 9614	PERF. 9929 - 20124			
11	31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	-0-	29194	3	2790	9	Y	2536	2535	0	22	
12	40204 X	40204	-0-	-0-	-0-	-0-	37539	3	2665	9	Y	2423	2427	0	18	
01	40205 X	40205	-0-	-0-	-0-	-0-	38059	3	2146	9	Y	1951	1949	0	20	
02	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	-0-	26916	3	1970	9	Y	1791	1793	0	18	
*03	32642 X	32642	-0-	-0-	-0-	-0-	30132	3	2510	9	Y	2282	2277	0	23	
*04	55218 X	55218	-0-	-0-	-0-	-0-	51982	3	3236	9	Y	2942	2938	0	27	
HEAD HONCHO STATE					WELL #:	2H	RRCID -> 288761	COMPL. DATE 10/30/2019			TOTAL	DEPTH 9926	PERF.10257 - 20443			
11	31860 X	25363	-0-	-6497	-0-	-0-	21124	3	4239	9	Y	3854	3858	0	34	
12	30721 X	27748	-0-	-2973	-0-	-0-	23209	3	4539	9	Y	4126	4130	0	30	
01	30535 X	28044	-0-	-2491	-0-	-0-	24115	3	3929	9	Y	3572	3572	0	30	
02	27384 X	14184	-0-	-13200	-0-	-0-	12611	3	1573	9	Y	1430	1446	0	14	
*03	28086 X	2667	-0-	-25419	-0-	-0-	679	3	1988	9	Y	1807	1801	0	20	
04	27150 X	5700	-0-	-21450	-0-	-0-	1454	3	4246	9	Y	3860	3847	0	33	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON //CONT.// 172232 WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	30363	3	5554	9	Y	5049	5049	0	45
12	34441 X	30934	-0-	-3507	-0-	26167	3	4767	9	Y	4334	4347	0	32
01	32770 X	32770	-0-	-0-	-0-	28268	3	4502	9	Y	4093	4090	0	35
02	26180 X	16125	-0-	-10055	-0-	13262	3	2863	9	Y	2603	2612	0	26
*03	28985 X	5437	-0-	-23548	-0-	1386	3	4051	9	Y	3683	3669	0	40
04	28050 X	8658	-0-	-19392	-0-	2045	3	6613	9	Y	6012	6001	0	51
LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151														
11	45420 X	41258	-0-	-4162	-0-	34830	3	6428	9	Y	5844	5850	0	52
12	46934 X	39732	-0-	-7202	-0-	33678	3	6054	9	Y	5504	5515	0	41
01	46267 X	46267	-0-	-0-	-0-	40156	3	6111	9	Y	5555	5549	0	47
02	39764 X	39764	-0-	-0-	-0-	34516	3	5248	9	Y	4771	4770	0	48
*03	43100 X	43100	-0-	-0-	-0-	37708	3	5392	9	Y	4902	4896	0	54
*04	43300 X	43300	-0-	-0-	-0-	38168	3	5132	9	Y	4665	4679	0	40
LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417														
11	52085 X	52085	-0-	-0-	-0-	43799	3	8286	9	Y	7533	7523	0	67
12	74280 X	74280	-0-	-0-	-0-	65018	3	9262	9	Y	8420	8425	0	62
01	60874 X	60874	-0-	-0-	-0-	52955	3	7919	9	Y	7199	7200	0	61
02	57673 X	57673	-0-	-0-	-0-	50401	3	7272	9	Y	6611	6605	0	67
*03	57162 X	57162	-0-	-0-	-0-	49914	3	7248	9	Y	6589	6584	0	72
04	44190 X	40018	-0-	-4172	-0-	35165	3	4853	9	Y	4412	4447	0	37
MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276														
11	53540 X	53540	-0-	-0-	-0-	46169	3	7371	9	Y	6701	6719	0	57
12	69655 X	69655	-0-	-0-	-0-	61074	3	8581	9	Y	7801	7798	0	60
01	73687 X	73687	-0-	-0-	-0-	64419	3	9268	9	Y	8425	8399	0	86
02	57600 X	57600	-0-	-0-	-0-	49404	3	8196	9	Y	7451	7461	0	76
*03	68622 X	68622	-0-	-0-	-0-	59407	3	9215	9	Y	8377	8367	0	86
*04	98376 X	98376	-0-	-0-	-0-	88974	3	9402	9	Y	8547	8554	0	79
BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530														
11	49174 X	49174	-0-	-0-	-0-	40301	3	8873	9	N	8066	8077	0	71
12	47244 X	44633	-0-	-2611	-0-	35854	3	8779	9	N	7981	7993	0	59
01	55614 X	44919	-0-	-10695	-0-	36727	3	8192	9	N	7447	7443	0	63
02	49028 X	42220	-0-	-6808	-0-	34255	3	7965	9	N	7241	7231	0	73
*03	53909 X	46258	-0-	-7651	-0-	37899	3	8359	9	N	7599	7589	0	83
*04	49465 X	49465	-0-	-0-	-0-	41042	3	8423	9	N	7657	7675	0	65
LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289														
11	64254 X	64254	-0-	-0-	-0-	55547	3	8707	9	Y	7915	7920	0	70
12	47792 X	47792	-0-	-0-	-0-	41266	3	6526	9	Y	5933	5959	0	44
01	44098 X	44098	-0-	-0-	-0-	37608	3	6490	9	Y	5900	5894	0	50
02	38913 X	38913	-0-	-0-	-0-	32944	3	5969	9	Y	5426	5421	0	55
*03	40083 X	37326	-0-	-2757	-0-	31937	3	5389	9	Y	4899	4900	0	54
04	38790 X	38763	-0-	-27	-0-	33618	3	5145	9	Y	4677	4691	0	40
MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//		172232											
MONARCH STATE				WELL #:		4H		RRCID -> 289076		COMPL. DATE 03/16/2020		TOTAL DEPTH 9680		PERF.10117 - 20156			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	22710 X	22152	-0-	-558	-0-	19508	3	2644	9	Y	2404	2409	0		21		
12	30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	26948	3	3168	9	Y	2880	2879	0		22		
01	26647 X	26647	-0-	-0-	-0-	23862	3	2785	9	Y	2532	2528	0		26		
02	26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	23599	3	2573	9	Y	2339	2341	0		24		
*03	36712 X	36712	-0-	-0-	-0-	32869	3	3843	9	Y	3494	3482	0		36		
*04	31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	28429	3	3020	9	Y	2745	2756	0		25		
DIVA				WELL #:		2H		RRCID -> 289370		COMPL. DATE 12/11/2019		TOTAL DEPTH 9938		PERF.10396 - 20461			
11	64408 X	64408	-0-	-0-	-0-	56853	3	7555	9	Y	6868	6869	0		61		
12	44299 X	40968	-0-	-3331	-0-	35132	3	5836	9	Y	5305	5327	0		39		
01	42129 X	42032	-0-	-97	-0-	36688	3	5344	9	Y	4858	4856	0		41		
02	43225 X	43225	-0-	-0-	-0-	38176	3	5049	9	Y	4590	4585	0		46		
*03	42129 X	37482	-0-	-4647	-0-	32400	3	5082	9	Y	4620	4615	0		51		
04	40770 X	34654	-0-	-6116	-0-	30024	3	4630	9	Y	4209	4224	0		36		
DIVA				WELL #:		3H		RRCID -> 289371		COMPL. DATE 12/11/2019		TOTAL DEPTH 9794		PERF.10230 - 20368			
11	36555 X	36555	-0-	-0-	-0-	31196	3	5359	9	Y	4872	4866	0		43		
12	35689 X	35689	-0-	-0-	-0-	30561	3	5128	9	Y	4662	4671	0		34		
01	34279 X	34279	-0-	-0-	-0-	29793	3	4486	9	Y	4078	4078	0		34		
02	26537 X	26537	-0-	-0-	-0-	23029	3	3508	9	Y	3189	3191	0		32		
*03	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	27472	3	4412	9	Y	4011	3999	0		44		
*04	31663 X	31663	-0-	-0-	-0-	27250	3	4413	9	Y	4012	4022	0		34		
DIVA				WELL #:		4H		RRCID -> 289374		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10301 - 20461			
11	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	27268	3	5124	9	Y	4658	4646	0		41		
12	30087 X	30087	-0-	-0-	-0-	24855	3	5232	9	Y	4756	4762	0		35		
01	27844 X	27844	-0-	-0-	-0-	23094	3	4750	9	Y	4318	4316	0		37		
02	26290 X	26290	-0-	-0-	-0-	21756	3	4534	9	Y	4122	4117	0		42		
*03	23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	19512	3	3862	9	Y	3511	3514	0		39		
*04	23019 X	23019	-0-	-0-	-0-	19026	3	3993	9	Y	3630	3638	0		31		
DIVA				WELL #:		1H		RRCID -> 289418		COMPL. DATE 12/11/2019		TOTAL DEPTH 9785		PERF.10270 - 20059			
11	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	11325	3	3476	9	Y	3160	3160	0		28		
12	32255 X	32255	-0-	-0-	-0-	26430	3	5825	9	Y	5295	5284	0		39		
01	27821 X	27821	-0-	-0-	-0-	23095	3	4726	9	Y	4296	4299	0		36		
02	23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	19824	3	3920	9	Y	3564	3564	0		36		
*03	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	23507	3	4808	9	Y	4371	4359	0		48		
*04	33381 X	33381	-0-	-0-	-0-	28520	3	4861	9	Y	4419	4429	0		38		
MONARCH STATE				WELL #:		3H		RRCID -> 289492		COMPL. DATE 03/19/2020		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10199 - 20317			
11	60057 X	60057	-0-	-0-	-0-	57336	3	2721	9	Y	2474	2478	0		21		
12	33418 X	18338	-0-	-15080	-0-	17537	3	801	9	Y	728	743	0		6		
01	27249 X	19660	-0-	-7589	-0-	18361	3	1299	9	Y	1181	1175	0		12		
02	24612 X	20436	-0-	-4176	-0-	19940	3	496	9	Y	451	458	0		5		
*03	27249 X	24194	-0-	-3055	-0-	23079	3	1115	9	Y	1014	1009	0		10		
04	26370 X	4083	-0-	-22287	-0-	2831	3	1252	9	Y	1138	1137	0		11		
EL JEFE				WELL #:		7H		RRCID -> 289968		COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL DEPTH 10994		PERF.11260 - 21560			
11	68250 X	67721	-0-	-529	-0-	65277	3	2444	9	N	2222	2222	0		20		
12	66340 X	65801	-0-	-539	-0-	63309	3	2492	9	N	2265	2268	0		17		
01	67983 X	66523	-0-	-1460	-0-	64364	3	2159	9	N	1963	1963	0		17		
02	63196 X	54324	-0-	-8872	-0-	52355	3	1969	9	N	1790	1789	0		18		
*03	76958 X	76958	-0-	-0-	-0-	74589	3	2369	9	N	2154	2148	0		24		
*04	106269 X	106269	-0-	-0-	-0-	103594	3	2675	9	N	2432	2435	0		21		

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//		172232										
EL JEFE				WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL.	DATE 09/24/2020	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.10143 -	20434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	42882 X	42882	-0-	-0-	-0-		37266	3	5616	9	Y	5105	5104	0	45	
12	35893 X	35893	-0-	-0-	-0-		30781	3	5112	9	Y	4647	4658	0	34	
01	31206 X	31206	-0-	-0-	-0-		26811	3	4395	9	Y	3995	3995	0	34	
02	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-		31474	3	4707	9	Y	4279	4270	0	43	
*03	38899 X	38899	-0-	-0-	-0-		34026	3	4873	9	Y	4430	4424	0	49	
*04	34226 X	34226	-0-	-0-	-0-		29519	3	4707	9	Y	4279	4292	0	36	
EL JEFE				WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL.	DATE 09/24/2020	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.10392 -	20666	
11	41130 X	39214	-0-	-1916	-0-		33235	3	5979	9	Y	5435	5440	0	48	
12	40754 X	40754	-0-	-0-	-0-		34302	3	6452	9	Y	5865	5870	0	43	
01	43192 X	43192	-0-	-0-	-0-		37176	3	6016	9	Y	5469	5466	0	46	
02	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-		26431	3	5383	9	Y	4894	4891	0	49	
*03	38113 X	38113	-0-	-0-	-0-		31976	3	6137	9	Y	5579	5567	0	61	
04	28680 X	26522	-0-	-2158	-0-		21522	3	5000	9	Y	4545	4567	0	39	
EL JEFE				WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL.	DATE 10/13/2020	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11068 -	21395	
11	83734 X	83734	-0-	-0-	-0-		79619	3	4115	9	N	3741	3746	0	33	
12	91828 X	91828	-0-	-0-	-0-		87133	3	4695	9	N	4268	4270	0	31	
01	83266 X	83266	-0-	-0-	-0-		79397	3	3869	9	N	3517	3518	0	30	
02	72071 X	72071	-0-	-0-	-0-		68364	3	3707	9	N	3370	3366	0	34	
*03	79028 X	79028	-0-	-0-	-0-		74932	3	4096	9	N	3724	3717	0	41	
*04	63101 X	63101	-0-	-0-	-0-		59165	3	3936	9	N	3578	3589	0	30	
ALPHA STATE				WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL.	DATE 03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.11164 -	20915	
11	78389 X	78389	-0-	-0-	-0-		73750	3	4639	9	N	4217	4200	0	37	
12	57973 X	57973	-0-	-0-	-0-		55082	3	2891	9	N	2628	2646	0	19	
01	57536 X	48484	-0-	-9052	-0-		46303	3	2181	9	N	1983	1985	0	17	
02	73164 X	44007	-0-	-29157	-0-		42119	3	1888	9	N	1716	1716	0	17	
*03	81003 X	41996	-0-	-39007	-0-		40216	3	1780	9	N	1618	1617	0	18	
04	78390 X	57298	-0-	-21092	-0-		55523	3	1775	9	N	1614	1618	0	14	
ALPHA STATE				WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL.	DATE 03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10900 -	20696	
11	159000 X	127198	-0-	-31802	-0-		119489	3	7709	9	N	7008	7030	0	62	
12	151590 X	143244	-0-	-8346	-0-		134388	3	8856	9	N	8051	8054	0	59	
01	151590 X	142604	-0-	-8986	-0-		133718	3	8886	9	N	8078	8069	0	68	
02	140046 X	140046	-0-	-0-	-0-		131660	3	8386	9	N	7624	7615	0	77	
*03	143251 X	123486	-0-	-19765	-0-		115153	3	8333	9	N	7575	7569	0	83	
04	138630 X	117775	-0-	-20855	-0-		109765	3	8010	9	N	7282	7303	0	62	
ALPHA STATE				WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL.	DATE 03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.11090 -	20742	
11	65160 X	41310	-0-	-23850	-0-		39775	3	1535	9	N	1395	1398	0	12	
12	52049 X	29603	-0-	-22446	-0-		28340	3	1263	9	N	1148	1152	0	8	
01	52049 X	41643	-0-	-10406	-0-		40125	3	1518	9	N	1380	1376	0	12	
02	43120 X	38453	-0-	-4667	-0-		36799	3	1654	9	N	1504	1501	0	15	
*03	46593 X	39197	-0-	-7396	-0-		37623	3	1574	9	N	1431	1430	0	16	
*04	53152 X	53152	-0-	-0-	-0-		51523	3	1629	9	N	1481	1484	0	13	
ROULETTE				WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL.	DATE 11/16/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10986 -	20558	
11	86910 X	37191	-0-	-49719	-0-		34206	3	2985	9	N	2714	2720	0	17	
12	93961 X	53105	-0-	-40856	-0-		47935	3	5170	9	N	4700	4673	0	44	
01	93961 X	67262	-0-	-26699	-0-		62361	3	4901	9	N	4455	4459	0	40	
02	84868 X	31373	-0-	-53495	-0-		29292	3	2081	9	N	1892	1915	0	17	
*03	67828 X	24233	-0-	-43595	-0-		21461	3	2772	9	N	2520	2514	0	23	
*04	115614 X	115614	-0-	-0-	-0-		108845	3	6769	9	N	6154	6127	0	50	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE				//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
				WELL #:	3H	RRCID	->	290767	COMPL.	DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	9663	PERF.	10190	-	19839		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	74000	X	74000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66520	3	7480	9	N	6800	6796	0			43	
12	60330	X	60330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54073	3	6257	9	N	5688	5678	0			53	
01	45539	X	34693	-0-	-10846	-0-	-0-	-0-	27638	3	7055	9	N	6414	6409	0			58	
02	67200	X	39193	-0-	-28007	-0-	-0-	-0-	31954	3	7239	9	N	6581	6579	0			60	
*03	74400	X	51211	-0-	-23189	-0-	-0-	-0-	43060	3	8151	9	N	7410	7404	0			66	
04	72000	X	41876	-0-	-30124	-0-	-0-	-0-	35045	3	6831	9	N	6210	6225	0			51	
ALPHA STATE						WELL #:	7H	RRCID	->	290854	COMPL.	DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.	10860	-	20530
11	98490	X	78395	-0-	-20095	-0-	-0-	-0-	74270	3	4125	9	N	3750	3766	0			33	
12	105710	X	93641	-0-	-12069	-0-	-0-	-0-	88089	3	5552	9	N	5047	5043	0			37	
01	111476	X	84713	-0-	-26763	-0-	-0-	-0-	79663	3	5050	9	N	4591	4589	0			39	
02	99932	X	50572	-0-	-49360	-0-	-0-	-0-	47018	3	3554	9	N	3231	3237	0			33	
*03	110453	X	78742	-0-	-31711	-0-	-0-	-0-	74129	3	4613	9	N	4194	4181	0			46	
04	90630	X	81148	-0-	-9482	-0-	-0-	-0-	76784	3	4364	9	N	3967	3979	0			34	
ROULETTE						WELL #:	2H	RRCID	->	290855	COMPL.	DATE	11/11/2021	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	10338	-	19942
11	52800	X	41730	-0-	-11070	-0-	-0-	-0-	36582	3	5148	9	N	4680	4679	0			29	
12	65596	X	32123	-0-	-33473	-0-	-0-	-0-	27660	3	4463	9	N	4057	4048	0			38	
01	65596	X	48956	-0-	-16640	-0-	-0-	-0-	43560	3	5396	9	N	4905	4899	0			44	
02	59248	X	39565	-0-	-19683	-0-	-0-	-0-	34910	3	4655	9	N	4232	4238	0			38	
*03	110377	X	110377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100592	3	9785	9	N	8895	8853	0			80	
*04	80979	X	80979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72810	3	8169	9	N	7426	7445	0			61	
ROULETTE						WELL #:	1H	RRCID	->	290856	COMPL.	DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.	10140	-	20306
11	72930	X	45338	-0-	-27592	-0-	-0-	-0-	38291	3	7047	9	N	6406	6410	0			40	
12	75361	X	28865	-0-	-46496	-0-	-0-	-0-	22800	3	6065	9	N	5514	5503	0			51	
01	77345	X	55084	-0-	-22261	-0-	-0-	-0-	47428	3	7656	9	N	6960	6948	0			63	
02	69860	X	39036	-0-	-30824	-0-	-0-	-0-	32648	3	6388	9	N	5807	5817	0			53	
*03	77438	X	43011	-0-	-34427	-0-	-0-	-0-	35591	3	7420	9	N	6745	6737	0			61	
04	53310	X	35905	-0-	-17405	-0-	-0-	-0-	29239	3	6666	9	N	6060	6071	0			50	
BLUE MARLIN STATE						WELL #:	7H	RRCID	->	290896	COMPL.	DATE	02/21/2022	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	9700	-	19718
11	63734	X	63734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57856	3	5878	9	Y	5344	5325	0			46	
12	41974	X	41789	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	36168	3	5621	9	Y	5110	5117	0			39	
01	T. A.		35835	-0-	35835	-0-	35835	35835	30952	3	4883	9	Y	4439	4433	0			45	
02	T. A.		28131	-0-	28131	-0-	28131	63966	23806	3	4325	9	Y	3932	3937	0			40	
*03	T. A.		33301	-0-	33301	-0-	33301	97267	27858	3	5443	9	Y	4948	4937	0			51	
04	T. A.		44133	-0-	44133	-0-	44133	141400	38480	3	5653	9	Y	5139	5142	0			48	
BLUE MARLIN STATE						WELL #:	6H	RRCID	->	290898	COMPL.	DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	9735	PERF.	9960	-	19815
11	57000	X	30307	-0-	-26693	-0-	-0-	-0-	24998	3	5309	9	Y	4826	4830	0			41	
12	53723	X	34314	-0-	-19409	-0-	-0-	-0-	29121	3	5193	9	Y	4721	4726	0			36	
01	T. A.		41081	-0-	41081	-0-	41081	41081	36666	3	4415	9	Y	4014	4009	0			41	
02	T. A.		31467	-0-	31467	-0-	31467	72548	27594	3	3873	9	Y	3521	3526	0			36	
*03	T. A.		31602	-0-	31602	-0-	31602	104150	27198	3	4404	9	Y	4004	3999	0			41	
04	T. A.		41527	-0-	41527	-0-	41527	145677	36658	3	4869	9	Y	4426	4426	0			41	
ROULETTE						WELL #:	4H	RRCID	->	291169	COMPL.	DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.	10693	-	20554
11	91057	X	91057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86735	3	4322	9	N	3929	3925	0			25	
12	88784	X	86224	-0-	-2560	-0-	-0-	-0-	83463	3	2761	9	N	2510	2512	0			23	
01	89898	X	89898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85171	3	4727	9	N	4297	4281	0			39	
02	85008	X	39804	-0-	-45204	-0-	-0-	-0-	38056	3	1748	9	N	1589	1614	0			14	
*03	94085	X	31764	-0-	-62321	-0-	-0-	-0-	29437	3	2327	9	N	2115	2110	0			19	
*04	189865	X	189865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166404	3	23461	9	N	21328	21172	0			17	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE				//CONT.// WELL #:	31913 800 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 291241		CAPACITY COMPL. DATE 02/24/2022				CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	37740 X	24050	-0-	-13690	-0-	-18961	3	5089	9	Y	4626	4630	0	40				
12	38998 X	30790	-0-	-8208	-0-	24984	3	5806	9	Y	5278	5278	0	40				
01	49383 X	33624	-0-	-15759	-0-	28413	3	5211	9	Y	4737	4728	0	49				
02	44604 X	24799	-0-	-19805	-0-	21060	3	3739	9	Y	3399	3413	0	35				
*03	49445 X	36740	-0-	-12705	-0-	32121	3	4619	9	Y	4199	4191	0	43				
*04	39937 X	39937	-0-	-0-	-0-	34387	3	5550	9	Y	5045	5041	0	47				
ROULETTE				WELL #:	5H	RRCID -> 291242	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 10735	PERF.11025	- 20928								
11	93660 X	53502	-0-	-40158	-0-	51249	3	2253	9	N	2048	2043	0	13				
12	74803 X	63252	-0-	-11551	-0-	60422	3	2830	9	N	2573	2562	0	24				
01	71269 X	58259	-0-	-13010	-0-	56260	3	1999	9	N	1817	1825	0	16				
02	61460 X	27266	-0-	-34194	-0-	26498	3	768	9	N	698	708	0	6				
*03	63240 X	23916	-0-	-39324	-0-	23077	3	839	9	N	763	762	0	7				
*04	101823 X	101823	-0-	-0-	-0-	100270	3	1553	9	N	1412	1407	0	12				
GREAT WHITE				WELL #:	8H	RRCID -> 291899	COMPL. DATE 12/27/2019	TOTAL DEPTH 9368	PERF. 9300	- 19204								
11	27604 X	27604	-0-	-0-	-0-	25224	3	2380	9	Y	2164	2164	0	19				
12	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	25784	3	2405	9	Y	2186	2188	0	17				
01	25141 X	23341	-0-	-1800	-0-	21463	3	1878	9	Y	1707	1707	0	17				
02	22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	21413	3	1481	9	Y	1346	1349	0	14				
*03	30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	28058	3	2380	9	Y	2164	2156	0	22				
04	24330 X	21331	-0-	-2999	-0-	19004	3	2327	9	Y	2115	2117	0	20				
BIG KAHUNA				WELL #:	6H	RRCID -> 292692	COMPL. DATE 05/11/2022	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10970	- 21125								
11	76170 X	61598	-0-	-14572	-0-	59828	3	1770	9	N	1609	1610	0	10				
12	76260 X	37974	-0-	-38286	-0-	35700	3	2274	9	N	2067	2058	0	19				
01	112306 X	112306	-0-	-0-	-0-	107295	3	5011	9	N	4555	4533	0	41				
02	69964 X	69964	-0-	-0-	-0-	69859	3	105	9	N	95	135	0	1				
*03	68522 X	68522	-0-	-0-	-0-	68321	3	201	9	N	183	182	0	2				
04	108690 X	81097	-0-	-27593	-0-	77524	3	3573	9	N	3248	3223	0	27				
BIG KAHUNA				WELL #:	7H	RRCID -> 292752	COMPL. DATE 05/11/2022	TOTAL DEPTH 10906	PERF.11165	- 21095								
11	87750 X	60981	-0-	-26769	-0-	58873	3	2108	9	N	1916	1916	0	12				
12	90675 X	73294	-0-	-17381	-0-	71401	3	1893	9	N	1721	1717	0	16				
01	90675 X	51846	-0-	-38829	-0-	50377	3	1469	9	N	1335	1339	0	12				
02	56924 X	54185	-0-	-2739	-0-	52231	3	1954	9	N	1776	1772	0	16				
*03	73284 X	47016	-0-	-26268	-0-	45563	3	1453	9	N	1321	1325	0	12				
04	70920 X	56782	-0-	-14138	-0-	55378	3	1404	9	N	1276	1278	0	10				
BIG KAHUNA				WELL #:	8H	RRCID -> 292753	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 10552	PERF.10720	- 20680								
11	178180 X	178180	-0-	-0-	-0-	170647	3	7533	9	N	6848	6848	0	43				
12	186682 X	186682	-0-	-0-	-0-	179773	3	6909	9	N	6281	6265	0	59				
01	130188 X	130188	-0-	-0-	-0-	125494	3	4694	9	N	4267	4288	0	38				
02	139068 X	139068	-0-	-0-	-0-	132505	3	6563	9	N	5966	5950	0	54				
*03	139839 X	139839	-0-	-0-	-0-	132767	3	7072	9	N	6429	6425	0	58				
*04	124584 X	124584	-0-	-0-	-0-	118448	3	6136	9	N	5578	5590	0	46				
BIG KAHUNA				WELL #:	9H	RRCID -> 292754	COMPL. DATE 05/11/2022	TOTAL DEPTH 10869	PERF.10925	- 21070								
11	90330 X	78443	-0-	-11887	-0-	77135	3	1308	9	N	1189	1187	0	7				
12	93341 X	77056	-0-	-16285	-0-	75239	3	1817	9	N	1652	1644	0	15				
01	93341 X	54090	-0-	-39251	-0-	52757	3	1333	9	N	1212	1216	0	11				
02	73248 X	54088	-0-	-19160	-0-	52673	3	1415	9	N	1286	1285	0	12				
*03	81065 X	54377	-0-	-26688	-0-	52769	3	1608	9	N	1462	1461	0	13				
04	78450 X	62386	-0-	-16064	-0-	60312	3	2074	9	N	1885	1883	0	15				

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA				//CONT.// 31913 800 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
				WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE		05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10655 - 20845
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		38940 X	32688	-0-	-6252	-0-		30755	3	1933	9	N	1757	1762 0	11
12		39463 X	37660	-0-	-1803	-0-		35778	3	1882	9	N	1711	1706 0	16
01		36735 X	27283	-0-	-9452	-0-		25942	3	1341	9	N	1219	1224 0	11
02		35205 X	35205	-0-	-0-	-0-		33549	3	1656	9	N	1505	1502 0	14
*03		37665 X	29027	-0-	-8638	-0-		27506	3	1521	9	N	1383	1385 0	12
*04		38865 X	38865	-0-	-0-	-0-		37785	3	1080	9	N	982	986 0	8
HEAD HONCHO STATE				WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE		02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.11091 - 21445
11		107700 X	103676	-0-	-4024	-0-		98398	3	5278	9	N	4798	4805 0	42
12		109164 X	109164	-0-	-0-	-0-		103709	3	5455	9	N	4959	4964 0	37
01		100018 X	100018	-0-	-0-	-0-		94182	3	5836	9	N	5305	5297 0	45
02		110208 X	83075	-0-	-27133	-0-		78441	3	4634	9	N	4213	4216 0	42
*03		121799 X	100701	-0-	-21098	-0-		95483	3	5218	9	N	4744	4734 0	52
04		105630 X	91068	-0-	-14562	-0-		85786	3	5282	9	N	4802	4813 0	41
DUST DEVIL				WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE		09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10265 - 20345
11		T. A.	72120	-0-	72120	288410		68275	3	3845	9	Y	3495	3490 0	30
12		363107 X	74697	-0-	-288410	-0-		70893	3	3804	9	Y	3458	3462 0	26
01		63364 X	54790	-0-	-8574	-0-		52351	3	2439	9	Y	2217	2220 0	23
02		74972 X	74972	-0-	-0-	-0-		71516	3	3456	9	Y	3142	3133 0	32
*03		68882 X	31328	-0-	-37554	-0-		28380	3	2948	9	Y	2680	2685 0	27
04		66660 X	48908	-0-	-17752	-0-		41934	3	6974	9	Y	6340	6308 0	59
HEAD HONCHO STATE				WELL #:		5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE		02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11296 - 21288
11		123780 X	80026	-0-	-43754	-0-		78484	3	1542	9	N	1402	1404 0	12
12		127906 X	80133	-0-	-47773	-0-		78110	3	2023	9	N	1839	1837 0	14
01		74282 X	74282	-0-	-0-	-0-		72707	3	1575	9	N	1432	1434 0	12
02		80892 X	61890	-0-	-19002	-0-		60638	3	1252	9	N	1138	1139 0	11
*03		89497 X	69551	-0-	-19946	-0-		68148	3	1403	9	N	1275	1272 0	14
04		80040 X	62487	-0-	-17553	-0-		61108	3	1379	9	N	1254	1257 0	11
HEAD HONCHO STATE				WELL #:		7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE		02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.10993 - 21212
11		100569 X	100569	-0-	-0-	-0-		95290	3	5279	9	N	4799	4794 0	42
12		96599 X	96599	-0-	-0-	-0-		91500	3	5099	9	N	4635	4643 0	34
01		93682 X	84910	-0-	-8772	-0-		81167	3	3743	9	N	3403	3408 0	29
02		96964 X	76453	-0-	-20511	-0-		72990	3	3463	9	N	3148	3145 0	32
*03		107198 X	89956	-0-	-17242	-0-		85332	3	4624	9	N	4204	4190 0	46
04		100560 X	77587	-0-	-22973	-0-		73801	3	3786	9	N	3442	3459 0	29
DUST DEVIL				WELL #:		1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE		09/08/2022	TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10845 - 20880
11		64470 X	41774	-0-	-22696	-0-		41167	3	607	9	Y	552	566 0	5
12		79033 X	79033	-0-	-0-	-0-		76910	3	2123	9	Y	1930	1920 0	15
01		88319 X	53156	-0-	-35163	-0-		51893	3	1263	9	Y	1148	1151 0	12
02		76412 X	76412	-0-	-0-	-0-		74291	3	2121	9	Y	1928	1920 0	20
*03		80135 X	16354	-0-	-63781	-0-		14944	3	1410	9	Y	1282	1289 0	13
04		50730 X	22979	-0-	-27751	-0-		20765	3	2214	9	Y	2013	2007 0	19
DUST DEVIL				WELL #:		3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE		09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10333	PERF.11530 - 20595
11		183122 X	183122	-0-	-0-	-0-		181222	3	1900	9	Y	1727	1726 0	15
12		204118 X	204118	-0-	-0-	-0-		202373	3	1745	9	Y	1586	1589 0	12
01		220307 X	220307	-0-	-0-	-0-		218815	3	1492	9	Y	1356	1354 0	14
02		103375 X	103375	-0-	-0-	-0-		101726	3	1649	9	Y	1499	1498 0	15
*03		113088 X	57579	-0-	-55509	-0-		56186	3	1393	9	Y	1266	1268 0	13
04		109440 X	93182	-0-	-16258	-0-		90072	3	3110	9	Y	2827	2814 0	26

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUST DEVIL				//CONT.// WELL #:		31913 800 6H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 292907		CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2022		CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	77006	-0-	77006	370654			72665	3	4341	9	Y	3946	3947	0			34
12	445113 X	74459	-0-	-370654	-0-			70237	3	4222	9	Y	3838	3843	0			29
01	T. A.	81432	-0-	81432	81432			77613	3	3819	9	Y	3472	3465	0			36
02	151748 X	70316	-0-	-81432	-0-			66886	3	3430	9	Y	3118	3122	0			32
*03	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-			14042	3	887	9	Y	806	830	0			8
04	88650 X	29357	-0-	-59293	-0-			27006	3	2351	9	Y	2137	2125	0			20
DUST DEVIL				WELL #:		4H		RRCID -> 292914		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300						
11	83502 X	83502	-0-	-0-	-0-			79261	3	4241	9	Y	3855	3847	0			33
12	77269 X	77269	-0-	-0-	-0-			73635	3	3634	9	Y	3304	3312	0			25
01	87561 X	87561	-0-	-0-	-0-			83875	3	3686	9	Y	3351	3342	0			34
02	77137 X	77137	-0-	-0-	-0-			73523	3	3614	9	Y	3285	3286	0			33
*03	76694 X	14339	-0-	-62355	-0-			13519	3	820	9	Y	745	770	0			8
04	74220 X	-0-	-0-	-74220	-0-							Y	-0-	8	0			-0-
DUST DEVIL				WELL #:		5H		RRCID -> 292915		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585						
11	116671 X	116671	-0-	-0-	-0-			114822	3	1849	9	Y	1681	1679	0			14
12	107618 X	107618	-0-	-0-	-0-			105560	3	2058	9	Y	1871	1871	0			14
01	116895 X	116895	-0-	-0-	-0-			114959	3	1936	9	Y	1760	1756	0			18
02	104364 X	104364	-0-	-0-	-0-			102426	3	1938	9	Y	1762	1762	0			18
*03	89776 X	21911	-0-	-67865	-0-			21409	3	502	9	Y	456	469	0			5
04	86880 X	56403	-0-	-30477	-0-			54531	3	1872	9	Y	1702	1691	0			16
YAHTZEE				WELL #:		1H		RRCID -> 294793		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397						
11	114930 X	31114	-0-	-83816	-0-			30149	3	965	9	N	877	903	0			6
12	118761 X	19693	-0-	-99068	-0-			19232	3	461	9	N	419	421	0			4
01	105369 X	27466	-0-	-77903	-0-			26815	3	651	9	N	592	591	0			5
02	95172 X	27535	-0-	-67637	-0-			27479	3	56	9	N	51	56	0			-0-
*03	76818 X	55006	-0-	-21812	-0-			54985	3	21	9	N	19	19	0			-0-
04	34890 X	31527	-0-	-3363	-0-			31306	3	221	9	N	201	199	0			2
YAHTZEE				WELL #:		4H		RRCID -> 294919		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718						
11	125220 X	84032	-0-	-41188	-0-			82242	3	1790	9	N	1627	1630	0			10
12	129394 X	103068	-0-	-26326	-0-			101364	3	1704	9	N	1549	1545	0			14
01	129394 X	98457	-0-	-30937	-0-			96782	3	1675	9	N	1523	1523	0			14
02	90216 X	80806	-0-	-9410	-0-			79190	3	1616	9	N	1469	1470	0			13
*03	106857 X	85304	-0-	-21553	-0-			83578	3	1726	9	N	1569	1568	0			14
04	103410 X	84500	-0-	-18910	-0-			82969	3	1531	9	N	1392	1395	0			11
YAHTZEE				WELL #:		5H		RRCID -> 295023		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386						
11	100754 X	100754	-0-	-0-	-0-			93781	3	6973	9	N	6339	6339	0			40
12	101649 X	90717	-0-	-10932	-0-			86269	3	4448	9	N	4044	4046	0			38
01	105400 X	85424	-0-	-19976	-0-			81157	3	4267	9	N	3879	3882	0			35
02	107212 X	74932	-0-	-32280	-0-			70629	3	4303	9	N	3912	3912	0			35
*03	118761 X	83416	-0-	-35345	-0-			78470	3	4946	9	N	4496	4491	0			40
04	112350 X	90278	-0-	-22072	-0-			85321	3	4957	9	N	4506	4509	0			37
YAHTZEE				WELL #:		2H		RRCID -> 295082		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651						
11	163170 X	93749	-0-	-69421	-0-			89807	3	3942	9	N	3584	3576	0			23
12	105586 X	94812	-0-	-10774	-0-			92822	3	1990	9	N	1809	1815	0			17
01	105586 X	93591	-0-	-11995	-0-			91482	3	2109	9	N	1917	1917	0			17
02	100268 X	76376	-0-	-23892	-0-			74398	3	1978	9	N	1798	1799	0			16
*03	111042 X	80702	-0-	-30340	-0-			78367	3	2335	9	N	2123	2120	0			19
04	104940 X	89425	-0-	-15515	-0-			87052	3	2373	9	N	2157	2158	0			18

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//	172232										
YAHTZEE				WELL #:	3H	RRCID	-> 295083	COMPL.	DATE 10/18/2022	TOTAL	DEPTH 10330	PERF.10378	- 20268		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	109586 X	109586	-0-	-0-	-0-		103754	3	5832	9	N	5302	5300	0	33
12	122331 X	122331	-0-	-0-	-0-		117569	3	4762	9	N	4329	4322	0	40
01	114442 X	114442	-0-	-0-	-0-		109613	3	4829	9	N	4390	4390	0	40
02	93227 X	93227	-0-	-0-	-0-		88617	3	4610	9	N	4191	4193	0	38
*03	110138 X	110138	-0-	-0-	-0-		104228	3	5910	9	N	5373	5363	0	48
*04	124270 X	124270	-0-	-0-	-0-		117418	3	6852	9	N	6229	6226	0	51
LONESTAR STATE				WELL #:	10WC	RRCID	-> 297335	COMPL.	DATE 07/29/2023	TOTAL	DEPTH 10439	PERF.10854	- 21330		
11	127003 X	127003	-0-	-0-	-0-		120641	3	6362	9	N	5784	5794	0	36
12	119357 X	119357	-0-	-0-	-0-		112848	3	6509	9	N	5917	5898	0	55
01	129921 X	119197	-0-	-10724	-0-		112954	3	6243	9	N	5675	5679	0	51
02	118580 X	94142	-0-	-24438	-0-		89596	3	4546	9	N	4133	4147	0	37
*03	131223 X	98085	-0-	-33138	-0-		93458	3	4627	9	N	4206	4205	0	38
*04	128388 X	128388	-0-	-0-	-0-		123143	3	5245	9	N	4768	4767	0	39
LONESTAR STATE				WELL #:	11WC	RRCID	-> 297336	COMPL.	DATE 08/02/2023	TOTAL	DEPTH 10754	PERF.11065	- 21488		
11	112170 X	98953	-0-	-13217	-0-		96039	3	2914	9	N	2649	2649	0	17
12	101091 X	93108	-0-	-7983	-0-		89907	3	3201	9	N	2910	2900	0	27
01	105710 X	81955	-0-	-23755	-0-		79542	3	2413	9	N	2194	2201	0	20
02	95480 X	69123	-0-	-26357	-0-		67026	3	2097	9	N	1906	1909	0	17
*03	105772 X	61428	-0-	-44344	-0-		59534	3	1894	9	N	1722	1724	0	15
04	98940 X	27867	-0-	-71073	-0-		27281	3	586	9	N	533	544	0	4
LONESTAR STATE				WELL #:	12WC	RRCID	-> 297337	COMPL.	DATE 07/31/2023	TOTAL	DEPTH 10482	PERF.10753	- 21173		
11	128610 X	115691	-0-	-12919	-0-		109853	3	5838	9	N	5307	5297	0	33
12	120582 X	120582	-0-	-0-	-0-		114667	3	5915	9	N	5377	5360	0	50
01	112729 X	112729	-0-	-0-	-0-		107799	3	4930	9	N	4482	4492	0	40
02	107996 X	101434	-0-	-6562	-0-		96819	3	4615	9	N	4195	4197	0	38
*03	120590 X	95336	-0-	-25254	-0-		91172	3	4164	9	N	3785	3789	0	34
04	116700 X	43199	-0-	-73501	-0-		41765	3	1434	9	N	1304	1327	0	11
LONESTAR STATE				WELL #:	13WC	RRCID	-> 297338	COMPL.	DATE 07/29/2023	TOTAL	DEPTH 10736	PERF.11079	- 21383		
11	121320 X	118312	-0-	-3008	-0-		114093	3	4219	9	N	3835	3830	0	24
12	111568 X	111568	-0-	-0-	-0-		107800	3	3768	9	N	3425	3417	0	32
01	98272 X	98272	-0-	-0-	-0-		95354	3	2918	9	N	2653	2661	0	24
02	110432 X	73833	-0-	-36599	-0-		71449	3	2384	9	N	2167	2171	0	20
*03	122264 X	61112	-0-	-61152	-0-		58970	3	2142	9	N	1947	1950	0	17
04	118320 X	35352	-0-	-82968	-0-		34441	3	911	9	N	828	838	0	7
LONESTAR STATE				WELL #:	9WC	RRCID	-> 297344	COMPL.	DATE 07/27/2023	TOTAL	DEPTH 10784	PERF.10987	- 21410		
11	144930 X	97785	-0-	-47145	-0-		93570	3	4215	9	N	3832	3828	0	24
12	149761 X	99036	-0-	-50725	-0-		95431	3	3605	9	N	3277	3270	0	31
01	149761 X	106852	-0-	-42909	-0-		103341	3	3511	9	N	3192	3194	0	29
02	100828 X	76116	-0-	-24712	-0-		73698	3	2418	9	N	2198	2207	0	20
*03	102207 X	87322	-0-	-14885	-0-		84867	3	2455	9	N	2232	2232	0	20
04	103410 X	81494	-0-	-21916	-0-		77435	3	4059	9	N	3690	3680	0	30
DRAKE UNIT				WELL #:	801H	RRCID	-> 298509	COMPL.	DATE 03/29/2024	TOTAL	DEPTH 10285	PERF.10500	- 20545		
11	281940 X	229982	-0-	-51958	-0-		213018	3	16964	9	N	15422	15435	0	132
12	291338 X	216992	-0-	-74346	-0-		201409	3	15583	9	N	14166	14190	0	108
01	291338 X	195004	-0-	-96334	-0-		181033	3	13971	9	N	12701	12679	0	130
02	263144 X	187390	-0-	-75754	-0-		180915	3	6475	9	N	5886	5956	0	60
*03	258726 X	199271	-0-	-59455	-0-		188946	3	10325	9	N	9386	9350	0	96
04	229980 X	201521	-0-	-28459	-0-		191954	3	9567	9	N	8697	8712	0	88

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA				//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	12H	RRCID	->	298524	COMPL. DATE	05/07/2023	TOTAL	DEPTH	9978	PERF.10313	-	20400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	959489 X	71909	-0-	-887580	-0-			58038 3	13871 9	N		12610	12643 0				79	
12	80726 X	80726	-0-	-0-	-0-			66323 3	14403 9	N		13094	13051 0				122	
01	79050 X	76502	-0-	-2548	-0-			62167 3	14335 9	N		13032	13037 0				117	
02	71400 X	64844	-0-	-6556	-0-			54302 3	10542 9	N		9584	9614 0				87	
*03	79050 X	68254	-0-	-10796	-0-			56739 3	11515 9	N		10468	10461 0				94	
04	76500 X	60084	-0-	-16416	-0-			49528 3	10556 9	N		9596	9611 0				79	
BIG KAHUNA				WELL #:	13H	RRCID	->	298525	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9766	PERF.10202	-	20055		
11	1051584 X	83282	-0-	-968302	-0-			68573 3	14709 9	N		13372	13404 0				84	
12	321377 X	85739	-0-	-235638	-0-			71089 3	14650 9	N		13318	13278 0				124	
01	321377 X	87736	-0-	-233641	-0-			73960 3	13776 9	N		12524	12535 0				113	
02	290276 X	69060	-0-	-221216	-0-			58041 3	11019 9	N		10017	10039 0				91	
*03	321377 X	71374	-0-	-250003	-0-			60222 3	11152 9	N		10138	10138 0				91	
04	84900 X	74333	-0-	-10567	-0-			62563 3	11770 9	N		10700	10703 0				88	
BIG KAHUNA				WELL #:	14H	RRCID	->	298526	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9967	PERF.10055	-	20265		
11	1027861 X	74420	-0-	-953441	-0-			62014 3	12406 9	N		11278	11315 0				71	
12	340566 X	79236	-0-	-261330	-0-			66712 3	12524 9	N		11385	11350 0				106	
01	340566 X	76894	-0-	-263672	-0-			66071 3	10823 9	N		9839	9856 0				89	
02	307608 X	61032	-0-	-246576	-0-			51593 3	9439 9	N		8581	8592 0				78	
*03	340566 X	55287	-0-	-285279	-0-			44611 3	10676 9	N		9705	9696 0				87	
04	76680 X	48924	-0-	-27756	-0-			38725 3	10199 9	N		9272	9283 0				76	
BIG KAHUNA				WELL #:	15H	RRCID	->	298527	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9740	PERF. 9866	-	19956		
11	955504 X	75696	-0-	-879808	-0-			62657 3	13039 9	N		11854	11883 0				75	
12	321904 X	77910	-0-	-243994	-0-			64198 3	13712 9	N		12465	12424 0				116	
01	321904 X	83426	-0-	-238478	-0-			69917 3	13509 9	N		12281	12286 0				111	
02	290752 X	63018	-0-	-227734	-0-			53321 3	9697 9	N		8815	8846 0				80	
*03	321904 X	59798	-0-	-262106	-0-			49917 3	9881 9	N		8983	8982 0				81	
04	80730 X	60524	-0-	-20206	-0-			50481 3	10043 9	N		9130	9136 0				75	
BIG KAHUNA				WELL #:	16H	RRCID	->	298528	COMPL. DATE	02/12/2024	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.10058	-	20128		
11	821494 X	77437	-0-	-744057	-0-			65077 3	12360 9	N		11236	11270 0				71	
12	272769 X	80768	-0-	-192001	-0-			68383 3	12385 9	N		11259	11225 0				105	
01	272769 X	74490	-0-	-198279	-0-			62279 3	12211 9	N		11101	11106 0				100	
02	246372 X	57738	-0-	-188634	-0-			48662 3	9076 9	N		8251	8276 0				75	
*03	272769 X	61481	-0-	-211288	-0-			51903 3	9578 9	N		8707	8704 0				78	
04	78150 X	59138	-0-	-19012	-0-			49561 3	9577 9	N		8706	8713 0				71	
BIG KAHUNA				WELL #:	17H	RRCID	->	298530	COMPL. DATE	02/12/2024	TOTAL	DEPTH	9736	PERF. 9879	-	19915		
11	1011225 X	86312	-0-	-924913	-0-			73544 3	12768 9	N		11607	11638 0				73	
12	329127 X	74798	-0-	-254329	-0-			61601 3	13197 9	N		11997	11958 0				112	
01	329127 X	79454	-0-	-249673	-0-			65795 3	13659 9	N		12417	12417 0				112	
02	297276 X	61083	-0-	-236193	-0-			51523 3	9560 9	N		8691	8724 0				79	
*03	329127 X	58807	-0-	-270320	-0-			49443 3	9364 9	N		8513	8516 0				76	
04	86310 X	63683	-0-	-22627	-0-			53271 3	10412 9	N		9465	9463 0				78	
BIG KAHUNA				WELL #:	11H	RRCID	->	298534	COMPL. DATE	02/14/2024	TOTAL	DEPTH	9801	PERF.10102	-	20032		
11	826427 X	67829	-0-	-758598	-0-			53344 3	14485 9	N		13168	13104 0				83	
12	92070 X	72774	-0-	-19296	-0-			57101 3	15673 9	N		14248	14198 0				133	
01	92070 X	69453	-0-	-22617	-0-			55692 3	13761 9	N		12510	12530 0				113	
02	83160 X	54973	-0-	-28187	-0-			43489 3	11484 9	N		10440	10458 0				95	
*03	92070 X	56152	-0-	-35918	-0-			45645 3	10507 9	N		9552	9561 0				86	
04	70440 X	56084	-0-	-14356	-0-			44466 3	11618 9	N		10562	10561 0				87	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DRAKE UNIT														
		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		//CONT.//		172232										
		WELL #:		803H	RRCID ->	298549	COMPL. DATE	03/26/2024	TOTAL	DEPTH	10240	PERF.	10480 - 20451	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2092891	X	221719	-0-	-1871172	-0-	206332 3	15387 9	N	13988	14001 0			120
12	268491	X	210322	-0-	-58169	-0-	195956 3	14366 9	N	13060	13080 0			100
01	268491	X	183554	-0-	-84937	-0-	171819 3	11735 9	N	10668	10659 0			109
02	242508	X	104331	-0-	-138177	-0-	92640 3	11691 9	N	10628	10629 0			108
*03	268491	X	204689	-0-	-63802	-0-	193074 3	11615 9	N	10559	10559 0			108
04	221730	X	211810	-0-	-9920	-0-	200852 3	10958 9	N	9962	9978 0			92

DRAKE UNIT														
		WELL #:		802H	RRCID ->	298559	COMPL. DATE	03/30/2024	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.	10732 - 20821	
11	1993649	X	178656	-0-	-1814993	-0-	172803 3	5853 9	N	5321	5330 0			46
12	404364	X	166865	-0-	-237499	-0-	161513 3	5352 9	N	4865	4874 0			37
01	404364	X	162166	-0-	-242198	-0-	157579 3	4587 9	N	4170	4164 0			43
02	365232	X	138053	-0-	-227179	-0-	134106 3	3947 9	N	3588	3595 0			36
*03	404364	X	148326	-0-	-256038	-0-	144787 3	3539 9	N	3217	3220 0			33
04	178650	X	156789	-0-	-21861	-0-	153452 3	3337 9	N	3034	3039 0			28

BATTLESHP														
		WELL #:		701H	RRCID ->	298582	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BATTLESHP														
		WELL #:		702H	RRCID ->	298583	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL	DEPTH	9666	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BATTLESHP														
		WELL #:		703H	RRCID ->	298584	COMPL. DATE	09/05/2024	TOTAL	DEPTH	9852	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BATTLESHP														
		WELL #:		803H	RRCID ->	298591	COMPL. DATE	11/17/2024	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROULETTE														
		WELL #:		802H	RRCID ->	298593	COMPL. DATE	09/07/2024	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
ROULETTE		WELL #: 804H		RRCID -> 298594		COMPL. DATE 10/02/2024		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BATTLESHP		WELL #: 704H		RRCID -> 298600		COMPL. DATE 08/24/2024		TOTAL DEPTH 9645 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BATTLESHP		WELL #: 801H		RRCID -> 298602		COMPL. DATE 10/17/2024		TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BATTLESHP		WELL #: 802H		RRCID -> 298603		COMPL. DATE 10/03/2024		TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROULETTE		WELL #: 803H		RRCID -> 298605		COMPL. DATE 09/16/2024		TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROULETTE		WELL #: 805H		RRCID -> 298606		COMPL. DATE 10/14/2024		TOTAL DEPTH 10468 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROULETTE		WELL #: 806H		RRCID -> 298607		COMPL. DATE 10/31/2024		TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A							
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE				//CONT.// WELL #:		31913 800 6H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 298726		CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2024		CNTY: CULBERSON TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	949889 X	97117	-0-	-852772		-0-	74350	3	22767	9	N	20697	20707	0		130
12	116560 X	94800	-0-	-21760		-0-	74404	3	20396	9	N	18542	18499	0		173
01	116560 X	89218	-0-	-27342		-0-	70866	3	18352	9	N	16684	16707	0		150
02	105280 X	71232	-0-	-34048		-0-	56723	3	14509	9	N	13190	13220	0		120
*03	116560 X	76678	-0-	-39882		-0-	59701	3	16977	9	N	15434	15416	0		138
04	105600 X	69090	-0-	-36510		-0-	55077	3	14013	9	N	12739	12773	0		104
YAHTZEE				WELL #:		7H		RRCID -> 298727		COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 10150 - 19787				
11	875332 X	92608	-0-	-782724		-0-	79364	3	13244	9	N	12040	12051	0		76
12	101153 X	96643	-0-	-4510		-0-	82110	3	14533	9	N	13212	13165	0		123
01	101153 X	79515	-0-	-21638		-0-	68076	3	11439	9	N	10399	10428	0		94
02	91364 X	48860	-0-	-42504		-0-	40824	3	8036	9	N	7305	7333	0		66
*03	101153 X	77953	-0-	-23200		-0-	65537	3	12416	9	N	11287	11252	0		101
04	97890 X	72219	-0-	-25671		-0-	61817	3	10402	9	N	9456	9479	0		78
YAHTZEE				WELL #:		8H		RRCID -> 298728		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9910 - 19462				
11	834707 X	83456	-0-	-751251		-0-	63056	3	20400	9	N	18545	18536	0		117
12	90484 X	90484	-0-	-0-		-0-	69597	3	20887	9	N	18988	18928	0		177
01	85513 X	85513	-0-	-0-		-0-	68849	3	16664	9	N	15149	15190	0		136
02	70954 X	70954	-0-	-0-		-0-	58868	3	12086	9	N	10987	11023	0		100
*03	77965 X	77780	-0-	-185		-0-	64452	3	13328	9	N	12116	12107	0		109
04	75450 X	71990	-0-	-3460		-0-	60673	3	11317	9	N	10288	10313	0		84
YAHTZEE				WELL #:		9H		RRCID -> 298729		COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 10112 - 19747				
11	930129 X	103656	-0-	-826473		-0-	85697	3	17959	9	N	16326	16315	0		103
12	111972 X	102482	-0-	-9490		-0-	87849	3	14633	9	N	13303	13282	0		124
01	111972 X	94333	-0-	-17639		-0-	81479	3	12854	9	N	11685	11704	0		105
02	101136 X	97465	-0-	-3671		-0-	87235	3	10230	9	N	9300	9321	0		84
*03	111972 X	74468	-0-	-37504		-0-	63695	3	10773	9	N	9794	9790	0		88
04	108360 X	66663	-0-	-41697		-0-	57422	3	9241	9	N	8401	8420	0		69
PANDA UNIT				WELL #:		704H		RRCID -> 298731		COMPL. DATE 04/13/2024		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9871 - 19767				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
*03	SHUT IN	3681	-0-	3681		3681	3389	3	292	9	N	265	157	0		108
04	SHUT IN	356883	-0-	356883		360564	296632	3	60251	9	N	54774	54645	0		237
PANDA UNIT				WELL #:		705H		RRCID -> 298732		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9599 - 19387				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
*03	SHUT IN	4277	-0-	4277		4277	3665	3	612	9	N	556	329	0		227
04	SHUT IN	268607	-0-	268607		272884	216179	3	52428	9	N	47662	47682	0		207
YAHTZEE				WELL #:		11HR		RRCID -> 298762		COMPL. DATE 04/24/2024		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9950 - 19717				
11	825347 X	78921	-0-	-746426		-0-	63321	3	15600	9	N	14182	14202	0		89
12	92411 X	91675	-0-	-736		-0-	75556	3	16119	9	N	14654	14606	0		137
01	92411 X	84548	-0-	-7863		-0-	69831	3	14717	9	N	13379	13396	0		120
02	83468 X	74045	-0-	-9423		-0-	60372	3	13673	9	N	12430	12437	0		113
*03	92411 X	74583	-0-	-17828		-0-	61704	3	12879	9	N	11708	11716	0		105
04	89430 X	69162	-0-	-20268		-0-	57294	3	11868	9	N	10789	10806	0		88

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 584

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
PANDA UNIT														
WELL #: 709H RRCID -> 298763 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9686 - 19807														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	8103	-0-	8103	8103	6785	3	1318	9	N	1198	709	0	489
04	SHUT IN	154112	-0-	154112	162215	127461	3	26651	9	N	24228	24612	0	105
PANDA UNIT														
WELL #: 803H RRCID -> 298766 COMPL. DATE 03/02/2024 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 10755 - 20564														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANDA UNIT														
WELL #: 806H RRCID -> 298767 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10440 - 20513														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANDA UNIT														
WELL #: 702H RRCID -> 298768 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 10004 - 19536														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 W	9321	-0-	9321	9321	7876	3	1445	9	N	1314	778	0	536
04	0 W	293125	-0-	293125	302446	235397	3	57728	9	N	52480	52788	0	228
PANDA UNIT														
WELL #: 703H RRCID -> 298769 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9704 - 19747														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 W	6300	-0-	6300	6300	5194	3	1106	9	N	1005	595	0	410
04	0 W	259807	-0-	259807	266107	208961	3	50846	9	N	46224	46434	0	200
PANDA UNIT														
WELL #: 807H RRCID -> 298770 COMPL. DATE 04/20/2024 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 10838 - 20807														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANDA UNIT														
WELL #: 707H RRCID -> 298771 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9563 - 19705														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	137	-0-	137	137	70	3	67	9	N	61	36	0	25
04	SHUT IN	318930	-0-	318930	319067	254148	3	64782	9	N	58893	58663	0	255

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANDA UNIT												31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: CULBERSON															
//CONT.// 172232 WELL #: 708H												RRCID -> 298772				COMPL. DATE 05/08/2024				TOTAL DEPTH 9633				PERF. 9754 - 19747							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
*03		SHUT IN	6932		-0-	6932		6932		6676	3		256	9				N	233		138	0				95					
04		SHUT IN	357140		-0-	357140		364072		303546	3		53594	9				N	48722		48606	0				211					
PANDA UNIT												WELL #: 802H				RRCID -> 298776				COMPL. DATE 03/12/2024				TOTAL DEPTH 10326				PERF.10518 - 20523			
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
PANDA UNIT												WELL #: 804H				RRCID -> 298792				COMPL. DATE 03/20/2024				TOTAL DEPTH 10242				PERF.10347 - 20446			
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
PANDA UNIT												WELL #: 706H				RRCID -> 298796				COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 9662				PERF. 9787 - 19794			
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
*03		SHUT IN	7585		-0-	7585		7585		7102	3		483	9				N	439		260	0				179					
04		SHUT IN	339355		-0-	339355		346940		293743	3		45612	9				N	41465		41464	0				180					
PANDA UNIT												WELL #: 805H				RRCID -> 298797				COMPL. DATE 04/05/2024				TOTAL DEPTH 10582				PERF.10745 - 20786			
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
04		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
1920 ENERGY, LLC AVENGER STATE UNIT												194397 WELL #: 1H				RRCID -> 280675				COMPL. DATE 10/29/2015				TOTAL DEPTH 8962				PERF. 9356 - 16363			
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-										N	NO RPT							-0-					

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT										//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 194397 WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173										CNTY: CULBERSON	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	14910 X	13165	-0-	-1745	-0-	2721 997	1 9	9447	3	N	906	890	1	2	8	47					
12	15407 X	13481	-0-	-1926	-0-	3050 1023	1 9	9408	3	N	930	938	1			39					
01	15407 X	5271	-0-	-10136	-0-	1698 406	1 9	3167	3	N	369	397	1			11					
02	13300 X	9079	-0-	-4221	-0-	2554 1252	1 9	5273	3	N	1138	1071	1	7	8	71					
03	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	3348 1976	1 9	17046	3	N	1796	1805	1			62					
04	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	3164 2015	1 9	18586	3	N	1832	1719	1	8	8	167					

FORTRESS STATE UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 281552	COMPL. DATE 09/13/2016			TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	-	15341					
11	59345 X	9810	-0-	-49535	-0-	4280 734	1 4	4313	3	Y	439	400	1	52	8	156					
12	13175 X	10962	-0-	-2213	-0-	4410 536	1 9	6016	3	Y	487	489	1	95	8	59					
01	13175 X	10737	-0-	-2438	-0-	4119 92	1 4	6101	3	Y	386	311	1	72	8	62					
02	11900 X	10383	-0-	-1517	-0-	3710 133	1 4	6101	3	Y	399	286	1	85	8	90					
03	12214 X	8726	-0-	-3488	-0-	3845 18	1 4	4460	3	Y	366	299	1	57	8	100					
04	10620 X	9948	-0-	-672	-0-	4103 108	1 4	5367	3	Y	336	285	1	75	8	76					

PYTHIAN-OATMAN UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 281681	COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869	-	16970					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

THUNDERBOLT STATE					WELL #:	1H	RRCID -> 282197	COMPL. DATE 05/05/2017			TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602	-	13487					
11	103798 X	18820	-0-	-84978	-0-	1334 1299	1 4	15688	3	Y	454	388	1	109	8	41					
12	20832 X	19873	-0-	-959	-0-	1451 528	1 9	17894	3	Y	480	312	1	183	8	26					
01	20832 X	19018	-0-	-1814	-0-	1388 173	1 4	16850	3	Y	552	382	1	135	8	61					
02	18816 X	16516	-0-	-2300	-0-	732 195	1 4	15007	3	Y	529	347	1	155	8	88					
03	20646 X	17242	-0-	-3404	-0-	867 16	1 4	15939	3	Y	382	249	1	125	8	96					
04	19230 X	16795	-0-	-2435	-0-	883 181	1 4	15355	3	Y	342	203	1	141	8	94					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
1920 ENERGY, LLC														
MARAUDER STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	1163	-0-	-1777	-0-	951	1	149	4	N	57			175
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	63	9							
01	1550 X	1125	-0-	-425	-0-	1079	1	61	3	N	111	171	1	103
02	1400 X	145	-0-	-1255	-0-	76	4	122	9					
03	1550 X	1202	-0-	-348	-0-	745	1	351	4	N	26	1	8	128
04	1290 X	758	-0-	-532	-0-	29	9							
						128	1	5	4	N	11			139
						12	9							
						1195	1	7	9	N	6			145
						725	1	33	9	N	30	1	8	174
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC														
COLT 45 STATE UNIT														
WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
EOG RESOURCES, INC.														
STATE BB KING 32														
WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394														
11	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-	15505	3	30	4	N	261	378	1	61
12	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	287	9							
01	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	11083	3	26	4	N	216	194	1	83
02	18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	238	9							
03	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	17220	3	21	4	N	217			300
04	6990 X	122	-0-	-6868	-0-	239	9							
						18474	3	16	4	N	125	197	1	228
						138	9							
						9297	3	7	4	N	1	193	1	36
						1	9							
						122	3			N	-0-			36
STATE JOHNNY CASH 23														
WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802														
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			222
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
ORBISON 28														
WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042														
11	24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	34	1	24051	3	N	783	31	0	542
12	12555 X	9678	-0-	-2877	-0-	21	4	861	9					
01	12555 X	12175	-0-	-380	-0-	25	1	9254	3	N	195	9	0	9
02	11340 X	10982	-0-	-358	-0-	184	4	215	9					
03	12555 X	6096	-0-	-6459	-0-	51	1	11463	3	N	501	12	0	13
04	12150 X	9549	-0-	-2601	-0-	110	4	551	9					
						28	1	10370	3	N	521	13	0	37
						11	4	573	9					
						15	1	5847	3	N	200	6	0	17
						14	4	220	9					
						31	1	9011	3	N	442	10	0	43
						21	4	486	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
SANTANA 29														
WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT			M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	25724 X	25724	-0-	-0-	-0-		24498	3	85	4	N	1037	1148 1	194
12	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-		1141	9						
01	30034 X	30034	-0-	-0-	-0-		15852	3	78	4	N	942	975 1	161
02	22708 X	20284	-0-	-2424	-0-		1036	9						
03	25141 X	16348	-0-	-8793	-0-		28312	3	104	4	N	1471	1582 1	50
04	24330 X	1475	-0-	-22855	-0-		1618	9						
							19028	3	84	4	N	1065	973 1	142
							1172	9						
							15528	3	53	4	N	697	769 1	70
							767	9						
							1468	3	1	4	N	5		75
							6	9						
STATE GATEWAY 38														
WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
ALLMAN 24														
WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ALLMAN 25 SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ALLMAN 24														
WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919														
11	34763 X	34763	-0-	-0-	-0-		33602	3	102	4	Y	963	969 1	172
12	30907 X	28998	-0-	-1909	-0-		1059	9						
01	48143 X	48143	-0-	-0-	-0-		28460	3	68	4	Y	427	363 1	236
02	53521 X	53521	-0-	-0-	-0-		470	9						
03	37727 X	31614	-0-	-6113	-0-		46146	3	181	4	Y	1651	1573 1	314
04	46590 X	3518	-0-	-43072	-0-		1816	9						
							52159	3	133	4	Y	1117	1153 1	278
							1229	9						
							30666	3	82	4	Y	787	951 1	114
							866	9						
							3486	3	4	4	Y	25		139
							28	9						

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

[illegible]

RINCON UNIT 72 16-20				WELL #:	1H	RRCID -> 285603	COMPL. DATE 07/18/2018				TOTAL DEPTH	9945	PERF.10610	- 15410	
11	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	9224	1	2918	3	N	159			476
							32	4	175	9					
12	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	11119	1	3701	3	N	38	169	1	345
							22	4	42	9					
01	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	8111	1	2503	3	N	94	186	1	253
							264	4	103	9					
02	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	10124	1	2271	3	N	267	186	1	334
							203	4	294	9					
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-	334	1	-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			-0-

JETT RINK STATE 58-23				WELL #:	1H	RRCID -> 286146	COMPL.	DATE 12/05/2014	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.10200	- 14150				
11	6900	X	6271	-0-	-629	-0-	5970 270 9	3	31	4	N	245	182	1	52	8	431
12	7223	X	6219	-0-	-1004	-0-	5942 241 9	3	36	4	N	219	163	1			487
01	7223	X	3879	-0-	-3344	-0-	3666 179 9	3	34	4	N	163	183	1			467
02	6524	X	5461	-0-	-1063	-0-	5230 194 9	3	37	4	N	176	164	1			479
03	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	5862 211 9	3	40	4	N	192	181	1			490
04	6270	X	5637	-0-	-633	-0-	5375 220 9	3	42	4	N	200	178	1			512

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HERMOSA STATE 55 30-31			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 253162 WELL #: 3H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 287177			CAPACITY COMPL. DATE 12/08/2018			TOTAL DEPTH 9717			CNTY: CULBERSON PERF.10222 - 19542		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	39120 X	33852	-0-	-5268	-0-	31984 1715 9	3 9	153	4	N	1559	1614	1			881	
12	40424 X	36691	-0-	-3733	-0-	34373 2151 9	3 9	167	4	N	1955	1804	1	10	8	1022	
01	38285 X	33889	-0-	-4396	-0-	32249 1504 9	3 9	136	4	N	1367	1497	1			892	
02	34876 X	34876	-0-	-0-	-0-	32792 1921 9	3 9	163	4	N	1746	1702	1	41	8	895	
03	38285 X	31273	-0-	-7012	-0-	29584 1543 9	3 9	146	4	N	1403	1442	1			856	
04	35520 X	9363	-0-	-26157	-0-	8911 404 9	3 9	48	4	N	367	351	1			872	
ZUMA STATE UNIT 72 10-21				WELL #:	3H	RRCID -> 287441	COMPL. DATE 01/18/2019	TOTAL DEPTH 9695	PERF.10250 - 18793								
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					234	
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					234	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					234	
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					234	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234	1			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03	WELL #:	1H	RRCID -> 287596	COMPL. DATE 10/20/2018	TOTAL DEPTH 9948	PERF.10318 - 19780											
11	16500 X	11170	-0-	-5330	-0-		47 69 4	1 1 1	10001 1053 9	3 9	Y	957	954	1		14	
12	16244 X	14654	-0-	-1590	-0-		32 47 4	1 1 1	13564 1011 9	3 9	Y	919	915	1	4 8	14	
01	13268 X	13184	-0-	-84	-0-		13 44 4	1 1 1	12155 972 9	3 9	Y	884	877	1		21	
02	11984 X	11754	-0-	-230	-0-		17 34 4	1 1 1	10262 1441 9	3 9	Y	1310	1259	1	35 8	37	
03	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-		15 85 4	1 1 1	13531 1364 9	3 9	Y	1240	1236	1		41	
04	14190 X	11947	-0-	-2243	-0-		36 27 4	1 1 1	10968 916 9	3 9	Y	833	847	1		27	
MAVERICKS STATE 58 09-04	WELL #:	61H	RRCID -> 288215	COMPL. DATE 09/09/2019	TOTAL DEPTH 10221	PERF.10272 - 17765											
11	36240 X	15589	-0-	-20651	-0-		50 78 4	1 1 1	14361 1100 9	3 9	Y	1000	986	1	9 8	14	
12	37448 X	19603	-0-	-17845	-0-		37 58 4	1 1 1	18280 1228 9	3 9	Y	1116	1109	1	4 8	17	
01	17267 X	10190	-0-	-7077	-0-		8 34 4	1 1 1	9668 480 9	3 9	Y	436	442	1		11	
02	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-		25 53 4	1 1 1	14512 1278 9	3 9	Y	1162	1109	1	32 8	32	
03	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-		22 130 4	1 1 1	18428 1400 9	3 9	Y	1273	1262	1		43	
04	18960 X	17961	-0-	-999	-0-		49 39 4	1 1 1	16682 1191 9	3 9	Y	1083	1091	1		35	

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
SUNSET STATE UNIT 58 13-24														
WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	36990 X	25797	-0-	-11193	-0-	23472	3	178	4	Y	1952	1972	1	525
12	38223 X	29852	-0-	-8371	-0-	2147	9							
01	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	27791	3	160	4	Y	1728	1663	1	584
02	19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	1901	9							
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-	20765	3	112	4	Y	1077	1300	1	361
04	28921 X	28921	-0-	-0-	-0-	1185	9							
						18455	3	119	4	Y	1194	1303	1	250
						1313	9							
						26668	3	2253	9	Y	441	659	1	32
											2048	1931	1	149
BAJA STATE 58 15-22														
WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652														
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			-0-
12	3534 X	366	-0-	-3168	-0-	11	1	28	3	Y	280	275	1	4
						19	4	308	9					
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	10	1	3537	3	Y	687	674	1	17
						37	4	756	9					
02	980 X	846	-0-	-134	-0-	12	1	405	3	Y	369	365	1	10
						23	4	406	9					
03	372 X	239	-0-	-133	-0-	2	1	17	3	Y	190	194	1	6
						11	4	209	9					
04	4200 X	1510	-0-	-2690	-0-	21	1	1382	3	Y	83	86	1	3
						16	4	91	9					
NEW JERSEY STATE 55 29-32														
WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415														
11	43860 X	25938	-0-	-17922	-0-	25706	3	147	4	Y	77			481
						85	9							
12	47151 X	24265	-0-	-22886	-0-	24114	3	121	4	Y	27	2	8	506
						30	9							
01	47151 X	17075	-0-	-30076	-0-	17030	3	45	4	Y	-0-			506
02	42588 X	13208	-0-	-29380	-0-	13151	3	31	4	Y	24	521	1	-0-
						26	9							
03	42774 X	42774	-0-	-0-	-0-	41429	3	22	4	Y	1203	1087	1	116
						1323	9							
04	48257 X	48257	-0-	-0-	-0-	45979	3	31	4	Y	2043	1953	1	206
						2247	9							
STATE GATEWAY 22														
WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37														
		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
				562560										
		WELL #:		W201PA		RRCID -> 279027		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 11875 - 16350		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	257 1	14872 2	N		858	743 1		772
							944 9							
12		23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	1271 1	20522 2	N		1158	1122 1		808
							1274 9							
01		19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	1231 1	16741 2	N		1013	758 1		1063
							1114 9							
02		16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	1135 1	14245 2	N		826	1126 1		763
							909 9							
03		20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	1251 1	18376 2	N		930	747 1		946
							1023 9							
04		17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	1230 1	15464 2	N		809	738 1		1017
							890 9							

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC COVINGTON STATE 1														
				578467										
		WELL #:		1H		RRCID -> 278439		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8415 - 12170		
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2024														

STEVE STATE														
		WELL #:		2H		RRCID -> 278599		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8405 - 12533		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24														

STEVE STATE														
		WELL #:				RRCID -> 283068		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8077 - 12320		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021														

COVINGTON STATE 13														
		WELL #:				RRCID -> 283462		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 7986 - 15172		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021														

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27														
		WELL #:				RRCID -> 285042		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8606 - 15306		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021														

SATURN SWD OPERATING LLC DOUBLE C SWD														
		WELL #:		748767										
				1		RRCID -> 280717		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2728 - 4630		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.//		748767							
DOUBLE C SWD		WELL #:		2	RRCID -> 280804		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 2728 - 4718
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DOUBLE C SWD		WELL #:		4	RRCID -> 285536		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2650 - 4900
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DOUBLE C SWD		WELL #:		3	RRCID -> 285844		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 5035		PERF. 2690 - 4890
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #:		1	RRCID -> 292417		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 2686 - 5608
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #:		2	RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 2682 - 5652
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148									
GLENN		WELL #:		1SW	RRCID -> 272799		COMPL. DATE 07/13/2024		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696 - 4650
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		//CONT.//		801148											
GRISSOM		WELL #:		1SW		RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH		4834 PERF. 3360 - 4506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BABY LIL SWD		WELL #:		2		RRCID -> 294059		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 2447 - 5850			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
DOUBLE BARREL OIL LLC		224791													
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH		3501 PERF. 3089 - 3271			
11	49 R	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	18	1	54	
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	2	25	1	31	
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2	20	1	13	
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	59	2	21	9	Y	19	15	1	17	
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	44	2	24	9	Y	22	29	1	10	
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	3	2	23	9	Y	21	20	1	11	
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3060 - 3294			
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	97	2	4	9	Y	4	37	1	108	
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	Y	4	51	1	61	
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	Y	5	40	1	26	
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	118	2	41	9	Y	37	29	1	34	
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	89	2	50	9	Y	45	58	1	21	
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	6	2	45	9	Y	41	41	1	21	
GENESIS EXPLORATION LLC		300193													
STATE A/C 101		WELL #:		2		RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH		3200 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)		32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300													
WRIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH		2900 PERF. 2672 - 2675			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
SMITH, MYRON A. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935	PERF. 4454	-	4658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
VOLLMAR SECTION 35				WELL #: 3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A			
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 1		N	-0-			54
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			54
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 1		N	-0-			54
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169 1		N	-0-			54
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 1		N	-0-			54
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			54
SIBLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3223	-	3671	
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 1		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 1		N	-0-			-0-
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169 1		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 1		N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)				32344 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
GRAY, NELLE				WELL #: 5	RRCID -> 068460	COMPL. DATE 08/13/1976	TOTAL DEPTH	4104	PERF. N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)				33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BLACK SWAN OPCO, LLC				101935								
JURECEK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 191093	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9936	-	10650	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
THOMASON "D"				WELL #: 1	RRCID -> 166061	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 10602	-	10612	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSK FARMS (DEVONIAN)			//CONT.// 33154 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.// 217012																
JURECEK "B"			WELL #: 1			RRCID -> 183331			COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DANIEL UNIT "3"					WELL #: 1			RRCID -> 194366			COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10534 - 10710					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JURECEK "D"					WELL #: 1			RRCID -> 195646			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JURECEK -C-					WELL #: 1			RRCID -> 205782			COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10702 PERF. 10474 - 10518					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DANIEL "7"					WELL #: 1			RRCID -> 209785			COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EXTEx OPERATING COMPANY					257062														
HOELSCHER, F. J. "B"					WELL #: 2			RRCID -> 173336			COMPL. DATE 05/08/1999			TOTAL DEPTH 10572 PERF. 10544 - 10561					
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-			391	3		N	-0-					-0-	
12	868	N	455	-0-	-413	-0-			455	3		N	-0-					-0-	
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-			199	3		N	-0-					-0-	
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-			655	3		N	-0-					-0-	
03	465	N	164	-0-	-301	-0-			164	3		N	-0-					-0-	
*04	180	N	79	-0-	-101	-0-			79	3		N	-0-					-0-	

FRYSK FIELDS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
EXTX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062							
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	509 N	509	-0-	-0-	509 3				182
12	682 N	292	-0-	-390	292 3				182
01	183 N	183	-0-	-0-	183 3				182
02	1184 N	1184	-0-	-0-	1184 3				182
03	1158 N	1158	-0-	-0-	1158 3				182
*04	238 N	238	-0-	-0-	238 3				182
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560	
OAK 15		WELL #: 11							
11	2070 X	1554	-0-	-516	1554 3				26
12	2139 X	1383	-0-	-756	1376 3	7 9	Y	6	32
01	2139 X	1193	-0-	-946	1185 3	8 9	Y	7	39
02	1932 X	1119	-0-	-813	1117 3	2 9	Y	2	41
03	2139 X	468	-0-	-1671	5 1	463 3	Y	-0-	41
04	1904 X	1904	-0-	-0-	19 1	1885 3	Y	-0-	19
OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530	
11	300 N	141	-0-	-159	141 3		Y	-0-	43
12	296 N	296	-0-	-0-	288 3	8 9	Y	7	50
01	355 N	355	-0-	-0-	355 3		Y	-0-	50
02	140 N	128	-0-	-12	128 3		Y	-0-	50
03	540 N	540	-0-	-0-	5 1	535 3	Y	-0-	50
04	598 N	598	-0-	-0-	6 1	592 3	Y	-0-	23
WILSON 15		WELL #: 4		RRCID -> 282772		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505	
11	1032 N	1032	-0-	-0-	996 3	36 9	Y	33	169
12	766 N	766	-0-	-0-	757 3	9 9	Y	8	177
01	815 N	815	-0-	-0-	804 3	11 9	Y	10	187
02	840 N	840	-0-	-0-	829 3	11 9	Y	10	197
03	2064 N	2064	-0-	-0-	20 1	1980 3	Y	58	255
04	730 N	730	-0-	-0-	64 9				
					7 1	721 3	Y	2	121
					2 9				
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430							
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #: W 2W		RRCID -> 039187		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
JONES, RC		WELL #: 9		RRCID -> 252301		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222								
OLSEN ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 254270		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 3063 - 3086	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GINDORF			WELL #:		3	RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3051 - 3074	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BASSEL ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3054 - 3078	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THORNBERRY 7			WELL #:		5	RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802		PERF. 3078 - 3102	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASHTON			WELL #:		2	RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 2968 - 2991	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MACFARLANE			WELL #:		2	RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3032 - 3054	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CITIES			WELL #:		1Y	RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3059	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//		100222										
ASHTON, NORA B.			WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2968 -	2992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I			WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF.	3138 -	3156	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 813			WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	3056 -	3080	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 6N			WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066 -	3087	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOWENS, J. W.			WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	2806 -	2986	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "AE"			WELL #:		4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3037 -	3148	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)										//CONT.//		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CITATION OIL & GAS CORP.												154235									
KING, E. F.										WELL #:		20		RRCID -> 081768		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2791 - 2972	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
MONTARE OPERATING, LTD.										577015											
RIGGAN										WELL #:		1		RRCID -> 108758		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 4494		PERF. 3045 - 3060	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ARGO KNIGHT										WELL #:		2		RRCID -> 254265		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3072 - 3094	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PARKER D										WELL #:		2		RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3054 - 3074	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
PARKER C										WELL #:		1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3105 - 3119	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
C.C. CITIES SERVICE B										WELL #:		4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 3105 - 3127	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
MONTARE OPERATING, LTD.			//CONT.//		577015								
MUNGER NIX A			WELL #:		32	RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905		PERF. 3112 - 3134	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MUNGER NIX A			WELL #:		34	RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3115 - 3138	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SAM			WELL #:		2	RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3104 - 3125	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MUNGER NIX A			WELL #:		27	RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3113 - 3133	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CC LOCKHART & BROWN AA			WELL #:		6	RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3094 - 3110	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ERNESTEEN			WELL #:		5	RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEONA D			WELL #:		1	RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3091 - 3111	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)										CAPACITY										CNTY: ANDREWS							
MONTARE OPERATING, LTD.										//CONT.// 33176 850 ASSOCIATED																	
CC LOCKHART & BROWN										//CONT.// 577015																	
										WELL #: 5																	
										RRCID -> 255173										COMPL. DATE 08/13/2009				TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112			

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	742122									
LOCKHART & BROWN 17				WELL #:	2	RRCID -> 254709	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 3030	-	3065			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-		-0-
THORNBERRY 18				WELL #:	4	RRCID -> 255848	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 2846	-	3032			
11	92 N	92	-0-		-0-	-0-		58 3	34 4		N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-		-0-	-0-		1 3	88 4		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-		-0-	-0-		56 3	8 4		N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-		-9	-0-		43 3	4 4		N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-		-12	-0-		27 3	23 4		N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-		-5	-0-		55 4			N	-0-		-0-
FULLERTON (DEVONIAN)					33230 300	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
WILSON, H. M. -A-				WELL #:	10	RRCID -> 295405	COMPL. DATE 01/01/1988	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8165	-	8263			
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04 14B2 EXT					-0-	-0-					Y	-0-	2 6	-0-
FULLERTON (SAN ANDRES)					33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222									
UNIVERSITY "SS"				WELL #:	1	RRCID -> 171242	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY "SS"				WELL #:	2	RRCID -> 171244	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY "SS"				WELL #:	4	RRCID -> 171246	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 4555	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)			//CONT.//			33230 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//			100222														
UNIVERSITY "YY"			WELL #:			3	RRCID -> 172101			COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
G-M (PENN.)						33459 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC						100313														
CADENHEAD, J. W.			WELL #:			1	RRCID -> 075721			COMPL. DATE 02/06/1978			TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A							
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-		1136	2				N	-0-					-0-	
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-		1157	2				N	-0-					-0-	
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-		1145	2				N	-0-					-0-	
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-		1049	2				N	-0-					-0-	
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-		1235	2				N	-0-					-0-	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-		1262	2				N	-0-					-0-	
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 153475			COMPL. DATE 02/15/1995			TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
G. P. M. (PENN.)						33547 498	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WINKLER							
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.						875391														
MITCHELL			WELL #:			1	RRCID -> 091715			COMPL. DATE 09/15/1980			TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441							
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	-0-		943	2	32 9	N	29	133 1						49	
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-		742	2	39 9	N	35							84	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		226	2	18 9	N	16							100	
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-	-0-					N	5							105	
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	5							110	
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		252	2	3 9	N	3							113	
GRB (GRANITE WASH)						33556 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
TRAVERS RESOURCES, INC.						865985														
LAWRENCE			WELL #:			1	RRCID -> 123634			COMPL. DATE 03/02/1987			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LAWRENCE			WELL #:			2	RRCID -> 125087			COMPL. DATE 06/01/1987			TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GW (ELLENBURGER) BRP ENERGY, LLC CROWLEY-STATE		33579 500 041519		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CITIES SERVICE		33989 001 593635		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK	
WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				58
GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) LANDMARK IP, LLC GLASS		33998 125 484651		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK	
WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 10024 - 10036	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GARDEN CITY, S. (STRAWN) BURLESON PETROLEUM, INC. BESSIE		33998 429 109255		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	459	3	21 9	19
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	511	3	25 9	23
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	362	3	12 9	11
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	540	3	13 9	12
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	634	3	11 9	10
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9 9	8
XTO ENERGY INC. CURRIE, G. W.		945936		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416	
WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532	
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3177	3	178 9	162
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3348	3	157 9	143
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3265	3	156 9	142
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2848	3	141 9	128
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3314	3	183 9	166
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1867	3	67 9	61

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)										33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
VITAL ENERGY, INC.										100951											
COX, J.										WELL #:	1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519	-	3839
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		
BEARKAT										WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313	-	9334
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-			294	2		N	-0-								114	
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-			312	2		N	-0-								114	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-			307	2		N	-0-								114	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-			265	2		N	-0-								114	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-			290	2		N	-0-								114	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT								114	
MCMILLAN 30 UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030	-	9742
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-			463	2	33	9	N	30							211	
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-			522	2	40	9	N	36	191	1					56	
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-			458	2	29	9	N	26							82	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-			213	2	29	9	N	26							108	
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-			589	2	8	9	N	7							115	
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT								115	
PETEX										659782											
COX, J.W.										WELL #:	1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9310	-	9337
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								42	
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)										34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED										130061											
ENDURING FREEDOM										WELL #:	5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350	-	2362
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
ENDURING FREEDOM										WELL #:	1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2432	-	4331
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT								-0-	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)			//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.					148113												
HAY BRANDON 19 SWD			WELL #:		1	RRCID -> 284517			COMPL. DATE 04/04/2018			TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 SWD					WELL #:		2803H	RRCID -> 295585			COMPL. DATE 12/13/2022			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIB					34639 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC					100152												
COWDEN RANCH 'A'			WELL #:		7H	RRCID -> 288363			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357					
11	14B2 EXT	24	-0-	24	114	24	2				N	-0-					-0-
12	140 R	26	-0-	-114	-0-	26	2				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN)					35092 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.					216899												
REED			WELL #:		2	RRCID -> 055300			COMPL. DATE 05/14/1973			TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO "U"					WELL #:		1	RRCID -> 058033			COMPL. DATE 03/20/1974			TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.					490300												
WILSON, D. C. O.			WELL #:		2	RRCID -> 040349			COMPL. DATE 10/10/1966			TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300							
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750							
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROCA PRODUCTION, INC.				722193							
SULVAN		WELL #:		1	RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGDEN		WELL #:		1	RRCID -> 063730		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MGR RESOURCES				563344							
WOODWARD		WELL #:			RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016											
OLSEN ENERGY INC.				621750							
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365		
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-	-0-
03	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	2	N	-0-	-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-

GIRVINTEX (YATES)		35092 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		621750							
GIRVIN "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719							
MCDONALD		WELL #: 1H		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	21
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022									
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643							
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF. 16336 - 16462	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC		100319							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149				-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC EMBAR				//CONT.// //CONT.//	35652 062 100319	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR							
				WELL #:	12	RRCID ->	168966	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL	DEPTH	8516	PERF.	5110	-	5130			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	120	N	98	-0-	-0-	-22	-0-	59	2	22	4	Y	15	8	1				18
12	124	N	72	-0-	-0-	-52	-0-	17	9	26	4	Y	33	41	1				10
01	124	N	106	-0-	-0-	-18	-0-	36	9	7	4	Y	37	35	1				12
02	DLQ	G-10	102	-0-	-0-	102	102	41	9	40	9	Y	36	34	1				14
03	DLQ	G-10	139	-0-	-0-	139	241	62	2	2	4	Y	31	44	1				1
04	DLQ	G-10	151	-0-	-0-	151	392	34	9	41	4	Y	31	24	1				8
								76	2										
								34	9										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:		Z 35	RRCID ->	245320	COMPL. DATE		09/25/2008	TOTAL	DEPTH	6817	PERF.	5562	-	6455	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:		L 45	RRCID ->	276993	COMPL. DATE		09/22/2006	TOTAL	DEPTH	6530	PERF.	5566	-	6375	
11	8010	X	-0-	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-						-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:		H 25	RRCID ->	276994	COMPL. DATE		09/18/2013	TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	5475	-	6458	
11	5460	X	4948	-0-	-0-	-512	-0-	4029	2	890	4	N	26	26	0				1
12	5146	X	2668	-0-	-0-	-2478	-0-	29	9	1130	4	N	23	22	0	1	1		1
01	5642	X	4250	-0-	-0-	-1392	-0-	1513	2	383	4	N	25	24	0	1	1		1
02	5096	X	4852	-0-	-0-	-244	-0-	3839	2	46	4	N	53	52	0				2
03	5642	X	3656	-0-	-0-	-1986	-0-	28	9	46	4	N	49	48	0				3
04	4950	X	3525	-0-	-0-	-1425	-0-	58	9	1215	4	N	28	30	0				1
								3556	2										
								54	9										
								2279	2										
								31	9										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT				WELL #:		J 55	RRCID ->	276995	COMPL. DATE		03/15/2012	TOTAL	DEPTH	6475	PERF.	5653	-	6420	
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	-0-	3884	2	804	4	N	26	26	0				1
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	29	9	1627	4	N	24	23	0	1	1		1
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2	512	4	N	52	50	0	2	1		1
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9										
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	4788	2	42	9	N	38	38	0				1
								57	9	37	4	N	25	25	0				1
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	3231	2	31	9	N	28	28	0				1
								28	9										
								2269	2										

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT										CAPACITY		CNTY: ECTOR										
//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319 WELL #: L150										ASSOCIATED		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL	DEPTH	6645	PERF.	5452	-	6442		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT										WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL	DEPTH	8556	PERF.	6087	-	6452
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT										WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL	DEPTH	6510	PERF.	5596	-	6348
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-		5459	2	3350	4	N	97	98	0			3				
								107	9													
12	4371	X	4008	-0-	-363	-0-		1986	2	1948	4	N	67	66	0	2	1	2				
								74	9													
01	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-		8390	2	858	4	N	84	81	0	3	1	2				
								92	9													
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-		8016	2	74	9	N	67	67	0			2				
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-		5007	2	78	4	N	103	100	0			5				
								113	9													
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-		3117	2	2608	4	N	119	119	0			5				
								131	9													
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT										WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL	DEPTH	6660	PERF.	5637	-	6356
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-		3973	2	655	4	N	26	26	0			1				
								29	9													
12	4681	X	4174	-0-	-507	-0-		2148	2	1992	4	N	31	30	0	1	1	1				
								34	9													
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-		4681	2	404	4	N	30	29	0	1	1	1				
								33	9													
02	4228	X	3959	-0-	-269	-0-		3884	2	45	4	N	27	27	0			1				
								30	9													
03	4681	X	3092	-0-	-1589	-0-		3026	2	38	4	N	25	25	0			1				
								28	9													
04	4530	X	2935	-0-	-1595	-0-		1924	2	980	4	N	28	28	0			1				
								31	9													
FORMENTERA OPERATIONS LLC CUMMINS, H.E. 'K'										276959 WELL #: 6		RRCID -> 298271		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL	DEPTH	6550	PERF.	4151	-	6442
11	1938	X	900	-0-	-1038	-0-		662	2	238	4	Y	-0-					-0-				
12	1085	X	989	-0-	-96	-0-		3	2	986	4	Y	-0-					-0-				
01	1085	X	781	-0-	-304	-0-		22	2	759	4	Y	-0-					-0-				
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-					-0-				
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-					-0-				
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-					-0-				

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544													
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR													
MAVERICK PERMIAN LLC 100319													
CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A													
11	2640 X	1357	-0-	-1283	-0-	1357	2			Y	-0-		-0-
12	2852 X	90	-0-	-2762	-0-	90	2			Y	-0-		-0-
01	2852 X	75	-0-	-2777	-0-	75	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2977	-0-	2977	2977	2977	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2181	-0-	2181	5158	2181	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1103	-0-	1103	6261	1103	2			Y	-0-		-0-
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
BLACK GOLD INDUSTRIES OPRNG LLC 101677														
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
GRAMA OPERATING, LLC 324437														
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	1020	N	804	-0-	-216	-0-	804	3				N	-0-	-0-
12	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	3				N	-0-	-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3				N	-0-	-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3				N	-0-	-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3				N	-0-	-0-
04	1170	N	570	-0-	-600	-0-	570	3				N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623														
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-	-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-	-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-	-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-	-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-	-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2				N	-0-	-0-
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)														35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC														054618									
COWDEN -A-														WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					41					
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					41					
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					41					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41					
MAVERICK PERMIAN LLC														100319									
CLYDE -B-														WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
CLYDE -B-														WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3963 - 4064	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
FORMENTERA OPERATIONS LLC														276959									
ECTOR -AU- FEE														WELL #: 2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														617544									
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT														WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 3783 - 3918	
11	T. A.	348	-0-	-0-	348	1482	348	2				Y	-0-					-0-					
12	1482 X	-0-	-0-	-0-	-1482	-0-						Y	-0-					-0-					
01	558 N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					-0-					
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2				Y	-0-					-0-					
03	3100 N	3909	-0-	-0-	809	809	3909	2				Y	-0-					-0-					
04	943 N	134	-0-	-0-	-809	-0-	134	2				Y	-0-					-0-					
PETEX														659782									
BLAKENEY 32														WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4058 - 4108	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					146					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					156					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					164					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					168					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					177					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					186					

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325						
TXL		WELL #:		3	RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID -> 036732		COMPL. DATE 08/25/1965		TOTAL DEPTH 4110	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID -> 094625		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 4065	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)														CNTY: ECTOR	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
GRAYBURG GAS UNIT X															
WELL #: 2															
RRCID -> 223036															
COMPL. DATE 09/20/2006															
TOTAL DEPTH 4624															
PERF. 3888 - 4022															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.															
WIGHT -6- GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 019938															
COMPL. DATE 11/05/1958															
TOTAL DEPTH 5190															
PERF. N/A															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)														CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.															
SPECK															
WELL #: 1															
RRCID -> 172791															
COMPL. DATE 03/23/1999															
TOTAL DEPTH 3900															
PERF. 3729 - 3741															
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-			23
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-			23
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-			23
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
SPECK															
WELL #: 5															
RRCID -> 173516															
COMPL. DATE 06/26/1999															
TOTAL DEPTH 3915															
PERF. 3710 - 3728															
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2				N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPECK															
WELL #: 3															
RRCID -> 173911															
COMPL. DATE 07/03/1999															
TOTAL DEPTH 3926															
PERF. 3732 - 3742															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
ELVERA															
WELL #: 2															
RRCID -> 177764															
COMPL. DATE 06/08/2000															
TOTAL DEPTH 3965															
PERF. 3751 - 3757															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)										//CONT.//										35653 832										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ECTOR																			
AGHORN OPERATING, INC.										//CONT.//										008716																																																	
SPECK										WELL #:										4										RRCID -> 177770										COMPL. DATE 05/13/2000										TOTAL DEPTH 4080										PERF. 3816 - 3822									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																														
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10																																														
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						10																																														
01		13	N		13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13	2		N	-0-						10																																														
02		14	N		14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14	2		N	-0-						10																																														
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					10																																														
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					10																																														
JULENA										WELL #:										1										RRCID -> 180538										COMPL. DATE 11/21/2000										TOTAL DEPTH 3955										PERF. 3832 - 3848									
11		884	N		884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			884	2		N	-0-						-0-																																														
12		279	N		279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			279	2		N	-0-						-0-																																														
01		1515	N		1515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1515	2		N	-0-						-0-																																														
02		1165	N		1165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1165	2		N	-0-						-0-																																														
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																														
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																														
LARIO OIL & GAS COMPANY										486710										RRCID -> 237022										COMPL. DATE 04/23/2008										TOTAL DEPTH 6375										PERF. 3856 - 3867																			
BLAKENEY F										WELL #: F 1																																																											
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
OXY USA WTP LP										630555										RRCID -> 188744										COMPL. DATE 01/16/2002										TOTAL DEPTH 3900										PERF. 3790 - 3813																			
SHEBA										WELL #: 1																																																											
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218										RRCID -> 158374										COMPL. DATE 02/07/1996										TOTAL DEPTH 4350										PERF. 3777 - 3795																			
BLAKENEY B. H. "G"										WELL #: 1Q																																																											
11		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																														
12		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																														
01		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																														
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																														
03		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																														
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-																																														
GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)										35653 888										ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: ECTOR																													
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC										054618																																																											
COWDEN "A"										WELL #: 2										RRCID -> 154755										COMPL. DATE 05/02/1995										TOTAL DEPTH 4400										PERF. 4236 - 4316																			
11		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40																																														
12		186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40																																														
01		124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40																																														
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40																																														
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40																																														
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40																																														

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR													
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.// 054618													
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			41
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			41
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070													
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			42
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			42
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
BARROW PETROLEUM LLC 053314													
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A													
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
MAVERICK PERMIAN LLC 100319													
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	892	-0-	892 B	2558	892	2		N	-0-			-0-
12	2558 R	-0-	-0-	-2558 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	1064 #	-0-	-0-	-1064 B	-1064				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1064									
03	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-2242				N	-0-			-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900 B	-3142				N	-0-			-0-
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A													
11	1830 #	1547	-0-	-283 B	-1716	1547	2		N	-0-			-0-
12	1891 #	371	-0-	-1520 B	-3236	371	2		N	-0-			-0-
01	1891 #	2104	-0-	213 B	-3023	2104	2		N	-0-			-0-
02	1456 #	1962	-0-	506 B	-2517	1962	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2517									
03	1612 #	2121	-0-	509 B	-2008	2121	2		N	-0-			-0-
04	1860 #	1371	-0-	-489 B	-2497	1371	2		N	-0-			-0-
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319													
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	10450 R	10450	-0-	-0- B	-0-	10450	2		Y	-0-			-0-
12	4092 #	1627	-0-	-2465 B	-2465	1627	2		Y	-0-			-0-
01	14353 #	9292	-0-	-5061 B	-7526	9292	2		Y	-0-			-0-
02	9856 #	3138	-0-	-6718 B	-14244	3138	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14244													
03	10912 #	11554	-0-	642 B	-13602	11554	2		Y	-0-			-0-
04	10440 #	7194	-0-	-3246 B	-16848	7194	2		Y	-0-			-0-
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A													
11	1200 #	1048	-0-	-152 B	-654	1048	2		Y	-0-			-0-
12	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1863				Y	-0-			-0-
01	1240 #	1003	-0-	-237 B	-2100	1003	2		Y	-0-			-0-
02	1120 #	1317	-0-	197 B	-1903	1317	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1635 CANCELLED UNDERAGE -> -268													
03	1240 #	1388	-0-	148 B	-1487	1388	2		Y	-0-			-0-
04	1050 #	877	-0-	-173 B	-1660	877	2		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A													
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379				Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379				Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379				Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-3379				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3379													
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
T2 OPERATING CORPORATION 102194													
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A													
11	599 R	599	-0-	-0- B	-0-	590	2	9 9	N	8	12 1		10
12	248 #	211	-0-	-37 B	-37	201	2	10 9	N	9	12 1		7
01	731 R	768	-0-	37 B	-0-	757	2	11 9	N	10	6 1		11
02	756 R	756	-0-	-0- B	-0-	741	2	15 9	N	14	12 1		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 #	-0-	-0-	-248 B	-248				N	-0-	13 1		-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240 B	-488				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//35654 664										49B		CNTY: ECTOR							
T2 OPERATING CORPORATION										102194									
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 216725		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 4012 - 4313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	11 #	3	-0-	-8 B	-146		3 2			N	-0-					58			
12	9 #	4	-0-	-5 B	-151		4 2			N	-0-					58			
01	9 #	7	-0-	-2 B	-153		7 2			N	-0-					58			
02	9 #	4	-0-	-5 B	-158		4 2			N	-0-					58			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-130												
03	5 #	4	-0-	-1 B	-29		4 2			N	-0-					58			
04	7 #	2	-0-	-5 B	-34		2 2			N	-0-					58			
BURLESON PETROLEUM, INC.										109255									
STATE OF TEXAS EM										WELL #: 1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133	
11	285 R	49	-0-	-236 B	-0-		49 3			Y	-0-					-0-			
12	62 #	9	-0-	-53 B	-53		9 3			Y	-0-					-0-			
01	62 #	50	-0-	-12 B	-65		50 3			Y	-0-					-0-			
02	56 #	55	-0-	-1 B	-66		55 3			Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-66															
03	62 #	64	-0-	2 B	-64		64 3			Y	-0-					-0-			
04	60 #	41	-0-	-19 B	-83		41 3			Y	-0-					-0-			
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC										170480									
CUMMINS -12-										WELL #: 1		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-			
				PLUGGED AND ABANDONED				03/13/2025											
CUMMINS -12-										WELL #: 11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-			
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005									
COWDEN, J. F.										WELL #: 21 U		RRCID -> 032982		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4004 - 4034	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-			
FIVESTONES ENERGY LLC										271567									
CUMMINS-P										WELL #: 1		RRCID -> 031434		COMPL. DATE 09/05/1963		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 4048 - 4183	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-			
				PLUGGED AND ABANDONED				11/08/2024 - WELL PLUGGED				11/08/24							

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR			
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959						
CUMMINS, H.E."K"										WELL #:	RRCID -> 297257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12803 - 22850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
RCI, L.L.C.										695711						
DEN -A-										WELL #:	2	RRCID -> 022857	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH	8580	PERF. N/A
11	630 #	680	-0-	50 B	-123	680	2			N	-0-				-0-	
12	682 #	690	-0-	8 B	-115	690	2			N	-0-				-0-	
01	682 #	700	-0-	18 B	-97	700	2			N	-0-				-0-	
02	616 #	639	-0-	23 B	-74	639	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-74										
03	687 R	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-				-0-	
04	660 #	640	-0-	-20 B	-20	640	2			N	-0-				-0-	
DEN -A-										WELL #:	1	RRCID -> 133612	COMPL. DATE 04/18/1987	TOTAL DEPTH	4581	PERF. 4116 - 4154
11	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-				-0-	
12	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-				-0-	
01	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-				-0-	
02	170 R	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-				-0-	
04	171 R	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-				-0-	
DEN -A-										WELL #:	2A	RRCID -> 133613	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4151 - 4183
11	30 #	45	-0-	15 B	-35	45	2			N	-0-				-0-	
12	31 #	46	-0-	15 B	-20	46	2			N	-0-				-0-	
01	31 #	47	-0-	16 B	-4	47	2			N	-0-				-0-	
02	56 #	43	-0-	-13 B	-17	43	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13	CANCELLED UNDERAGE ->	-4										
03	62 #	46	-0-	-16 B	-29	46	2			N	-0-				-0-	
04	60 #	43	-0-	-17 B	-46	43	2			N	-0-				-0-	
SATANTA OIL COMPANY										748744						
COWDEN -B-										WELL #:	2 C	RRCID -> 031186	COMPL. DATE 10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A
11	DLQ G-10	81	-0-	81 B	-445	81	3			Y	-0-				-0-	
12	0 #	3	-0-	3 B	-442	3	3			Y	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-442					Y	-0-				-0-	
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-498					Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-56	CANCELLED UNDERAGE ->	-442										
03	93 #	-0-	-0-	-93 B	-149					Y	-0-				-0-	
04	90 #	-0-	-0-	-90 B	-239					Y	-0-				-0-	
UNIVERSITY 32A										WELL #:	1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
11	1410 #	1441	-0-	31 B	-4432	1441	3			N	-0-				-0-	
12	1085 #	84	-0-	-1001 B	-5433	84	3			N	-0-				-0-	
01	1085 #	1415	-0-	330 B	-5103	1415	3			N	-0-				-0-	
02	1316 #	1640	-0-	324 B	-4779	1640	3			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3619	CANCELLED UNDERAGE ->	-1160										
03	1457 #	1505	-0-	48 B	-3571	1505	3			N	-0-				-0-	
*04	1410 #	915	-0-	-495 B	-4066	915	3			N	-0-				-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744														
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A														
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4			230
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			230
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5			235
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2			237
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N				
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			237
*04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			237
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
AGHORN OPERATING, INC. 008716														
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROPLEX ENERGY INC. 660886														
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338														
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC. 895060														
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA)			35708 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
EXTEx OPERATING COMPANY			257062														
GOMEZ SOUTH UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 230686			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			351 3			N	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	92	-0-	-156	-0-	-0-	-0-			92 3			N	-0-	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 3			N	-0-	-0-	-0-	
02	224 N	85	-0-	-139	-0-	-0-	-0-			85 3			N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	-0-			51 3			N	-0-	-0-	-0-	
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 3			N	-0-	-0-	-0-	
SVEN PERMIAN, LLC			831420														
FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 146696			COMPL. DATE 06/20/1993			TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372					
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	-0-	-0-			1068 2			N	-0-	-0-	-0-	
12	1271 N	990	-0-	-281	-0-	-0-	-0-			990 2			N	-0-	-0-	-0-	
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1880 2			N	-0-	-0-	-0-	
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2551 2			N	-0-	-0-	-0-	
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2675 2			N	-0-	-0-	-0-	
04	1230 N	99	-0-	-1131	-0-	-0-	-0-			99 2			N	-0-	-0-	-0-	
GOMEZ (DELAWARE)			35708 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
RATTler MIDSTREAM OPERATING LLC			694704														
DEWITT, BILL			WELL #: 1D			RRCID -> 290119			COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
GOMEZ (DEVONIAN)			35708 233			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862														
NEAL, ROXIE			WELL #: 1			RRCID -> 128198			COMPL. DATE 08/24/1988			TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423					
11	4890 X	4734	-0-	-156	-0-	-0-	-0-			4734 2			N	-0-	-0-	-0-	
12	5115 X	4303	-0-	-812	-0-	-0-	-0-			4303 2			N	-0-	-0-	-0-	
01	5115 X	4844	-0-	-271	-0-	-0-	-0-			4844 2			N	-0-	-0-	-0-	
02	4620 X	4394	-0-	-226	-0-	-0-	-0-			4394 2			N	-0-	-0-	-0-	
03	4991 X	4852	-0-	-139	-0-	-0-	-0-			4852 2			N	-0-	-0-	-0-	
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4870 2			N	-0-	-0-	-0-	
J.F. MOORE UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 147380			COMPL. DATE 10/27/1993			TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280					
11	10230 X	10157	-0-	-73	-0-	-0-	-0-			10157 2			N	-0-	-0-	-0-	
12	10323 X	9000	-0-	-1323	-0-	-0-	-0-			9000 2			N	-0-	-0-	-0-	
01	10044 X	7506	-0-	-2538	-0-	-0-	-0-			7506 2			N	-0-	-0-	-0-	
02	9492 X	9194	-0-	-298	-0-	-0-	-0-			9194 2			N	-0-	-0-	-0-	
03	10509 X	9016	-0-	-1493	-0-	-0-	-0-			9016 2			N	-0-	-0-	-0-	
04	10170 X	8322	-0-	-1848	-0-	-0-	-0-			8322 2			N	-0-	-0-	-0-	
PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 171060			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886					
11	3480 X	1178	-0-	-2302	-0-	-0-	-0-			1178 2			N	-0-	-0-	-0-	
12	3286 X	606	-0-	-2680	-0-	-0-	-0-			606 2			N	-0-	-0-	-0-	
01	3286 X	730	-0-	-2556	-0-	-0-	-0-			730 2			N	-0-	-0-	-0-	
02	2968 X	1024	-0-	-1944	-0-	-0-	-0-			1024 2			N	-0-	-0-	-0-	
03	1209 X	986	-0-	-223	-0-	-0-	-0-			986 2			N	-0-	-0-	-0-	
04	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1517 2			N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)													CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2														
//CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 147862														
WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-		-0-	
12	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	1470	2			N	-0-		-0-	
01	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1280	2			N	-0-		-0-	
02	1428 N	1364	-0-	-64	-0-	1364	2			N	-0-		-0-	
03	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-		-0-	
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-		-0-	
PRICE, AUBREY														
WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781														
11	9360 X	8524	-0-	-836	-0-	8524	2			N	-0-		-0-	
12	9982 X	7478	-0-	-2504	-0-	7478	2			N	-0-		-0-	
01	9982 X	8764	-0-	-1218	-0-	8764	2			N	-0-		-0-	
02	9016 X	7525	-0-	-1491	-0-	7525	2			N	-0-		-0-	
03	9145 X	7990	-0-	-1155	-0-	7990	2			N	-0-		-0-	
04	8520 X	7952	-0-	-568	-0-	7952	2			N	-0-		-0-	
P.B.M. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273														
11	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	2			N	-0-		-0-	
12	27136 X	27136	-0-	-0-	-0-	27136	2			N	-0-		-0-	
01	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	2			N	-0-		-0-	
02	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	24082	2			N	-0-		-0-	
03	22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	22851	2			N	-0-		-0-	
04	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	22489	2			N	-0-		-0-	
PRICE ESTATE UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400														
11	6930 X	5933	-0-	-997	-0-	5933	2			N	-0-		-0-	
12	7812 X	3575	-0-	-4237	-0-	3575	2			N	-0-		-0-	
01	7812 X	3962	-0-	-3850	-0-	3962	2			N	-0-		-0-	
02	7056 X	3421	-0-	-3635	-0-	3421	2			N	-0-		-0-	
03	7626 X	4284	-0-	-3342	-0-	4284	2			N	-0-		-0-	
04	5940 X	5497	-0-	-443	-0-	5497	2			N	-0-		-0-	
PALMER														
WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917														
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-		-0-	
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-		-0-	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-		-0-	
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-		-0-	
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-		-0-	
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-		-0-	
SOUTH GOMEZ UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200														
11	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-		-0-	
12	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-		-0-	
01	11470 X	9713	-0-	-1757	-0-	9713	2			N	-0-		-0-	
02	10360 X	8218	-0-	-2142	-0-	8218	2			N	-0-		-0-	
03	11470 X	7829	-0-	-3641	-0-	7829	2			N	-0-		-0-	
04	11100 X	8947	-0-	-2153	-0-	8947	2			N	-0-		-0-	
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5														
WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502														
11	720 N	447	-0-	-273	-0-	447	2			N	-0-		-0-	
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-		-0-	
01	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-		-0-	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-		-0-	
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-		-0-	
04	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-		-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-
EXTEX OPERATING COMPANY				257062						
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845	
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3	N	-0-	-0-
12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3	N	-0-	-0-
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3	N	-0-	-0-
02	2688 X	1799	-0-	-889	-0-	1799	3	N	-0-	-0-
03	4991 X	715	-0-	-4276	-0-	715	3	N	-0-	-0-
*04	4830 X	2897	-0-	-1933	-0-	2897	3	N	-0-	-0-
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396	
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3	N	-0-	-0-
12	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	3	N	-0-	-0-
01	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3	N	-0-	-0-
02	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3	N	-0-	-0-
03	11005 X	9910	-0-	-1095	-0-	9910	3	N	-0-	-0-
*04	10650 X	9089	-0-	-1561	-0-	9089	3	N	-0-	-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440						
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 626

GOMEZ (DEVONIAN)				//CONT.//	35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
MONGOOSE ENERGY, LLC					576512														
DIXEL RESOURCES INC UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL	DEPTH	22670	PERF.	18308 - 18386					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	180 N	39	-0-	-141	-0-		39	2				N	-0-					-0-	
12	62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2				N	-0-					-0-	
01	124 N	44	-0-	-80	-0-		44	2				N	-0-					-0-	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-		134	2		5	4	N	-0-					-0-	
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3				N	-0-					-0-	
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3				N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.					945936														
EXXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL	DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730					
11	2430 X	10	-0-	-2420	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
12	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-		6676	2				N	-0-					-0-	
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-		4992	2				N	-0-					-0-	
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		3200	2				N	-0-					-0-	
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		3471	2				N	-0-					-0-	
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		3248	2				N	-0-					-0-	
TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL	DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284					
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		3109	2				N	-0-					-0-	
12	28760 X	28760	-0-	-0-	-0-		28760	2				N	-0-					-0-	
01	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-		13950	2				N	-0-					-0-	
02	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-		22876	2				N	-0-					-0-	
03	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-		21296	2				N	-0-					-0-	
04	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-		19219	2				N	-0-					-0-	
GOMEZ (ELLENBURGER)					35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
MBX OPERATING LLC					101199														
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL	DEPTH	21220	PERF.	N/A					
11	8910 X	2939	-0-	-5971	-0-		2939	2				N	-0-					-0-	
12	9207 X	6175	-0-	-3032	-0-		6175	2				N	-0-					-0-	
01	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-		6375	2				N	-0-					-0-	
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-		6089	2				N	-0-					-0-	
03	6169 X	5673	-0-	-496	-0-		5673	2				N	-0-					-0-	
04	6180 X	4526	-0-	-1654	-0-		4526	2				N	-0-					-0-	
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL	DEPTH	21928	PERF.	N/A					
11	3000 N	1148	-0-	-1852	-0-	2242	1148	2				N	-0-					-0-	
12	3225 X	983	-0-	-2242	-0-	-0-	983	2				N	-0-					-0-	
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2				N	-0-					-0-	
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2				N	-0-					-0-	
03	1054 X	779	-0-	-275	-0-	-0-	779	2				N	-0-					-0-	
04	1020 X	974	-0-	-46	-0-	-0-	974	2				N	-0-					-0-	
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	041747	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL	DEPTH	20920	PERF.	19445 - 20825					
11	25740 X	7340	-0-	-18400	-0-	-0-	7340	2				N	-0-					-0-	
12	26598 X	19490	-0-	-7108	-0-	-0-	19490	2				N	-0-					-0-	
01	26598 X	23486	-0-	-3112	-0-	-0-	23486	2				N	-0-					-0-	
02	29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	-0-	29293	2				N	-0-					-0-	
03	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	-0-	30350	2				N	-0-					-0-	
04	22740 X	15145	-0-	-7595	-0-	-0-	15145	2				N	-0-					-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199												
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		660 N	145	-0-	-515	-0-	145 2			N	-0-					-0-
12		248 N	25	-0-	-223	-0-	25 2			N	-0-					-0-
01		558 N	384	-0-	-174	-0-	384 2			N	-0-					-0-
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-					-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-					-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2				WELL #:		1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A				
11		27630 X	13849	-0-	-13781	-0-	13849 2			N	-0-					-0-
12		28551 X	23521	-0-	-5030	-0-	23521 2			N	-0-					-0-
01		29082 X	29082	-0-	-0-	-0-	29082 2			N	-0-					-0-
02		25788 X	25447	-0-	-341	-0-	25447 2			N	-0-					-0-
03		28551 X	24031	-0-	-4520	-0-	24031 2			N	-0-					-0-
04		27630 X	22278	-0-	-5352	-0-	22278 2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A				
11		2760 X	1991	-0-	-769	-0-	1991 2			N	-0-					-0-
12		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2			N	-0-					-0-
01		2790 X	2661	-0-	-129	-0-	2661 2			N	-0-					-0-
02		2520 X	2131	-0-	-389	-0-	2131 2			N	-0-					-0-
03		2790 X	2298	-0-	-492	-0-	2298 2			N	-0-					-0-
04		2700 X	2086	-0-	-614	-0-	2086 2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A				
11		13350 X	7703	-0-	-5647	-0-	7703 2			N	-0-					-0-
12		13795 X	10455	-0-	-3340	-0-	10455 2			N	-0-					-0-
01		13795 X	10382	-0-	-3413	-0-	10382 2			N	-0-					-0-
02		10724 X	10351	-0-	-373	-0-	10351 2			N	-0-					-0-
03		11842 X	11221	-0-	-621	-0-	11221 2			N	-0-					-0-
04		10110 X	9455	-0-	-655	-0-	9455 2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF. 21548 - 22752				
11		660 N	58	-0-	-602	-0-	58 2			N	-0-					-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			N	-0-					-0-
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2			N	-0-					-0-
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-					-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			N	-0-					-0-
04		990 N	678	-0-	-312	-0-	678 2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF. 21081 - 22636				
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-					-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A				
11		52350 X	4260	-0-	-48090	-0-	4260 2			N	-0-					-0-
12		54095 X	33669	-0-	-20426	-0-	33669 2			N	-0-					-0-
01		54064 X	30913	-0-	-23151	-0-	30913 2			N	-0-					-0-
02		48832 X	33527	-0-	-15305	-0-	33527 2			N	-0-					-0-
03		54064 X	29417	-0-	-24647	-0-	29417 2			N	-0-					-0-
04		32580 X	24674	-0-	-7906	-0-	24674 2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
12		3100 N	20275	-0-	17175	17175	20275	2	N	-0-		-0-
01		3100 N	5321	-0-	2221	19396	5321	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	3468	-0-	668	20064	3468	2	N	-0-		-0-
03		24225 X	4161	-0-	-20064	-0-	4161	2	N	-0-		-0-
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF. 21361 - 22705			
11		150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2	N	-0-		-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03		403 N	182	-0-	-221	-0-	182	2	N	-0-		-0-
04		390 N	198	-0-	-192	-0-	198	2	N	-0-		-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A			
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-		-0-
12		4991 X	4146	-0-	-845	-0-	4146	2	N	-0-		-0-
01		4991 X	2536	-0-	-2455	-0-	2536	2	N	-0-		-0-
02		4508 X	3019	-0-	-1489	-0-	3019	2	N	-0-		-0-
03		4154 X	3616	-0-	-538	-0-	3616	2	N	-0-		-0-
04		4020 X	2158	-0-	-1862	-0-	2158	2	N	-0-		-0-
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A			
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
12		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-		-0-
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		-0-
02		112 N	58	-0-	-54	-0-	58	2	N	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A			
11		28620 X	10769	-0-	-17851	-0-	10769	2	N	-0-		-0-
12		31938 X	31938	-0-	-0-	-0-	31938	2	N	-0-		-0-
01		29213 X	29213	-0-	-0-	-0-	29213	2	N	-0-		-0-
02		25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2	N	-0-		-0-
03		29574 X	24348	-0-	-5226	-0-	24348	2	N	-0-		-0-
04		28620 X	17877	-0-	-10743	-0-	17877	2	N	-0-		-0-
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A			
11		28950 X	16016	-0-	-12934	-0-	16016	2	N	-0-		-0-
12		30814 X	30814	-0-	-0-	-0-	30814	2	N	-0-		-0-
01		27466 X	23918	-0-	-3548	-0-	23918	2	N	-0-		-0-
02		25668 X	25668	-0-	-0-	-0-	25668	2	N	-0-		-0-
03		29915 X	26500	-0-	-3415	-0-	26500	2	N	-0-		-0-
04		28950 X	20243	-0-	-8707	-0-	20243	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//			35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
MBX OPERATING LLC			//CONT.//			101199												
BENNETT, J. R. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	049936	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL	DEPTH	22800	PERF. 21754 - 22701				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		24060 X	1783	-0-	-22277	-0-		1783	2			N	-0-					-0-
12		24862 X	16549	-0-	-8313	-0-		16549	2			N	-0-					-0-
01		25145 X	25145	-0-	-0-	-0-		25145	2			N	-0-					-0-
02		23602 X	23602	-0-	-0-	-0-		23602	2			N	-0-					-0-
03		21080 X	20138	-0-	-942	-0-		20138	2			N	-0-					-0-
04		24330 X	19755	-0-	-4575	-0-		19755	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #:			1	RRCID ->	050235	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL	DEPTH	22465	PERF. N/A				
11		21660 X	12380	-0-	-9280	-0-		12380	2			N	-0-					-0-
12		25077 X	25077	-0-	-0-	-0-		25077	2			N	-0-					-0-
01		20370 X	20370	-0-	-0-	-0-		20370	2			N	-0-					-0-
02		16016 X	15229	-0-	-787	-0-		15229	2			N	-0-					-0-
03		25079 X	19835	-0-	-5244	-0-		19835	2			N	-0-					-0-
04		24270 X	13484	-0-	-10786	-0-		13484	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C.			WELL #:			1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL	DEPTH	22592	PERF. N/A				
11		3960 X	2470	-0-	-1490	-0-		2470	2			N	-0-					-0-
12		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-		11586	2			N	-0-					-0-
01		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-		8167	2			N	-0-					-0-
02		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		3337	2			N	-0-					-0-
03		4092 X	2106	-0-	-1986	-0-		2106	2			N	-0-					-0-
04		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-		4449	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	050985	COMPL. DATE	07/20/1971	TOTAL	DEPTH	23050	PERF. N/A				
11		4080 X	143	-0-	-3937	-0-		143	2			N	-0-					-0-
12		4061 X	3821	-0-	-240	-0-		3821	2			N	-0-					-0-
01		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-		4325	2			N	-0-					-0-
02		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		3853	2			N	-0-					-0-
03		4092 X	3819	-0-	-273	-0-		3819	2			N	-0-					-0-
04		4200 X	3113	-0-	-1087	-0-		3113	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	052504	COMPL. DATE	04/29/1972	TOTAL	DEPTH	22578	PERF. N/A				
11		11430 X	36	-0-	-11394	-0-		36	2			N	-0-					-0-
12		7068 X	34	-0-	-7034	-0-		34	2			N	-0-					-0-
01		1023 X	32	-0-	-991	-0-		32	2			N	-0-					-0-
02		392 X	117	-0-	-275	-0-		117	2			N	-0-					-0-
03		434 X	2	-0-	-432	-0-		2	2			N	-0-					-0-
04		30 X	23	-0-	-7	-0-		23	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D.			WELL #:			1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	08/03/1972	TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 6050 - 6240				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #:			2	RRCID ->	058503	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL	DEPTH	22275	PERF. N/A				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		124 N	36	-0-	-88	-0-		36	2			N	-0-					-0-
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	2			N	-0-					-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2			N	-0-					-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199								
BROWN, E. T.		WELL #:		2	RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL	DEPTH 22124	PERF. 21450	- 22124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
12	3100 N	8254	-0-	5154	5154	8254	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	99	-0-	-3001	2153	99	2		N	-0-		-0-
02	2270 N	117	-0-	-2153	-0-	117	2		N	-0-		-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
04	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON		GAS UNIT # 6		WELL #:	2	RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL	DEPTH 22074	PERF. 21878 - 22020
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		WELL #:		1	RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL	DEPTH 21603	PERF. N/A	
11	26580 X	22723	-0-	-3857	-0-	22723	2		N	-0-		-0-
12	27466 X	14416	-0-	-13050	-0-	14416	2		N	-0-		-0-
01	27466 X	19527	-0-	-7939	-0-	19527	2		N	-0-		-0-
02	24808 X	20993	-0-	-3815	-0-	20993	2		N	-0-		-0-
03	27466 X	21366	-0-	-6100	-0-	21366	2		N	-0-		-0-
04	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	25061	2		N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL	DEPTH 22320	PERF. N/A	
11	23370 X	19654	-0-	-3716	-0-	19654	2		N	-0-		-0-
12	22940 X	19316	-0-	-3624	-0-	19316	2		N	-0-		-0-
01	22940 X	19631	-0-	-3309	-0-	19631	2		N	-0-		-0-
02	20720 X	20550	-0-	-170	-0-	20550	2		N	-0-		-0-
03	22537 X	21898	-0-	-639	-0-	21898	2		N	-0-		-0-
04	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	21770	2		N	-0-		-0-

NEAL, J. O. -21-		WELL #:		1	RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 22342	PERF. 21140 - 22268	
11	990 N	456	-0-	-534	-0-	456	3		N	-0-		-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-		-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-		-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-		-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-		-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL	DEPTH 21300	PERF. N/A	
11	16860 X	16410	-0-	-450	-0-	16410	2		N	-0-		-0-
12	17174 X	16821	-0-	-353	-0-	16821	2		N	-0-		-0-
01	16585 X	16276	-0-	-309	-0-	16276	2		N	-0-		-0-
02	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	15432	2		N	-0-		-0-
03	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2		N	-0-		-0-
04	16410 X	16300	-0-	-110	-0-	16300	2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862											
PRICE, AUBREY			WELL #:		2	RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF. 20930 - 21889				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PRICE ESTATE UNIT #1					WELL #:	2	RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230		PERF. 19800 - 21230			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.					148113											
TYRRELL, W. C. TRUST					WELL #:	1	RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A			
11	32741	X	32741	-0-	-0-	-0-	32741	2			N	-0-			-0-	
12	31248	X	29275	-0-	-1973	-0-	29275	2			N	-0-			-0-	
01	31248	X	29056	-0-	-2192	-0-	29056	2			N	-0-			-0-	
02	28224	X	28090	-0-	-134	-0-	28090	2			N	-0-			-0-	
03	31248	X	30004	-0-	-1244	-0-	30004	2			N	-0-			-0-	
04	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	2			N	-0-			-0-	
SOUTH GOMEZ UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100		PERF. N/A			
11	36600	X	33477	-0-	-3123	-0-	33477	2			N	-0-			-0-	
12	36797	X	28683	-0-	-8114	-0-	28683	2			N	-0-			-0-	
01	37820	X	29638	-0-	-8182	-0-	29638	2			N	-0-			-0-	
02	34160	X	33245	-0-	-915	-0-	33245	2			N	-0-			-0-	
03	37820	X	37757	-0-	-63	-0-	37757	2			N	-0-			-0-	
04	40454	X	40454	-0-	-0-	-0-	40454	2			N	-0-			-0-	
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086		PERF. N/A			
11	28650	X	25929	-0-	-2721	-0-	25929	2			N	-0-			-0-	
12	29605	X	17961	-0-	-11644	-0-	17961	2			N	-0-			-0-	
01	29605	X	18354	-0-	-11251	-0-	18354	2			N	-0-			-0-	
02	26740	X	24737	-0-	-2003	-0-	24737	2			N	-0-			-0-	
03	31045	X	31045	-0-	-0-	-0-	31045	2			N	-0-			-0-	
04	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2			N	-0-			-0-	
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A			
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-	
12	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-			-0-	
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-			-0-	
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-	
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-	
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
BILL DEWITT-PARKE		WELL #:		1	RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL	DEPTH 22696	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3780 X	3056	-0-	-724	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
12	3906 X	1385	-0-	-2521	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
01	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-			-0-
02	34625 X	34625	-0-	-0-	-0-	34625	2			N	-0-			-0-
03	35447 X	35447	-0-	-0-	-0-	35447	2			N	-0-			-0-
04	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-			-0-
PECOS COUNTY AIRPORT				WELL #:	1	RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL	DEPTH 22430	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PECOS COUNTY AIRPORT				WELL #:	2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL	DEPTH 22667	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
HATCH, ETHEL				WELL #:	2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL	DEPTH 22450	PERF.21230 - 22450		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
LIGON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL	DEPTH 22720	PERF. N/A		
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
12	1767 X	28	-0-	-1739	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-			-0-
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-			-0-
*04	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
DALCO-USM				WELL #:	1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL	DEPTH 22650	PERF.21330 - 22650		
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
01	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-			-0-
03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-			-0-
*04	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)														CNTY: PECOS	
EXTEX OPERATING COMPANY															
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES															
WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-				-0-
12	3100 N	4431	-0-	1331	1331	4431	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	2214	-0-	-886	445	2214	3			N	-0-				-0-
02	2677 N	2232	-0-	-445	-0-	2232	3			N	-0-				-0-
03	2635 X	1880	-0-	-755	-0-	1880	3			N	-0-				-0-
*04	2550 X	1684	-0-	-866	-0-	1684	3			N	-0-				-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"														PERF. 20458 - 21915	
WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101															
11	3000 N	5178	-0-	2178	2178	5178	3			N	-0-				-0-
12	3100 N	15451	-0-	12351	14529	15451	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	13900	-0-	10800	25329	13900	3			N	-0-				-0-
02	37889 X	12560	-0-	-25329	-0-	12560	3			N	-0-				-0-
03	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	3			N	-0-				-0-
*04	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	3			N	-0-				-0-

GOMEZ SOUTH UNIT														PERF. 21236 - 21754	
WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964															
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-				-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY														PERF. 19814 - 21308	
TURNER, FRED JR.															
WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4														PERF. N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.														PERF. N/A	
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES															
WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			//CONT.//		483440														
SPEARS GAS UNIT 2			WELL #:		1	RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL	DEPTH 22830	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MONGOOSE ENERGY, LLC					576512														
BUTZ GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 044500		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL	DEPTH 22263	PERF. 20784		- 22162				
11	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	2			N	-0-						-0-	
12	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	14751	2			N	-0-						-0-	
01	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	11978	2	142	4	N	-0-						-0-	
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9643	2	107	4	N	-0-						-0-	
*03	9579	X	9226	-0-	-353	-0-	9226	3			N	-0-						-0-	
04	9270	X	8254	-0-	-1016	-0-	8254	3			N	-0-						-0-	
FORTSON -A-					WELL #:	2	RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL	DEPTH 21818	PERF. N/A						
11	30780	X	29570	-0-	-1210	-0-	29570	2			N	-0-						-0-	
12	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-						-0-	
01	31806	X	23786	-0-	-8020	-0-	23022	2	764	4	N	-0-						-0-	
02	28728	X	26180	-0-	-2548	-0-	26180	2			N	-0-						-0-	
*03	31806	X	26892	-0-	-4914	-0-	26892	3			N	-0-						-0-	
*04	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	30495	3			N	-0-						-0-	
PRICE -L-					WELL #:	1	RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL	DEPTH 22725	PERF. N/A						
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-						-0-	
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-						-0-	
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-						-0-	
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-						-0-	
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-						-0-	
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-						-0-	
FSOC-LEON					WELL #:	1	RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL	DEPTH 22600	PERF. N/A						
11	3000	N	2534	-0-	-466	1241	2534	2			N	-0-						-0-	
12	3100	N	2416	-0-	-684	557	2416	2			N	-0-						-0-	
01	2866	X	2309	-0-	-557	-0-	2309	2			N	-0-						-0-	
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2132	2	63	4	N	-0-						-0-	
*03	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	2287	3			N	-0-						-0-	
04	2310	X	2140	-0-	-170	-0-	2140	3			N	-0-						-0-	
PRICE-M					WELL #:	1	RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL	DEPTH 22880	PERF. N/A						
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-						-0-	
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-						-0-	
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	230	2	45	4	N	-0-						-0-	
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	4	N	-0-						-0-	
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-						-0-	
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-						-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512									
WILLIAMS CC		WELL #:		1	RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2		N	-0-			-0-
12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2		N	-0-			-0-
01	6262 X	6254	-0-	-8	-0-	6254	2		N	-0-			-0-
02	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5677	2	55 4	N	-0-			-0-
*03	6262 X	6122	-0-	-140	-0-	6122	3		N	-0-			-0-
04	6060 X	5938	-0-	-122	-0-	5938	3		N	-0-			-0-

ROONEY				WELL #:	1	RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF. 21188 - 22622			
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	401	2	20 4	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3		N	-0-			-0-

RIGGS -A-				WELL #:	1	RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A			
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01	589 N	216	-0-	-373	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-

WALKER				WELL #:	1	RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLYSON, F. J.				WELL #:	1	RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A			
11	38384 X	38384	-0-	-0-	-0-	38384	2		N	-0-			-0-
12	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2		N	-0-			-0-
01	38936 X	-0-	-0-	-38936	-0-				N	-0-			-0-
02	35812 X	893	-0-	-34919	-0-	893	2		N	-0-			-0-
03	39649 X	-0-	-0-	-39649	-0-				N	-0-			-0-
04	38370 X	-0-	-0-	-38370	-0-				N	-0-			-0-

WALKER				WELL #:	2	RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600			
11	21457 X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2		N	-0-			-0-
12	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2		N	-0-			-0-
01	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-				N	-0-			-0-
02	14756 X	1309	-0-	-13447	-0-	1308	2	1 4	N	-0-			-0-
03	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-				N	-0-			-0-
04	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-				N	-0-			-0-

WALKER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A			
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
02	1120 N	381	-0-	-739	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
*04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
MONGOOSE ENERGY, LLC			//CONT.//		576512														
WALKER "A"			WELL #:		2	RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
ELLYSON, F. J.				WELL #:		2	RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5074		-		5880		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704															
TOMAHAWK				WELL #:		1	RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803		PERF. 4560		-		4999		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470															
NEAL, ROXIE				WELL #:		1	RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172		PERF. 21730		-		22170		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					120
12	12 N	-0-	-0-	-0-	-12								N	40					160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	15					175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	17					192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	10	160	1			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	38					80
SVEN PERMIAN, LLC				831420															
WINFIELD, THEO ET AL -D-				WELL #:		1	RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
SEVEN -D- GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A						
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-			397	2				N	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-			565	2				N	-0-					-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-			582	2				N	-0-					-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-			484	2				N	-0-					-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-			521	2				N	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-			478	2				N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) VAQUERO OPERATING PRICE -B-			//CONT.//		35708 333 882776	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
			WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL	DEPTH	22610	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3				N	-0-				-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3				N	-0-				-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3				N	-0-				-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	3				N	-0-				-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3				N	-0-				-0-
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3				N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC. WILLBANKS, HENRY			WELL #:		945936 10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL	DEPTH	20931	PERF.	N/A			
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-				-0-
12	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	-0-	11798	2				N	-0-				-0-
01	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	-0-	23519	2				N	-0-				-0-
02	22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	-0-	22057	2				N	-0-				-0-
03	36258 X	36258	-0-	-0-	-0-	-0-	36258	2				N	-0-				-0-
04	39996 X	39996	-0-	-0-	-0-	-0-	39996	2				N	-0-				-0-
BENNETT, J. R.			WELL #:		3	RRCID ->	037654	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL	DEPTH	20875	PERF.	N/A			
11	30 X	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2				N	-0-				-0-
12	49892 X	49892	-0-	-0-	-0-	-0-	49892	2				N	-0-				-0-
01	95614 X	95614	-0-	-0-	-0-	-0-	95614	2				N	-0-				-0-
02	76841 X	76841	-0-	-0-	-0-	-0-	76841	2				N	-0-				-0-
03	99911 X	99911	-0-	-0-	-0-	-0-	99911	2				N	-0-				-0-
04	86344 X	86344	-0-	-0-	-0-	-0-	86344	2				N	-0-				-0-
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-			WELL #:		17	RRCID ->	040125	COMPL. DATE	08/05/1966	TOTAL	DEPTH	21349	PERF.	N/A			
11	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	-0-	8116	2				N	-0-				-0-
12	27307 X	27307	-0-	-0-	-0-	-0-	27307	2				N	-0-				-0-
01	29809 X	29809	-0-	-0-	-0-	-0-	29809	2				N	-0-				-0-
02	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-	-0-	31892	2				N	-0-				-0-
03	35850 X	35850	-0-	-0-	-0-	-0-	35850	2				N	-0-				-0-
04	34620 X	34620	-0-	-0-	-0-	-0-	34620	2				N	-0-				-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	040228	COMPL. DATE	09/15/1966	TOTAL	DEPTH	21678	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID ->	041753	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL	DEPTH	22109	PERF.	N/A			
11	4020 X	3969	-0-	-51	-0-	-0-	3969	2				N	-0-				-0-
12	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	-0-	4005	2				N	-0-				-0-
01	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	-0-	3831	2				N	-0-				-0-
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	3770	2				N	-0-				-0-
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	4255	2				N	-0-				-0-
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	4125	2				N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3			N	-0-			-0-
12		620 N	444	-0-	-176	-0-	444 3			N	-0-			-0-
01		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3			N	-0-			-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-			-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-			-0-
04		570 N	370	-0-	-200	-0-	370 3			N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A					
11		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2			N	-0-			-0-
12		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2			N	-0-			-0-
01		2387 N	2267	-0-	-120	-0-	2267 2			N	-0-			-0-
02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2			N	-0-			-0-
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2			N	-0-			-0-
04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2			N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A					
11		11 X	4	-0-	-7	-0-	4 2			N	-0-			-0-
12		11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
01		15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	15655 2			N	-0-			-0-
02		19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	19729 2			N	-0-			-0-
03		20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20946 2			N	-0-			-0-
04		20218 X	20218	-0-	-0-	-0-	20218 2			N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A					
11		60 X	46	-0-	-14	-0-	46 3			N	-0-			-0-
12		72371 X	72371	-0-	-0-	-0-	72371 3			N	-0-			-0-
01		101946 X	101946	-0-	-0-	-0-	101946 3			N	-0-			-0-
02		84011 X	84011	-0-	-0-	-0-	84011 3			N	-0-			-0-
03		104527 X	104527	-0-	-0-	-0-	104527 3			N	-0-			-0-
04		96270 X	92618	-0-	-3652	-0-	92618 3			N	-0-			-0-
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A					
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-			-0-
12		310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3			N	-0-			-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			-0-
02		336 N	250	-0-	-86	-0-	250 3			N	-0-			-0-
03		217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3			N	-0-			-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3			N	-0-			-0-
REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A					
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3			N	-0-			-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-			-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-			-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-			-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-			-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
GILMORE, V.			WELL #:		1	RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL	DEPTH 22844	PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GILMORE, V.				WELL #:		2	RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL	DEPTH 22774	PERF. N/A						
11	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	-0-	6777	2				N	-0-					-0-	
12	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	-0-	20752	2				N	-0-					-0-	
01	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	-0-	19945	2				N	-0-					-0-	
02	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	-0-	20572	2				N	-0-					-0-	
03	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	-0-	21982	2				N	-0-					-0-	
04	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	-0-	21524	2				N	-0-					-0-	
GOMEZ DALCO UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL	DEPTH 22635	PERF. 21311	-	22525				
11	4710 X	4673	-0-	-37	-0-	-0-	4673	3				N	-0-					-0-	
12	5518 X	4795	-0-	-723	-0-	-0-	4795	3				N	-0-					-0-	
01	5518 X	4603	-0-	-915	-0-	-0-	4603	3				N	-0-					-0-	
02	4984 X	4313	-0-	-671	-0-	-0-	4313	3				N	-0-					-0-	
03	4991 X	4824	-0-	-167	-0-	-0-	4824	3				N	-0-					-0-	
04	4680 X	4549	-0-	-131	-0-	-0-	4549	3				N	-0-					-0-	
GOMEZ (FUSSELMAN)					35708 347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
MBX OPERATING LLC					101199														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9				WELL #:		1	RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL	DEPTH 22550	PERF. N/A						
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	-0-	5874	2				N	-0-					-0-	
01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	-0-	3778	2				N	-0-					-0-	
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	3693	2				N	-0-					-0-	
03	4650 X	2033	-0-	-2617	-0-	-0-	2033	2				N	-0-					-0-	
04	4500 X	2108	-0-	-2392	-0-	-0-	2108	2				N	-0-					-0-	
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:		1	RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL	DEPTH 22412	PERF. N/A						
11	17550 X	4875	-0-	-12675	-0-	-0-	4875	2				N	-0-					-0-	
12	18135 X	13840	-0-	-4295	-0-	-0-	13840	2				N	-0-					-0-	
01	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	-0-	17839	2				N	-0-					-0-	
02	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	-0-	13481	2				N	-0-					-0-	
03	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	-0-	16050	2				N	-0-					-0-	
04	17250 X	5871	-0-	-11379	-0-	-0-	5871	2				N	-0-					-0-	
LITTLE MEXICO				WELL #:		1R	RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL	DEPTH 18550	PERF. 18302	-	18339				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-	

GOMEZ (FUSSELMAN)			//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
MBX OPERATING LLC			//CONT.//		101199											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL	DEPTH 18853	PERF.18490	- 18517			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CIMAREX ENERGY CO.					153438											
DEWITT-PARKE, BILL					WELL #:		2	RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL	DEPTH 19020	PERF.18933	- 18954	
11	1350	X	1093	-0-	-257	-0-		1093	2		N	-0-				-0-
12	1395	X	319	-0-	-1076	-0-		319	2		N	-0-				-0-
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-		2672	2		N	-0-				-0-
02	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-		23609	2		N	-0-				-0-
03	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-		18086	2		N	-0-				-0-
04	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-		11008	2		N	-0-				-0-
GOMEZ (WOLFCAMP)					35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,					100367											
MAY, JOHN					WELL #:		1	RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL	DEPTH 11150	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MAY, JOHN					WELL #:		2	RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL	DEPTH 11180	PERF. N/A		
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-		682	2	58 9	Y	53	138 1			63
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-		702	2	59 9	Y	54				117
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-		729	2	10 9	Y	9				126
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-		566	2	14 9	Y	13				139
03	775	N	728	-0-	-47	-0-		696	2	32 9	Y	29				168
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT				168
MAY, JOHN					WELL #:		4	RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL	DEPTH 11175	PERF. N/A		
11	240	N	232	-0-	-8	-0-		207	2	25 9	Y	23	51 1			20
12	310	N	127	-0-	-183	-0-		126	2	1 9	Y	1				21
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-		169	2	9 9	Y	8				29
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-		139	2	6 9	Y	5				34
03	124	N	110	-0-	-14	-0-		110	2		Y	-0-				34
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				34
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862											
GOMEZ WEST UNIT NO. 2					WELL #:		2	RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL	DEPTH 11185	PERF.10883	- 11185	
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-		4797	2		Y	-0-				20
12	4929	X	2669	-0-	-2260	-0-		2669	2		Y	-0-				20
01	4929	X	4400	-0-	-529	-0-		4400	2		Y	-0-				20
02	4480	X	3817	-0-	-663	-0-		3817	2		Y	-0-				20
03	4960	X	3678	-0-	-1282	-0-		3678	2		Y	-0-				20
04	4800	X	3951	-0-	-849	-0-		3951	2		Y	-0-				20

GOMEZ (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																				
GOMEZ WEST UNIT NO. 2																				
										//CONT.//	35708 666	ASSOCIATED								
										//CONT.//	147862									
										WELL #:	3	RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10830 - 11140		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/21/2025										
GOMEZ WEST UNIT NO. 2												WELL #:		4	RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/04/2024										
CHEVRON U. S. A. INC.												148113								
MENDEL ESTATE 36												WELL #:		2	RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960	
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					332	
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3	53	9	Y	48	182	1			198	
01	558	N	341	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					198	
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					198	
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					198	
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3	154	9	Y	140	182	1			156	
MENDEL ESTATE 36												WELL #:		3	RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/30/2025										
PECOS D FEE												WELL #:		1	RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601	
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-	
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-	
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-	
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-	
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-	
MENDEL ESTATE -36-												WELL #:		4	RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-	
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-	
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-	
MENDEL ESTATE -36-												WELL #:		1	RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064	
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)			//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
EXTX OPERATING COMPANY					257062											
SIBLEY, EFFIE			WELL #:		2	RRCID -> 069503			COMPL. DATE 12/23/1976			TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SIBLEY, EFFIE			WELL #:		4	RRCID -> 072678			COMPL. DATE 08/17/1977			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SIBLEY, EFFIE			WELL #:		5	RRCID -> 074912			COMPL. DATE 12/10/1977			TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			WELL #:		483440	RRCID -> 236280			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983				
GOMEZ WEST GAS UNIT					1											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)					35708 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862											
NEAL, J. O. 21			WELL #:		2	RRCID -> 184042			COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561				
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3				N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3				N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.			WELL #:		945936	RRCID -> 192197			COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598				
DUNLAP, OPHAL 18					1											
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3				N	-0-			-0-
12	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	3				N	-0-			-0-
01	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3				N	-0-			-0-
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	676	3				N	-0-			-0-
03	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3				N	-0-			-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3				N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
PECOS -J- FEE				WELL #: 2		RRCID -> 283589		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10973 - 11022			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
11	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 3		Y	-0-				1		
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3		Y	-0-				1		
01	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 3		Y	-0-				1		
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3		Y	-0-				1		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		Y	-0-				1		
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			Y	-0-				1		

PECOS -J- FEE				WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10941 - 11052			
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3		Y	-0-				-0-		
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3		Y	-0-				-0-		
01	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36 3		Y	-0-				-0-		
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		Y	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		Y	-0-				-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-				-0-		

PECOS -J- FEE				WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10848 - 10860			
11	10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3 3		N	-0-				173		
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-				173		
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3		N	-0-				173		
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3		N	-0-				173		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-				173		
04	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-				173		

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635											
MENDEL ESTATE				WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11058 - 11085			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-		

GOMEZ, N. (DEVONIAN)				35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PECOS			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700											
RAYMAL EAGLE				WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053			
11	19230	18429	-0-	-801	8931	18429 3		N	-0-				-0-		
12	19871	19034	-0-	-837	8094	19034 3		N	-0-				-0-		
01	19871	18983	-0-	-888	7206	18983 3		N	-0-				-0-		
02	17612	17150	-0-	-462	6744	17150 3		N	-0-				-0-		
03	19499	19036	-0-	-463	6281	19036 3		N	-0-				-0-		
*04	18870	18491	-0-	-379	5902	18491 3		N	-0-				-0-		

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512												
LEON		WELL #:		3	RRCID ->	192198	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL	DEPTH	16150	PERF.	15935 - 16023	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	89	2	6	4	N	-0-			-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
WTG EXPLORATION		945220												
ARCO-TERRAZAS		WELL #:		1	RRCID ->	068794	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL	DEPTH	21335	PERF.	N/A	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			229
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			229
01	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	2			N	-0-			229
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			229
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			229
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-			229
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
MBX OPERATING LLC		101199												
MENGES, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL	DEPTH	18732	PERF.	11401 - 12804	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	085607	COMPL. DATE	11/17/1979	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11191 - 11436	
11	1230 N	997	-0-	-233	-0-	993	2	4	9	Y	4			55
12	1178 N	933	-0-	-245	-0-	916	2	17	9	Y	15	41	1	29
01	1271 N	649	-0-	-622	-0-	608	2	41	9	Y	37			66
02	924 N	439	-0-	-485	-0-	413	2	26	9	Y	24	55	1	35
03	930 N	419	-0-	-511	-0-	393	2	26	9	Y	24			59
04	630 N	458	-0-	-172	-0-	454	2	4	9	Y	4			63
PRICE, AUBREY		WELL #:		1	RRCID ->	100664	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL	DEPTH	22135	PERF.	11696 - 12373	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	157002	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL	DEPTH	21360	PERF.	11187 - 12146	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1635 2	12 9	Y		11				192
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1769 2	41 9	Y		37		142 1		87
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1898 2	73 9	Y		66				153
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1619 2	75 9	Y		68		127 1		94
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1938 2	59 9	Y		54				148
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1907 2	9 9	Y		8				156
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A														
11	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924 2		N		-0-				72
12	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N		-0-				72
01	1085 X	582	-0-	-503	-0-	582 2		N		-0-				72
02	980 X	227	-0-	-753	-0-	227 2		N		-0-				72
03	1085 X	1022	-0-	-63	-0-	1022 2		N		-0-				72
04	1050 X	577	-0-	-473	-0-	577 2		N		-0-				72
TYRRELL, W. C. TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262														
11	1350 N	1128	-0-	-222	-0-	1099 2	29 9	N		26				120
12	1364 N	1012	-0-	-352	-0-	977 2	35 9	N		32				152
01	1302 N	901	-0-	-401	-0-	859 2	42 9	N		38				190
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	995 2	46 9	N		42		185 1		47
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1347 2	28 9	N		25				72
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1387 2	75 9	N		68				140
LAUGHLIN, ANNA														
WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664														
11	210 N	23	-0-	-187	-0-	23 2		N		-0-				19
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N		-0-				19
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N		-0-				19
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 2		N		-0-				19
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-				19
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N		-0-				19
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, L.O.)														
XTO ENERGY INC.														
PRICE "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013														
11	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3		N		-0-				-0-
12	20051	15404	-0-	-4647	-0-	15404 3		N		-0-				-0-
01	11295	11026	-0-	-269	-0-	11026 3		N		-0-				-0-
02	12496	11106	-0-	-1390	-0-	11106 3		N		-0-				-0-
03	12791	11774	-0-	-1017	-0-	11774 3		N		-0-				-0-
*04	12194	11302	-0-	-892	-0-	11302 3		N		-0-				-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)										36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC										028618						
MALLARD SWD										WELL #: 1	RRCID -> 289828	COMPL. DATE 08/21/2019	TOTAL DEPTH 16830	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC										524907						
KNIGHT GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 047643	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 16606	PERF.16303 - 16518		
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
KNIGHT, CORNELL -D-										WELL #: 1	RRCID -> 053525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17200	PERF. 8120 - 8190		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
STATE										WELL #: 1	RRCID -> 079728	COMPL. DATE 12/03/1978	TOTAL DEPTH 16730	PERF.16647 - 16677		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
CORNELL KNIGHT										WELL #: 1A	RRCID -> 086641	COMPL. DATE 10/30/1990	TOTAL DEPTH 16460	PERF.16138 - 16387		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC										665593						
CLARK SWD										WELL #: 1W	RRCID -> 272670	COMPL. DATE 07/08/2013	TOTAL DEPTH 16067	PERF. 4000 - 8500		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GREY RANCH (DEVONIAN) VAQUERO OPERATING BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"				36904 250 882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
				WELL #:	1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	14603	PERF.	12503 - 12690	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	3				N	-0-		-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3				N	-0-		-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	3				N	-0-		-0-
02	1008 N	711	-0-	-297	-0-	-0-	711	3				N	-0-		-0-
03	1085 N	485	-0-	-600	-0-	-0-	485	3				N	-0-		-0-
04	1080 N	501	-0-	-579	-0-	-0-	501	3				N	-0-		-0-
HEI (WOLFCAMP) BURLESON PETROLEUM, INC. FOWLER -12-				37612 500 109255		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK			
				WELL #:	2	RRCID ->	295411	COMPL. DATE	10/31/1984	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	8700 - 9904	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3				N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3				N	-0-		-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	-0-	33	3				N	-0-		-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	3				N	-0-		-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	29	3				N	-0-		-0-
H. S. A. (PENNSYLVANIAN) RAYDEN MARSTON				37821 710 695567		ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD			
				WELL #:	1	RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL	DEPTH	7545	PERF.	N/A	
11	1860 #	1636	-0-	-224	-0-	-0-	1636	3				N	-0-		48
12	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	3				N	-0-		48
01	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	3				N	-0-		48
02	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	3				N	-0-		48
03	2438 R	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	3				N	-0-		48
*04	2347 R	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	3				N	-0-		48
SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				829482 WELL #: 617		RRCID ->		033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL	DEPTH	8045	PERF.	7688 - 7908
11	4650 #	2943	-0-	-1707	-0-	-0-	2943	3				N	-0-		-0-
12	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	4991 #	697	-0-	-4294	-0-	-0-	697	3				N	-0-		-0-
02	4396 #	2310	-0-	-2086	-0-	-0-	2310	3				N	-0-		-0-
03	3754 R	3754	-0-	-0-	-0-	-0-	3754	3				N	-0-		-0-
04	2370 #	NO RPT	-0-	-2370	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542		RRCID ->		034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625		RRCID ->		037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL	DEPTH	8032	PERF.	7612 - 7922
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482											
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7993 - 8066				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 - 8205				
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7853 - 8310				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7510 - 7709				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 7822 - 7990				
11	240	#	8	-0-	-232	-0-	8 3				Y	-0-			-0-
12	186	#	17	-0-	-169	-0-	17 3				Y	-0-			-0-
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11 3				Y	-0-			-0-
02	8	#	6	-0-	-2	-0-	6 3				Y	-0-			-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID ->	257829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7894 - 8406				
11	180	#	23	-0-	-157	-0-	23 3				Y	-0-			76
12	155	#	12	-0-	-143	-0-	12 3				Y	-0-			76
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8 3				Y	-0-			76
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5 3				Y	-0-			76
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			76
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540	RRCID ->	275410	COMPL. DATE	08/04/1962	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7902 - 8368				
11	90	#	15	-0-	-75	-0-	15 3				Y	-0-			-0-
12	62	#	8	-0-	-54	-0-	8 3				Y	-0-			-0-
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5 3				Y	-0-			-0-
02	15	#	3	-0-	-12	-0-	3 3				Y	-0-			-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
TWO P PARTNERS, LLC				875088												
ESTES, W. A.		WELL #:		61	RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH		7870	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	
11	6424 R	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
12	5976 R	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
01	6489 R	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	6162 R	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
03	6210 R	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
04	6017 R	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		67	RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH		8292	PERF. N/A				
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					8
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					8
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					8
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					8
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					8
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					8
ESTES, W. A.		WELL #:		81	RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH		8096	PERF. N/A				
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		78	RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH		7935	PERF. 7602 - 7712				
11	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1008 #	995	-0-	-13	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1116 #	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1080 #	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID -> 167747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7850	PERF. 7602 - 7668		
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					78
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					78
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					78
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					78
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					78
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					78
ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH		7870	PERF. 7486 - 7536				
11	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2077 #	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2077 #	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1932 #	1890	-0-	-42	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2139 #	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	2070 #	1960	-0-	-110	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH		7714	PERF. 7412 - 7423				
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)			37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP			829482					
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 1018	RRCID -> 164478	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 10422	PERF. 4467	- 4665
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)			38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528					
HALEY, J. E. '18'			WELL #: 1	RRCID -> 201772	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 17877	PERF.15050	- 17639
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
GILLS 13			WELL #: 1	RRCID -> 204144	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 17866	PERF.13952	- 14628
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
O. P ANDERSON 25			WELL #: 1	RRCID -> 208459	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 17985	PERF.15232	- 17823
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
BLACKTIP STATE			WELL #: 1	RRCID -> 209051	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17930	PERF.15154	- 17584
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
HALEY, J.E. 19			WELL #: 1	RRCID -> 209277	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13066	- 17421
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687														
11	1110	N	828	-0-	-282	-0-	828	2			N	-0-		-0-
12	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	2			N	-0-		-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-		-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-		-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		-0-
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018														
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508														
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-		-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-		-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		-0-
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
11	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13863	2	52	9	N	47	47	8		-0-
12	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	13701	2	138	9	N	125	125	8		-0-
01	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-				-0-
02	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-				-0-
03	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-				-0-
04	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-				-0-
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394																	
11	7320 X	7127	-0-	-193	-0-	6940	2	187	9		N	170					273
12	7564 X	7360	-0-	-204	-0-	7360	2				N	-0-					273
01	7347 X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2				N	-0-					273
02	6664 X	4379	-0-	-2285	-0-	4379	2				N	-0-					273
03	7378 X	7289	-0-	-89	-0-	7289	2				N	-0-					273
04	7140 X	6905	-0-	-235	-0-	6905	2				N	-0-					273

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570															
11	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	-0-		5796	2		N	-0-			92
12	3627 X	1691	-0-	-0-	-1936	-0-		1687	2	4 9	N	-0-	4		96
01	3627 X	-0-	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			96
02	3276 X	-0-	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-			96
03	3627 X	-0-	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			96
04	3510 X	-0-	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			96

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	2		227
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		227
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		227
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		227
03	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2		227
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		227
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578									
11	1620 N	1065	-0-	-555	-0-	1065	2		7
12	1705 N	776	-0-	-929	-0-	776	2		7
01	1643 N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2		7
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		7
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				7
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				7
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				112
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236									
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945	2		91
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		91
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		91
02	896 N	535	-0-	-361	-0-	535	2		91
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				91
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				91
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026									
11	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4747	2	1 9	32
12	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7514	2	12 9	32
01	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9035	2	70 9	57
02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5881	2	96 9	57
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				57
04	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	12733	2	25 9	57
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				46
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					12
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114																		
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					7
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																		
11	14371 X	14371	-0-		-0-		-0-	14339	2	32	9	N	29	29	8			88
12	19928 X	19928	-0-		-0-		-0-	19926	2	2	9	N	2		8			88
01	3772 X	3772	-0-		-0-		-0-	3763	2		9	N	8	8	8			88
02	9352 X	-0-	-0-		-9352		-0-					N	-0-					88
03	10354 X	-0-	-0-		-10354		-0-					N	-0-					88
04	10020 X	524	-0-		-9496		-0-	524	2			N	-0-					88
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																		
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					4
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																		
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//38118 300NON-ASSOCIATEDCAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC//CONT.//020528																
HALEY, J.E. 18WELL #:2RRCID -> 239067COMPL. DATE 06/25/2008TOTAL DEPTH 17825PERF.16342 - 16356																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30WELL #:1RRCID -> 239283COMPL. DATE 02/03/2008TOTAL DEPTH 17750PERF.15905 - 17450																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNITWELL #:1RRCID -> 239286COMPL. DATE 11/28/2007TOTAL DEPTH 17700PERF.14497 - 16315																
11	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13427	2	64	9	N	58	186	1	45	8	71
12	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	22798	2	180	9	N	164	164	8			71
01	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	24534	2	201	9	N	183	183	8			71
02	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	15775	2	293	9	N	266	194	8			143
03	12555 X	1984	-0-	-10571	-0-	1921	2	63	9	N	57	2	8			198
04	57542 X	57542	-0-	-0-	-0-	57195	2	347	9	N	315	315	8			198

HARRISON 20WELL #:1RRCID -> 239289COMPL. DATE 12/09/2007TOTAL DEPTH 17850PERF.14950 - 16989																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILLS 15WELL #:2RRCID -> 239812COMPL. DATE 04/23/2008TOTAL DEPTH 17596PERF.15944 - 15988																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1WELL #:2RRCID -> 240054COMPL. DATE 06/13/2008TOTAL DEPTH 17600PERF.14817 - 17437																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25WELL #:1RRCID -> 240056COMPL. DATE 07/20/2008TOTAL DEPTH 17450PERF.14767 - 17317																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528									
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 N	33	-0-	-87	-0-	33 2	N	5
12		248 N	35	-0-	-213	-0-	35 2	N	5
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	5
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	5
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	5
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	5
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244									
11	27335	X	27335	-0-	-0-	-0-	27335 2	N	275
12	28379	X	28379	-0-	-0-	-0-	28378 2	1 9 N	275
01	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377 2	N	275
02	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19701 2	2 9 N	275
03	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	29022 2	1 9 N	275
04	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	27752 2	6 9 N	275
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	86
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	86
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	86
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090														
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			74
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			74
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			74
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			74
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			74
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			74
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886										
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					199
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					199
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					199
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
APACHE CORPORATION 027200 HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882										
11	8400 X	5302	-0-	-3098	-0-	5302	2			28
12	6634 X	5790	-0-	-844	-0-	5790	2			28
01	5394 X	1228	-0-	-4166	-0-	1228	2			28
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					28
03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					28
04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222														
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WES WATER HOLDINGS LLC 101366														
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051														
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC 166150														
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.//38118 300NON-ASSOCIATEDCAPACITYCNTY: LOVING																
COG OPERATING LLC//CONT.//166150																
BOYD 15WELL #: 1RRCID -> 271403COMPL. DATE 05/16/2013TOTAL DEPTH 8306PERF. 5194 - 5284																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY172232																
REED, M. H. ESTATE "27"WELL #: 1RRCID -> 107967COMPL. DATE 07/28/2001TOTAL DEPTH 17910PERF.17292 - 17350																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23"WELL #: 1RRCID -> 112412COMPL. DATE 12/05/2000TOTAL DEPTH 18760PERF.17245 - 17546																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34"WELL #: 1RRCID -> 115628COMPL. DATE 02/25/1985TOTAL DEPTH 18050PERF.17310 - 17718																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARRISON, NELL "26"WELL #: 1RRCID -> 120730COMPL. DATE 01/31/2006TOTAL DEPTH 17900PERF.15082 - 17449																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC224857																
HALEY, J. A. "31"WELL #: 1RRCID -> 123207COMPL. DATE 07/10/1986TOTAL DEPTH 18000PERF.15402 - 15836																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42"WELL #: 1RRCID -> 169974COMPL. DATE 02/01/2005TOTAL DEPTH 18000PERF.16556 - 17098																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2024																

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																				
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857																				
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FED OPERATING LLC 264211																				
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919																				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993																				
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187																				
11	1470 N	526	-0-	-944	-0-	526	3						N	-0-					-0-	
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3						N	-0-					-0-	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3						N	-0-					-0-	
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	478	3						N	-0-					-0-	
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3						N	-0-					-0-	
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3						N	-0-					-0-	

PDEH LLC 646827																				
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306																	
11	1615 N	1615	-0-	-0-		-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1593	-0-	-174		-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1705 N	1554	-0-	-151		-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1512 N	1506	-0-	-6		-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	1592 N	1592	-0-	-0-		-0-	1592	3			N	-0-					-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-		-0-	1566	3			N	-0-					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
PDEH LLC //CONT.// 646827																		
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474																		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776																		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025																		

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308						Y	-0-					-0-	

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544														
11	9990 X	7627	-0-	-2363	-0-	7627	3			N	-0-			-0-
12	11842 X	10578	-0-	-1264	-0-	10578	3			N	-0-			-0-
01	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	3			N	-0-			-0-
02	10696 X	9159	-0-	-1537	-0-	9159	3			N	-0-			-0-
03	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-			-0-
04	11550 X	8535	-0-	-3015	-0-	8535	3			N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
PDEH LLC //CONT.// 646827																
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052																
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623													
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HALEY "36"										WELL #: 2	RRCID -> 122523	COMPL. DATE 10/09/1986	TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

MITCHELL 45										WELL #: 1	RRCID -> 215462	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-

HALEY "36"										WELL #: 4	RRCID -> 220957	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

DAVIS 44										WELL #: 1	RRCID -> 223143	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY 38										WELL #: 2	RRCID -> 226471	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47"										WELL #: 2	RRCID -> 253836	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BOWDLE ESTATE 47		WELL #: 4	RRCID -> 257542	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 17800	PERF.14969	- 17676									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS									
SVEN PERMIAN, LLC		831420														
WINFIELD RANCH STATE NO. 14		WELL #: 1	RRCID -> 233099	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 18450	PERF.18122	- 18212									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLEY		38255 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503														
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 2	RRCID -> 174623	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2532	- 2904									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1	RRCID -> 174721	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALLEY (DEVONIAN)		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430														
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U	RRCID -> 044093	COMPL. DATE 01/25/1974	TOTAL DEPTH 12124	PERF. 9818	- 9828									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 044094	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9590	- 9797									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430							
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11	RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SOUTH 18 UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 044081		COMPL. DATE 01/05/2021		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EAST 22 UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713							
HALLEY, S. M.				WELL #:		167	RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HALLEY, S. M.				WELL #:		171	RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
RING ENERGY, INC.				712382							
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:		1 T	RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
 SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2025

 HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 11342 - 11352

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103 6		-0-

 STANOLIND-B, HILL, M. F. - MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF. 11462 - 11470

11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			154
12	124 X	40	-0-	-84	-0-	40 3			N	-0-			154
01	124 X	120	-0-	-4	-0-	120 3			N	-0-			154
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			154
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			154
*04	120 X	13	-0-	-107	-0-	13 2			N	-0-	154 6		-0-

 HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 11319 - 11325

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-	119 6		-0-

 HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

11	630 N	376	-0-	-254	-0-	376 3			N	-0-			-0-
12	589 N	175	-0-	-414	-0-	175 3			N	-0-			-0-
01	403 N	133	-0-	-270	-0-	133 3			N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	6 2			N	-0-			-0-

 HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #: 24	RRCID -> 114488	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 11317 - 11326		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HAMON (DELAWARE)		38581 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
VAQUERO OPERATING		882776						
GILLESPIE		WELL #: 1	RRCID -> 085163	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 5384 - 5944		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HAMON (ELLENBERGER)		38581 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113						
REEVES -AU-		WELL #: 1	RRCID -> 038672	COMPL. DATE 04/15/1966	TOTAL DEPTH 21472	PERF. N/A		
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 3		-0-
12	3813 X	2881	-0-	-932	-0-	2881 3		-0-
01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492 3		-0-
02	3444 X	1985	-0-	-1459	-0-	1985 3		-0-
03	3813 X	2020	-0-	-1793	-0-	2020 3		-0-
04	3690 X	1562	-0-	-2128	-0-	1562 3		-0-
KINCAID A		WELL #: 1	RRCID -> 041518	COMPL. DATE 02/07/1967	TOTAL DEPTH 20963	PERF. N/A		
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		-0-
02	2884 X	2567	-0-	-317	-0-	2567 2		-0-
03	3193 X	2908	-0-	-285	-0-	2908 2		-0-
04	3090 X	1471	-0-	-1619	-0-	1471 2		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012						
REGAN		WELL #: 1	RRCID -> 039653	COMPL. DATE 05/03/1966	TOTAL DEPTH 21200	PERF. N/A		
11	4830 X	4623	-0-	-207	-0-	4623 2		-0-
12	5146 X	4783	-0-	-363	-0-	4783 2		-0-
01	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	4926 2		-0-
02	4648 X	4470	-0-	-178	-0-	4470 2		-0-
03	4774 X	4077	-0-	-697	-0-	4077 2		-0-
04	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2		-0-
HAMON (5270)		38581 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113						
REEVES "AU" FEE		WELL #: 2	RRCID -> 039981	COMPL. DATE 10/25/1978	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5210 - 5252		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			29

HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING				882776										
ONEY BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL	DEPTH	5380	PERF.	5150 -	5176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

ONEY BROS. (SUN)		WELL #:		1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL	DEPTH	21197	PERF.	5142 -	5184
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP				630555										
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9917 -	10055
*05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6189	2	116	9	N	105	107	0	12
*06	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6325	2	138	9	Y	125	120	0	17
*07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3976	2	100	9	Y	91	85	0	23
*08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5551	2	160	9	Y	145	157	0	11
*09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4312	2	142	9	Y	129	128	0	12
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5453	2	138	9	Y	125	115	0	22
11	3660 X	2952	-0-	-708	-0-	2849	2	103	9	Y	94	107	0	9
12	3782 X	898	-0-	-2884	-0-	844	2	54	9	Y	49	44	0	14
01	3782 X	2830	-0-	-952	-0-	2651	2	179	9	Y	163	145	0	32
*02	4928 X	2150	-0-	-2778	-0-	2010	2	140	9	Y	127	134	0	25
*03	5456 X	581	-0-	-4875	-0-	420	2	161	9	Y	146	146	0	25
04	2940 X	292	-0-	-2648	-0-	227	2	65	9	Y	59	73	0	11

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9683 -	9943
*05	6355 X	4239	-0-	-2116	-0-	4118	2	121	9	N	110	111	0	13
*06	6480 X	4348	-0-	-2132	-0-	4207	2	141	9	Y	128	123	0	18
*07	6696 X	2755	-0-	-3941	-0-	2653	2	102	9	Y	93	87	0	24
*08	6696 X	3703	-0-	-2993	-0-	3546	2	157	9	Y	143	156	0	11
*09	4620 X	3015	-0-	-1605	-0-	2868	2	147	9	Y	134	132	0	13
10	4495 X	3778	-0-	-717	-0-	3636	2	142	9	Y	129	119	0	23
11	4350 X	2002	-0-	-2348	-0-	1895	2	107	9	Y	97	110	0	10
12	3689 X	615	-0-	-3074	-0-	561	2	54	9	Y	49	45	0	14
01	3782 X	1521	-0-	-2261	-0-	1376	2	145	9	Y	132	120	0	26
*02	3304 X	1481	-0-	-1823	-0-	1337	2	144	9	Y	131	131	0	26
*03	3658 X	439	-0-	-3219	-0-	297	2	142	9	Y	129	133	0	22
04	2010 X	244	-0-	-1766	-0-	168	2	76	9	Y	69	78	0	13

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL	DEPTH	11845	PERF.	11466 -	11789
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A														
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A														
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A														
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A														
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT														
WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A														
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: ECTOR							
DIAMONDBACK E&P LLC																			
HEADLEE DEVONIAN UNIT																			
WELL #: 389										RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD										WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	23610	X	17554		-0-	-6056		-0-	17554	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	12103		-0-	-9008		-0-	12103	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	11229		-0-	-8642		-0-	11229	2			N	-0-					-0-
*02	17276	X	-0-		-0-	-17276		-0-					N	-0-					-0-
*03	18135	X	16080		-0-	-2055		-0-	16080	2			N	-0-					-0-
*04	17550	X	-0-		-0-	-17550		-0-					N	-0-					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11633 - 11938	
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11646 - 11810	
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289		PERF.11853 - 11868	
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVOIAN UNIT										WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11670 - 15952	
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT										WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879		PERF.11607 - 15998	
11	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
DIAMONDBACK E&P LLC				//CONT.//		217012													
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		3814	RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424		PERF.11581 - 11736						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:		3611	RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.11654 - 11842						
11	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
HEADLEE, N. (DEVONIAN)						39971 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR								
DIAMONDBACK E&P LLC						217012													
RATLIFF "H"				WELL #:		1	RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720		PERF.12082 - 12211						
11	8 N		4		-0-		-4		-0-	4	2		Y	-0-					-0-
12	6 N		-0-		-0-		-6		-0-				Y	-0-					-0-
01	7 N		-0-		-0-		-7		-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36		-0-		36		-0-	36	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4		-0-		4		-0-	4	2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55		-0-		55		-0-	95	2		Y	-0-					-0-
HEINER, S. (CLEARFORK)						40172 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC						860965													
MCGREW				WELL #:		2	RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 3800 - 3858						
11	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
HEINER, S. (DETRITAL 5100)						40172 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
EARNST PRODUCING CORPORATION						238708													
MC DIVITT STATE				WELL #:		2	RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5213 - 5225						
11	330 N		307		-0-		-23		-0-	34	1	273	2	N	-0-				-0-
12	341 N		267		-0-		-74		-0-	29	1	238	2	N	-0-				-0-
01	341 N		243		-0-		-98		-0-	27	1	216	2	N	-0-				-0-
02	280 N		174		-0-		-106		-0-	19	1	155	2	N	-0-				-0-
03	279 N		172		-0-		-107		-0-	19	1	153	2	N	-0-				-0-
04	240 N		126		-0-		-114		-0-	14	1	112	2	N	-0-				-0-
MCDIVITT STATE				WELL #:		3	RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5140 - 5180						
11	0 W		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0 W		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0 W		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0 W		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0 W		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0 W		-0-		-0-		-0-		-0-				N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708														
PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-		-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-		-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
GENESIS EXPLORATION LLC 300193														
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
BRP ENERGY, LLC 041519														
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676														
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-		89
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		89
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		89
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		89
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-		89
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		89
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745														
11	1980	N	374	-0-	-1606	-0-	374	2			N	-0-		25
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-		25
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-		25
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1953	2	174	9	N	158	158 1	25
03	2201	N	1095	-0-	-1106	-0-	1095	2			N	-0-		25
04	1980	N	188	-0-	-1792	-0-	188	2			N	-0-		25
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773														
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT		86
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT		86
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT		86
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT		86
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT		86
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT		86
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-		-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-		-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-		-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-		-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)													40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION													238708									
MCDIVITT-STATE													WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295		PERF. 4768 - 4832	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					9					
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					9					
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					9					
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					9					
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					9					
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					9					
HENDERSON													40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
HENDRICK, IDA, T-88-GX													WELL #: 8		RRCID -> 283792		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2956 - 3108	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
KILLER RABBIT FIELDS LLC													460397									
WALTON, J. B. -C- CW													WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2804 - 2851	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
HENDRICK													40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
B & B ENERGY													039763									
JOHNSON-COWDEN													WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
HENDRICK, IDA T-88-0													WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
HENDRICK-WEEKS													WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID -> 145646	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2441	-	2571
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852							
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF. 15401	-	16825
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HOKIT (QUEEN)				42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY				743279							
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 2642	-	2714
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
FRESNO "STATE"		WELL #:		1	RRCID -> 175072	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF. 6206	-	6246
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3				-0-	
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3				-0-	
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3				-0-	
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3				-0-	
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3				-0-	
04	840 N	611	-0-	-229	-0-	611 3				-0-	
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
CHALK ESTATE		WELL #:		22	RRCID -> 153661	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7585	-	7716
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					69	
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	3 2				69	
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					69	
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					69	
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2				69	
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					69	
CHALK SEC. 95		WELL #:		2	RRCID -> 281862	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7364	-	7398
11	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1303 2	32 9	Y	29	170 1	173
12	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1303 2	31 9	Y	28		201
01	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1278 2	32 9	Y	29		230
02	1120 #	801	-0-	-319	-0-	778 2	23 9	Y	21		251
03	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1231 2	34 9	Y	31		282
04	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-		282

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD																
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235																
CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494																
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	4			N	-0-					-0-
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	4	2	86	4	N	-0-					-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	4	N	-0-					-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	1	2	21	4	N	-0-					-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	1	2	3	4	N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488																
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520																
11	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	136	-0-	-60	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376																
11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	185	-0-	-123	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532																
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					98
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					98
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD																	
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235																	
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3 #		-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-				-0-
12	8 #		3	-0-	-5		-0-		3 2			N	-0-				-0-
01	8 #		-0-	-0-	-8		-0-					N	-0-				-0-
02	8 #		-0-	-0-	-8		-0-					N	-0-				-0-
03	3 #		2	-0-	-1		-0-		2 2			N	-0-				-0-
04	3 #		-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-				-0-
EXTEX OPERATING COMPANY 257062																	
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686																	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125																	
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A																	
11	8 N		8	-0-	-0-		-0-		8 3			N	-0-				-0-
12	29 N		29	-0-	-0-		-0-		29 3			N	-0-				-0-
01	29 N		29	-0-	-0-		-0-		29 3			N	-0-				-0-
02	28 N		28	-0-	-0-		-0-		28 3			N	-0-				-0-
03	31 N		-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-				-0-
04	38 N		38	-0-	-0-		-0-		38 3			N	-0-				-0-
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395																	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443																	
11	1980 X		-0-	-0-	-1980		-0-					N	-0-				-0-
12	18315 X		18315	-0-	-0-		-0-		18315 3			N	-0-				-0-
01	17670 X		17670	-0-	-0-		-0-		17670 3			N	-0-				-0-
02	9573 X		9573	-0-	-0-		-0-		9573 3			N	-0-				-0-
03	18321 X		-0-	-0-	-18321		-0-					N	-0-				-0-
04	17730 X		-0-	-0-	-17730		-0-					N	-0-				-0-
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543																	
11	600 X		52	-0-	-548		-0-		52 3			N	-0-				-0-
12	867 X		867	-0-	-0-		-0-		867 3			N	-0-				-0-
01	1027 X		1027	-0-	-0-		-0-		1027 3			N	-0-				-0-
02	457 N		457	-0-	-0-		-0-		457 3			N	-0-				-0-
03	868 N		-0-	-0-	-868		-0-					N	-0-				-0-
04	990 N		-0-	-0-	-990		-0-					N	-0-				-0-

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOWLING (CISCO)				43059 075	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617										
BATJER 148		WELL #:		1	RRCID -> 291210		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692					
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	247	2	12	9	N	11			35
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	13	9	N	12			47
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	245	2	14	9	N	13			60
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	228	2	20	9	N	18	60	1	18
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17			35
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	117	2	10	9	N	9			44
HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES					
TRP OPERATING LLC				872117										
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
NEW ATLANTIS II, LLC				606027										
RIVER		WELL #:		1	RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			179
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			217
HUTEX (BEND)				43878 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696										
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #:		25	RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INEZ (CONSOLIDATED) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "Q"														44521 340 263696		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS			
WELL #: 3 U														RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10842 - 10970			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
11	30 N	1887	-0-	1857 B	1857			1853 3	34 9	Y		31			436								
12	1891 N	3114	-0-	1223 B	3080			3074 3	40 9	Y		36			472								
01	4030 N	3020	-0-	-1010 B	2070			2996 3	24 9	Y		22	390 1		104								
02	3640	2407	-0-	-1233 B	837			2397 3	10 9	Y		9			113								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				837																			
03	1532 N	659	-0-	-873 B	-0-			651 3	8 9	Y		7			120								
04	1438 N	-0-	-0-	-1438 B	-0-					Y		-0-			120								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MIDLAND FARMS OPERATING AREA														617544 7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522		PERF.10912 - 11190	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-			-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-			-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-			-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-			-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-			-0-								
IVA LEE (CLEARFORK) VITAL ENERGY, INC. BRYANS FARMS														44837 200 100951		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
WELL #: 1														RRCID -> 206106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5292 - 5350			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/17/2025									
BRYANS FARMS														WELL #: 2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5289 - 5362	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/17/2025									
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DIAMONDBACK E&P LLC MCELROY RANCH CO. -G-														44964 500 217012		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
WELL #: 22														RRCID -> 263299		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9208 - 9388			
11	5041 R	5041	-0-	-0-	-0-			4642 2	321 4	Y		71	71 1		83								
12	5507	5466	-0-	-41	-0-			78 9															
								287 1	5112 2	Y		61	78 1		66								
01	5705	5565	-0-	-140	-0-			67 9															
								289 1	5100 2	Y		79	40 1		105								
02	5266	5083	-0-	-183	-0-			89 4															
								267 1	4736 2	Y		73	81 1		97								
03	5503	5464	-0-	-39	-0-			80 9															
								289 1	5086 2	Y		81	86 1		92								
04	5250	4654	-0-	-596	-0-			89 9															
								315 1	4206 2	Y		57	124 1		25								
								70 4															
									63 9														

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)			45073 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748																
WILSON 15			WELL #: 4		RRCID -> 283088		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10909 - 11505								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAK 15			WELL #: 5		RRCID -> 283433		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11257 - 11530								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J N T (PENN)			45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS										
WESTOIL LLC			102028																
THIGPIN D			WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JAILHOUSE (FUSSELMAN)			45484 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK										
APACHE CORPORATION			027200																
ED BOOKS 1			WELL #: 7		RRCID -> 293185		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10348 - 10360								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CITATION OIL & GAS CORP.			154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK										
OVERTON MIH			WELL #: 1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9794 - 9824								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
JAMESON, NORTH (STRAWN)			45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN										
WESTOIL LLC			102028																
JAMESON, JAHEW "E"			WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JAMESON, NORTH (STRAWN)													49B		CNTY: NOLAN											
WESTOIL LLC																										
JAMESON, JAHEW "B"																										
													WELL #:		2	RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BUSTAMANTE OIL COMPANY													112685													
JAMESON, JAHEW "A"													WELL #:		1	RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048				
11	233	R	233		-0-	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-					21						
12	232	R	232		-0-	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-					21						
01	229	R	229		-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-					21						
02	205	R	205		-0-	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					21						
*03	229	R	229		-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-					21						
04	90	#	NO RPT		-0-	-90	-0-	-0-						N	NO RPT					21						
JANELLE (CLEAR FORK)													45675 166		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.													666430													
EDWARDS, C. W., ET AL													WELL #:		12	RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4550 - 4590				
11	5319		1620		-0-	-3699	-0-	-0-	948	3	672	9	Y	611	612	1				31						
12	2470		1545		-0-	-925	-0-	-0-	1224	3	321	9	Y	292	285	1				38						
01	2272		1446		-0-	-826	-0-	-0-	1187	3	259	9	Y	235	247	1				26						
02	2986		1332		-0-	-1654	-0-	-0-	1081	3	251	9	Y	228	222	1				32						
*03	1454		1454		-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3	350	9	Y	318	307	1				43						
*04	2138		1369		-0-	-769	-0-	-0-	1011	3	358	9	Y	325	324	1				44						
JANELLE (DEVONIAN)													45675 498		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
RMB OPERATING LLC													714207													
EDWARDS ESTATE													WELL #:		1	RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 7540 - 7627				
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353						
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353						
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353						
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					353						
RUBICON OIL & GAS, LLC													732309													
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"													WELL #:		4	RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 7513 - 7580				
11	1359	N	1359		-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2	57	9	Y	52	39	1				70						
12	1488	N	1349		-0-	-139	-0-	-0-	1275	2	74	9	Y	67	78	1				59						
01	1674	N	940		-0-	-734	-0-	-0-	876	2	64	9	Y	58	78	1				39						
02	963	N	963		-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	91	9	Y	83	40	1				82						
03	1493	N	1493		-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2	91	9	Y	83	118	1				47						
*04	1670	N	1670		-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2	91	9	Y	83	79	1				51						
JANELLE (WICHITA ALBANY)													45675 830		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.													666430													
EDWARDS, JACK ET AL													WELL #:		1WA	RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6348 - 6424				
11	1740		1740		-0-	-0-	-0-	-0-	984	3	756	9	Y	687	688	1				33						
12	5049		5049		-0-	-0-	-0-	-0-	3697	3	1352	9	Y	1229	1199	1				63						
01	4641		4641		-0-	-0-	-0-	-0-	3555	3	1086	9	Y	987	1039	1				11						
02	3279		3279		-0-	-0-	-0-	-0-	2225	3	1054	9	Y	958	936	1				33						
03	4789		4789		-0-	-0-	-0-	-0-	3317	3	1472	9	Y	1338	1291	1				80						
04	4321		4321		-0-	-0-	-0-	-0-	2818	3	1503	9	Y	1366	1364	1				82						

JANELLE (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD			
RUBICON OIL & GAS, LLC				732309							
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 151346	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 6984	-	6998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	616 2	17 9	Y	15	11 1	21
12	682 N	625	-0-	-57	-0-	604 2	21 9	Y	19	23 1	17
01	775 N	434	-0-	-341	-0-	415 2	19 9	Y	17	23 1	11
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	413 2	26 9	Y	24	12 1	23
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	664 2	26 9	Y	24	34 1	13
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	748 2	26 9	Y	24	23 1	14
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.				666430							
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 031447	COMPL. DATE 08/19/1962	TOTAL DEPTH 9420	PERF. N/A			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JANELLE, SE. (TUBB)				45680 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.				666430							
EDWARDS, JACK -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 279588	COMPL. DATE 01/13/1988	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 5248	-	5362	
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
12	155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		N	-0-		-0-
01	155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		N	-0-		-0-
02	140 #	21	-0-	-119	-0-	21 3		N	-0-		-0-
03	155 #	21	-0-	-134	-0-	21 3		N	-0-		-0-
04	150 #	19	-0-	-131	-0-	19 3		N	-0-		-0-
JOHO (STRAWN)				47066 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
LGL ENERGY, INC.				500224							
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 138840	COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH 20936	PERF. 15380	-	15500	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KEN REGAN (DELAWARE)				48754 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682							
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID -> 226843	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4473	PERF. 3308	-	3319	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397							
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 112221	COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH 5021	PERF. 3402	-	3412	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. LEIMAN															48942 090 084596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
															WELL #:	1R	RRCID ->	196854	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL	DEPTH	21024	PERF.	16610	-	16638	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
11		90 N	10	-0-	-80	-0-				10 3			N	-0-						-0-								
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-				26 3			N	-0-						-0-								
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-				23 3			N	-0-						-0-								
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-				22 3			N	-0-						-0-								
03		31 N	26	-0-	-5	-0-				26 3			N	-0-						-0-								
04		30 N	23	-0-	-7	-0-				23 3			N	-0-						-0-								
COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"															166150													
															WELL #:	1	RRCID ->	206329	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL	DEPTH	21005	PERF.	15794	-	15810	
11	14B2 EXT		136	-0-	136	208				136 3			N	-0-						-0-								
12	14B2 EXT		115	-0-	115	323				115 3			N	-0-						-0-								
01	332 X		9	-0-	-323	-0-				9 3			N	-0-						-0-								
02	140 N		-0-	-0-	-140	-0-							N	-0-						-0-								
03	124 N		16	-0-	-108	-0-				16 3			N	-0-						-0-								
04	42 N		42	-0-	-0-	-0-				42 3			N	-0-						-0-								
KERMIT FINALY, JEREMIAH I. CLAPP, RAY															49038 001 102967	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
															WELL #:	1	RRCID ->	117425	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL	DEPTH	3125	PERF.	2500	-	2633	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
KILLER RABBIT FIELDS LLC HENDRICK, IDA -K-															460397													
															WELL #:	2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2437	-	2523	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
HENDRICK, IDA -A-																												
															WELL #:	6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL	DEPTH	3290	PERF.	2577	-	2842	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
LDF ENERGY, LLC BROWN, EUGENIA E.															491588													
															WELL #:	16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL	DEPTH	3298	PERF.	2670	-	2768	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-								

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588											
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID -> 281385		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2447 - 2713				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
12		589 #	421	-0-	-168	-0-	421	3			N	-0-			-0-
01		589 #	304	-0-	-285	-0-	304	3			N	-0-			-0-
02		532 #	31	-0-	-501	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03		589 #	125	-0-	-464	-0-	125	3			N	-0-			-0-
04		570 #	69	-0-	-501	-0-	69	3			N	-0-			-0-

COLBY		WELL #:		2	RRCID -> 285948		COMPL. DATE 05/14/1936		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 2392 - 3183				
11		784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-
12		620 #	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-			-0-
01		620 #	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-			-0-
02		560 #	69	-0-	-491	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03		620 #	135	-0-	-485	-0-	135	3			N	-0-			-0-
04		600 #	20	-0-	-580	-0-	20	3			N	-0-			-0-

COLBY		WELL #:		14	RRCID -> 286002		COMPL. DATE 09/27/1937		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2397 - 3110				
11		785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
12		620 #	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-			-0-
01		620 #	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-			-0-
02		560 #	69	-0-	-491	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03		620 #	136	-0-	-484	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04		600 #	17	-0-	-583	-0-	17	3			N	-0-			-0-

N & B OIL AND GAS LLC		WELL #:		598288	RRCID -> 124210		COMPL. DATE 03/21/1987		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2535 - 2653				
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W											
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		895060	RRCID -> 163617		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 2712 - 3264				
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAUGHERTY, B.		WELL #:		41	RRCID -> 293193		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 3268		PERF. N/A				
11		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC BAIRD, W.E.															49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER 054430 WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11	19373	R	19373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19284	3	89	9	Y	81	73	1			24								
12	13020	#	11977	-0-	-1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11905	3	72	9	Y	65	70	1			19								
01	21368	R	21368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20826	3	461	4	Y	74	70	1			23								
											81	9																	
02	18088	#	16415	-0-	-1673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12199	3	4132	4	Y	76	79	1			20								
											84	9																	
03	20026	#	14165	-0-	-5861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9041	3	5063	4	Y	55	57	1			18								
											61	9																	
04	20670	#	12566	-0-	-8104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11760	3	772	4	Y	31	29	1			20								
											34	9																	

STATE WALTON															WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480														

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845								N	NO RPT						-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845								N	NO RPT						-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845								N	NO RPT						-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845								N	NO RPT						-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845								N	NO RPT						-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845								N	NO RPT						-0-								

BAIRD, W. E.															WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410														

11	14411	R	14411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14382	3	29	9	N	26	24	1			11								
12	9734	#	9028	-0-	-706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9004	3	24	9	N	22	23	1			10								
01	15474	R	15474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15099	3	349	4	N	24	22	1			12								
											26	9																	
02	13440	#	12381	-0-	-1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9226	3	3125	4	N	27	27	1			12								
											30	9																	
03	14880	#	8989	-0-	-5891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5944	3	2991	4	N	49	50	1			11								
											54	9																	
04	14970	#	635	-0-	-14335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3	104	4	N	2	2	1			11								
											2	9																	

LOVETT, H.E.															WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475														

11	3248	R	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-								
12	2656	R	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-								
01	4185	#	3920	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-								
02	3780	#	2347	-0-	-1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	3	594	4	N	-0-					-0-								
03	3348	#	1393	-0-	-1955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	3	447	4	N	-0-					-0-								
04	3780	#	-0-	-0-	-3780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								

DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE															220865 WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512														

11	3000	#	346	-0-	-2654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3					15								
12	3255	#	216	-0-	-3039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1	10	1			6								
01	3255	#	609	-0-	-2646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	1					7								
02	2940	#	93	-0-	-2847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					8								
03	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	Y	1					9								
04	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3	1	9	Y	1					10								

COCHISE															WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562														

11	5190	#	2729	-0-	-2461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	3	2	9	Y	2					63								
12	5580	#	2411	-0-	-3169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	3	1	9	Y	1	40	1			24								
01	5580	#	2622	-0-	-2958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	3	2	9	Y	2					26								
02	5040	#	393	-0-	-4647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					26								
03	2821	#	1398	-0-	-1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3	1	9	Y	1					27								
04	2730	#	1748	-0-	-982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	Y	2					29								

KERMIT (ELLENBURGER)															49B		CNTY: WINKLER								
HILCORP ENERGY COMPANY															49038 071		ASSOCIATED								
CAMPBELL, SETH															386310										
WELL #:															29 L	RRCID -> 041637		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
KERMIT (FUSSELMAN)															49038 142		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DISCOVERY OPERATING, INC.															220865										
COCHISE															WELL #:		3R	RRCID -> 203424		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
HILCORP ENERGY COMPANY															386310										
CAMPBELL, SETH															WELL #:		19 M	RRCID -> 020306		COMPL. DATE 03/27/1959		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
KERMIT (JOINS)															49038 284		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC															054430										
BAIRD, W. E.															WELL #:		1385	RRCID -> 212089		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 10279 - 10468	
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
KERMIT (MCKEE)															49038 426		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC															054430										
BAIRD, W. E.															WELL #:		1312	RRCID -> 153524		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 10652		PERF. 9884 - 9998	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
LOVETT, H. E.															WELL #:		2	RRCID -> 171355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 9842 - 9930	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

KERMIT (MCKEE)														CNTY: WINKLER									
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC																							
STATE WALTON																							
WELL #: 1														RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10653		PERF. 9859 - 9956			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
STATE WALTON														WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480	
11	7500	X	5560	-0-	-1940	-0-	5437	3	123	9	Y	112						2020					
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6220	3	146	9	Y	133						2153					
01	7750	X	3821	-0-	-3929	-0-	3462	3	359	9	Y	326	185	1				2294					
02	7000	X	5767	-0-	-1233	-0-	5254	3	513	9	Y	466	347	1				2413					
03	6200	X	6157	-0-	-43	-0-	6051	3	106	9	Y	96						2509					
04	6150	X	6141	-0-	-9	-0-	6032	3	109	9	Y	99						2608					
DISCOVERY OPERATING, INC.														220865									
COCHISE														WELL #: 3R		RRCID -> 203423		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
FORMENTERA OPERATIONS LLC														276959									
STATE-WALTON "E"														WELL #: 27		RRCID -> 159640		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9829 - 9942	
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1885	2	61	9	N	55	182	1				61					
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2653	2	68	9	N	62						123					
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1707	2	73	9	N	66						189					
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-						N	58	162	1			85					
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	60					145					
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	157	2	59	9	N	54	147	1				52					
STATE-WALTON -E- A/C 4														WELL #: 1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9990 - 10098	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
STATE-WALTON "E"														WELL #: 36M		RRCID -> 177879		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9840 - 9944	
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				Y	-0-					-0-					
12	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2				Y	-0-					-0-					
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2				Y	-0-					-0-					
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-						Y	-0-					-0-					
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-					
04	510	N	22	-0-	-488	-0-	22	2				Y	-0-					-0-					

KERMIT (MCKEE) FORMENTERA OPERATIONS LLC STATE-WALTON "E"										49038 426 //CONT.// 276959		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
										WELL #:	35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	10190	PERF.	9920 -	9982
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2				Y	-0-						-0-	
12		496 N	54	-0-	-442	-0-		54	2				Y	-0-						-0-	
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-		812	2				Y	-0-						-0-	
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-							Y	-0-						-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-						-0-	
04		780 N	31	-0-	-749	-0-		31	2				Y	-0-						-0-	

STATE-WALTON "E"										WELL #:	37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9866 -	9974
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2				Y	-0-						-0-	
12		682 N	72	-0-	-610	-0-		72	2				Y	-0-						-0-	
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1082	2				Y	-0-						-0-	
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-							Y	-0-						-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-						-0-	
04		1050 N	41	-0-	-1009	-0-		41	2				Y	-0-						-0-	

STATE WALTON -E-										WELL #:	34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	9944 -	10050
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2				Y	-0-						-0-	
12		558 N	58	-0-	-500	-0-		58	2				Y	-0-						-0-	
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	2				Y	-0-						-0-	
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-							Y	-0-						-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-						-0-	
04		840 N	33	-0-	-807	-0-		33	2				Y	-0-						-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY CAMPBELL, SETH										386310 WELL #:	29 U	RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL	DEPTH	10628	PERF.	N/A	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-							108	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-							108	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-			108	7			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-							-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-							-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-							-0-	

Q NATURAL RESOURCES, LLC CAMPBELL TR. 4										684427 WELL #:	15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL	DEPTH	10198	PERF.	10053 -	10124
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

CAMPBELL TR. 4										WELL #:	31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	10102 -	10188
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							17	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							17	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							17	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							17	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							17	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							17	

KERMIT (MCKEE)		49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		895060						
CAMPBELL TR. 4		WELL #: 32		RRCID -> 197949		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

CAMPBELL TR. 1		WELL #: 23		RRCID -> 197950		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19

CAMPBELL TR. 1		WELL #: 24		RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

CAMPBELL TR. 14		WELL #: 9		RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

CAMPBELL TR. 13		WELL #: 6		RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14

KERMIT (YATES)		49038 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
WALSH & WATTS, INC.		895060								
DAUGHERTY, -B-		WELL #: 65		RRCID -> 292968		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2658 - 2942		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 33057 03/26/2025										

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
A&M OIL & GAS LLC		000696													
WALTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
APV MCCAMEY LLC		028617													
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
VEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930							
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-				-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-				-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-				-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-				-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-				-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503													
MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.//		072503							
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TEKE PRODUCTION LLC				100657							
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959							
WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID -> 020255		COMPL. DATE 02/12/1962		TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STATE-WALTON				36 C	RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1228	-0-	1228	1228	1228	1228	4	N	-0-	-0-
WALTON, J. B.				300 U	RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 -	2693	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 -	2872	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025													

STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538 -	2734	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589 -	2698	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2508 -	2682	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 -	2696	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	271	-0-	271	271	271	4			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511 -	2581	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	302	-0-	302	302	302	4			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959														
WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2431 - 2575						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2526 - 2702						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF.	2454 - 2690						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	481	-0-	481	481		481	4			N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2450 - 2584						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2525 - 2727						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2415 - 2636						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025																		
WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2620 - 2754						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959												
WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL	DEPTH	2870	PERF.	2626	-	2796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0						AMT	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL	DEPTH	2832	PERF.	2581	-	2758	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL	DEPTH	2725	PERF.	2347	-	2609	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	1504	-0-	1504	1504	1504	4		N	-0-					-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2629	-	2809	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL	DEPTH	2940	PERF.	2698	-	2854	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2025																

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL	DEPTH	2850	PERF.	2464	-	2665	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025																

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2515	-	2684	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025																

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH		2900	PERF. 2675 - 2840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH		3462	PERF. 2361 - 2752
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	388	-0-	388	388	388	4		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH		2710	PERF. 2428 - 2615
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 A	30	-0-	30	30	30	4		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2025												

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH		2720	PERF. 2412 - 2614
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH		11400	PERF. 2573 - 2758
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH		2810	PERF. 2546 - 2742
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2498 - 2671
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	392	-0-	392	392	392	392	4	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2515 - 2734
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2508 - 2717
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	392	-0-	392	392	392	392	4	N	-0-		-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2522 - 2714
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2387 - 3217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	154	-0-	154	154	154	154	4	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2328 - 2570
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	410	-0-	410	410	410	410	4	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2404 - 2661
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	61	4	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
WALTON, J. B		WELL #:		348	RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH		5500	PERF. 2317 - 2559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	453	-0-	453	453	453	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH		3260	PERF. 2354 - 2651	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH		3295	PERF. 2510 - 2530	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	4		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH		3450	PERF. 2601 - 2793	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		319765	RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
MCCUTCHEM, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUST OIL & GAS, INC.		WELL #:		448220	RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
JUST OIL				448234															
GALAXY -37-		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL	DEPTH	2905	PERF.	2453	-	2685				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-					-0-	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-					-0-	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-					-0-	
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	-0-	229	2				N	-0-					-0-	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-					-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252															
WALTON, J. B.				WELL #:	209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL	DEPTH	3270	PERF.	2535	-	2675			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALTON, J. B.				WELL #:	322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL	DEPTH	2960	PERF.	2611	-	2717			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/				WELL #:	2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL	DEPTH	3312	PERF.	2560	-	2707			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALTON, J. B. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL	DEPTH	3140	PERF.	2387	-	2524			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2395	-	2513			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252										
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402	- 2529		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412	- 2559		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498	- 2584		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2506	- 2610		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2566	- 2625		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469	- 2569		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2498	- 2605		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)										49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC										//CONT.//		448252							
HALLEY, S. M.										WELL #:		33		RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

HALLEY, S. M.										WELL #:		248		RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

HALLEY, S. M.										WELL #:		92		RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

HALLEY, S. M.										WELL #:		306		RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

HALLEY, S. M.										WELL #:		305		RRCID -> 176861		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

HALLEY, S. M.										WELL #:		304		RRCID -> 177462		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

HALLEY, S. M.										WELL #:		303		RRCID -> 178574		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252												
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID -> 179475		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457	-	2643			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401	-	2553			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
LDF ENERGY, LLC		WELL #:		491588	RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
MCCUTCHEN				16 U												
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-			-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3				N	-0-			-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-			-0-	
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3				N	-0-			-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-	
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-	
AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534	-	2753			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-	
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			-0-	
N & B OIL AND GAS LLC		WELL #:		598288	RRCID -> 113372		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2510	-	2660			
LOVETT, J. C.				2												
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-			-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-			-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-			-0-	
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3				N	-0-			-0-	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3				N	-0-			-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3				N	-0-			-0-	
GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID -> 131291		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608	-	2697			
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3				Y	-0-			-0-	
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3				Y	-0-			-0-	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3				Y	-0-			-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-			-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-			-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288									
LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2504 - 2664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	112 N	18	-0-	-94	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3		N	-0-			-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2490 - 2686	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3		N	-0-			-0-

RAW PRODUCTION		694866											
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2634 - 2750	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-

SAXET OIL CORPORATION		749370											
WALTON A/C 118		WELL #:		10	RRCID ->	078801	COMPL. DATE	09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2379 - 2566	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC.		824192											
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2485 - 2609	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2507 - 2590	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192												
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520 -	2670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554 -	2653				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2563 -	2704				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2579 -	2688				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLBY A		WELL #:		1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2530 -	2620				
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF. 2417 -	2496				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2576 - 2718	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID -> 128667		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
											3178 PERF. 2604 - 2706	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2619 - 2757	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2606 - 2736	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH		3198 PERF. 2652 - 2688	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH		3020 PERF. 2590 - 2684	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER											
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430																	
STATE WALTON			WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653		PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FORMENTERA OPERATIONS LLC			276959																	
WALTON, STATE, -E- AC/4			WELL #: 30 U		RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
CAMPBELL, SETH			WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637		PERF. N/A									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CAMPBELL, SETH			WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAIRD W. E.			WELL #: 13W		RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 8148 - 8274									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KILLER RABBIT FIELDS LLC			460397																	
CAMPBELL, NEVA			WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8508 - 8582									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KERMIT, SE. (WADDELL)				49043 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER									
APACHE CORPORATION				027200															
HOGG "21"				WELL #: 1		RRCID -> 288620		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 11868		PERF. 11529 - 11784							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1			N	-0-					220	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		12/03/2024													
KEYSTONE (COLBY)				49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959															
WALTON, J. B. A/C 2				WELL #: 347		RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2806 - 3050							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WALTON, J. B.				WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B.				WELL #: 88		RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3304 - 3485							
11	210 #	81	-0-	-129	-0-	-0-		81	3			Y	-0-					-0-	
12	217 #	103	-0-	-114	-0-	-0-		103	3			Y	-0-					-0-	
01	186 #	131	-0-	-55	-0-	-0-		131	3			Y	-0-					-0-	
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WALTON, J. B.				WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
POGO WALTON B				WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2981 - 3434							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3100	- 3228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF. 2909	- 3036
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2945	- 3095
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3004	- 3098
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BASH		WELL #:		14	RRCID -> 288146		COMPL. DATE 08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3013	- 3517
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				146 6		-0-
BASHARA, M.J.		WELL #:		66	RRCID -> 298659		COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3233	- 3369
01	DELQ PR	67	-0-	67	67	67 1					-0-
02	67 R	-0-	-0-	-67	-0-						-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
*04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 662	RRCID -> 172774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10333	PERF. 4678	-	5739
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320	RRCID -> 190699	COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4498	- 4596
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
LOVETT, H. E.				WELL #: 10	RRCID -> 257115	COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH	5608	PERF. 4699	- 5258
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			6
STATE-WALTON				WELL #: 3 C	RRCID -> 279776	COMPL. DATE 07/29/1962			TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5186	- 5246
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	832 3	488 9	N	444	478 1		70
12	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	426 3	383 9	N	348	351 1		67
01	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	887 3	270 9	N	245	245 1		67
02	1148 N	773	-0-	-375 B	-0-	22 3	532 4	N	199	205 1		61
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		219 9						
03	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	192 3	538 4	N	182	183 1		60
						200 9						
04	1110 N	1036	-0-	-74 B	-0-	617 3	171 4	N	225	215 1		70
						248 9						
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
BASHARA, M.J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 152785	COMPL. DATE 08/25/1994			TOTAL DEPTH	10654	PERF. 4741	- 7989
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
STATE-WALTON 'E'				WELL #: 38H	RRCID -> 183074	COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4682	- 6385
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430						
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #:	605 F	RRCID -> 265112	COMPL. DATE 12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748 - 8820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566						
MCCUTCHEN, W. A. -B-				WELL #:	12 C	RRCID -> 020462	COMPL. DATE 09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-	-0-
12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-	-0-
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 2		N	-0-	-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	2 D	RRCID -> 020394	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499 3		N	-0-	157
12	558 N	404	-0-	-154 B	-0-	404 3		N	-0-	157
01	589 N	116	-0-	-473 B	-0-	116 3		N	-0-	157
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-			N	-0-	157
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-	157
*04	120 N	33	-0-	-87 B	-0-	33 2		N	-0-	-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	3980 N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980 3		N	-0-	-0-
12	2480 N	360	-0-	-2120 B	-0-	360 3		N	-0-	-0-
01	2480 N	891	-0-	-1589 B	-0-	891 3		N	-0-	-0-
02	2240 N	-0-	-0-	-2240 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-	-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-	-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	123	-0-	123 B	123	123 2		N	-0-	-0-
BASH				WELL #:	2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
BASHARA, M. J. -C-				WELL #:	1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
JENKINS, B. F.																
				WELL #:	8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL	DEPTH	9935	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
JENKINS, B. F.																
				WELL #:	9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL	DEPTH	9925	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
JENKINS, BEN ET AL -B-																
				WELL #:	6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL	DEPTH	9925	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
KEYSTONE SILURIAN UNIT																
				WELL #:	117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL	DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688			
11	8820	8447	-0-	-373	B	1835		8447	3			N	-0-			-0-
12	9114 #	6264	-0-	-2850	B	-1015		6264	3			N	-0-			-0-
01	9269 #	4494	-0-	-4775	B	-5790		4494	3			N	-0-			-0-
02	7896 #	-0-	-0-	-7896	B	-13686						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13686												
03	8742 #	-0-	-0-	-8742	B	-22428						N	-0-			-0-
04	8460 #	202	-0-	-8258	B	-30686		202	2			N	-0-			-0-
WALTON, J. B.																
				WELL #:	58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL	DEPTH	8716	PERF. N/A			
11	2910 N	2642	-0-	-268	B	-0-		2642	3			N	-0-			-0-
12	2170 N	2114	-0-	-56	B	-0-		2114	3			N	-0-			-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0-	B	-0-		1666	3			N	-0-			-0-
02	2464 N	-0-	-0-	-2464	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	B	-0-						N	-0-			-0-
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	B	-0-						N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WALTON, J. B.				WELL #:	59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	3450 N	1715	-0-	-1735 B	-0-	1715	3			N	-0-		-0-
12	2201 N	1639	-0-	-562 B	-0-	1639	3			N	-0-		-0-
01	1581 N	1074	-0-	-507 B	-0-	1074	3			N	-0-		-0-
02	1596 N	-0-	-0-	-1596 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-		-0-
04	1050 N	139	-0-	-911 B	-0-	139	2			N	-0-		-0-
PURE-WALTON				WELL #:	11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9099 - 9208
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
BASH				WELL #:	6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
BASHARA, M. J. -F-				WELL #:	38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	T. A.	121	-0-	121 B	121	121	3			Y	-0-		56
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	121					Y	-0-		56
01	T. A.	433	-0-	433 B	554	433	3			Y	-0-		56
02	554 N	-0-	-0-	-554 B	-0-					Y	-0-		56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		56
*04	420 N	109	-0-	-311 B	-0-	109	2			Y	-0-	56 6	-0-
BASHARA, M. J. -F-				WELL #:	28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A
11	T. A.	348	-0-	348 B	348	348	3			Y	-0-		63
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	348					Y	-0-		63
01	T. A.	724	-0-	724 B	1072	724	3			Y	-0-		63
02	1072 N	-0-	-0-	-1072 B	-0-					Y	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		63
*04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-	63 6	-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				//CONT.//		49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310											
CRUM				WELL #:		5		RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	

WALTON, J. B.					WELL #:	19 D	RRCID -> 136134	COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7330 - 7500					
11	9330		7913	-0-	-1417	B	5550	7913	3	Y	-0-					-0-	
12	9641		4201	-0-	-5440	B	110	4201	3	Y	-0-					-0-	
01	6696	N	2218	-0-	-4478	B	-0-	2218	3	Y	-0-					-0-	
02	7392	N	-0-	-0-	-7392	B	-0-			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	4216	N	-0-	-0-	-4216	B	-0-			Y	-0-					-0-	
04	2160	N	243	-0-	-1917	B	-0-	243	2	Y	-0-					-0-	

JENKINS, BEN ETAL					WELL #:	5	RRCID -> 290499	COMPL. DATE 04/17/1947		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8348 - 8562					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	

WALTON, J.B. "A"					WELL #:	7	RRCID -> 299073	COMPL. DATE 05/16/2022		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 7622 - 7917					
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	30	159	6			-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)						49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC						054430											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT					WELL #:	1060	RRCID -> 140445	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9434 - 9436			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT					WELL #:	1051	RRCID -> 140701	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9170 - 9180			
11	5280		1	-0-	-5279	B	384276	1	3	N	-0-					-0-	
12	5456		-0-	-0-	-5456	B	378820			N	-0-					-0-	
*01	363160		4	-0-	-363156	B	15664	4	3	N	-0-					-0-	
02	4928		-0-	-0-	-4928	B	10736			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					10736												
03	5456		-0-	-0-	-5456	B	5280			N	-0-					-0-	
04	5280		-0-	-0-	-5280	B	-0-			N	-0-					-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 10999 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	5280	7	-0-	-5273 B	16425	7	3	N	-0-				-0-
12	5456	13	-0-	-5443 B	10982	13	3	N	-0-				-0-
01	5456	29	-0-	-5427 B	5555	29	3	N	-0-				-0-
02	4928	-0-	-0-	-4928 B	627			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 627													
03	627 R	-0-	-0-	-627 B	-0-			N	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-30			N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
11	5370	5273	-0-	-97 B	435059	5273	3	N	-0-				-0-
12	5549	3600	-0-	-1949 B	433110	3600	3	N	-0-				-0-
01	5549	4007	-0-	-1542 B	431568	4007	3	N	-0-				-0-
02	5012	-0-	-0-	-5012 B	426556			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 426556													
03	5549	-0-	-0-	-5549 B	421007			N	-0-				-0-
*04	421009	2	-0-	-421007 B	-0-	2	3	N	-0-				-0-
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
11	2760 #	2853	-0-	93 B	-1238	2853	3	N	-0-				-0-
12	2852 #	2905	-0-	53 B	-1185	2905	3	N	-0-				-0-
01	2852 #	2784	-0-	-68 B	-1253	2784	3	N	-0-				-0-
02	2576 #	-0-	-0-	-2576 B	-3829			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3023 CANCELLED UNDERAGE -> -806													
03	2852 #	-0-	-0-	-2852 B	-5875			N	-0-				-0-
04	2760 #	-0-	-0-	-2760 B	-8635			N	-0-				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475													
11	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	Y	-0-				-0-
12	139 R	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	Y	-0-				-0-
01	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	Y	-0-				-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112 B	-112			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112													
03	124 #	-0-	-0-	-124 B	-236			Y	-0-				-0-
04	150 #	19	-0-	-131 B	-367	19	3	Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430														
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130 3								-0-
12	139 R	139	-0-	-0- B	-0-	139 3								-0-
01	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143 3								-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112 B	-112									-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -112														
03	124 #	-0-	-0-	-124 B	-236									-0-
04	120 #	19	-0-	-101 B	-337	19 3								-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370														
11	630 #	634	-0-	4 B	-107	634 3								-0-
12	651 #	677	-0-	26 B	-81	677 3								-0-
01	651 #	698	-0-	47 B	-34	698 3								-0-
02	588 #	-0-	-0-	-588 B	-622									-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -606 CANCELLED UNDERAGE -> -16														
03	651 #	-0-	-0-	-651 B	-1257									-0-
04	630 #	91	-0-	-539 B	-1796	91 3								-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				//CONT.//		054430							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9010 - 9080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	90 #	81	-0-	-9 B	-105	81	3	N	-0-			-0-	
12	93 #	87	-0-	-6 B	-111	87	3	N	-0-			-0-	
01	93 #	89	-0-	-4 B	-115	89	3	N	-0-			-0-	
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-199			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-125	CANCELLED	UNDERAGE ->	-74						
03	93 #	-0-	-0-	-93 B	-218			N	-0-			-0-	
04	90 #	12	-0-	-78 B	-296	12	3	N	-0-			-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9058 - 9369
11	2640 #	2635	-0-	-5 B	-617	2635	3	N	-0-			-0-	
12	2728 #	2812	-0-	84 B	-533	2812	3	N	-0-			-0-	
01	2728 #	2898	-0-	170 B	-363	2898	3	N	-0-			-0-	
02	2464 #	-0-	-0-	-2464 B	-2827			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2508	CANCELLED	UNDERAGE ->	-319						
03	2728 #	-0-	-0-	-2728 B	-5236			N	-0-			-0-	
04	2670 #	377	-0-	-2293 B	-7529	377	3	N	-0-			-0-	

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9126 - 9394
11	60 #	49	-0-	-11 B	-117	49	3	N	-0-			-0-	
12	62 #	52	-0-	-10 B	-127	52	3	N	-0-			-0-	
01	62 #	54	-0-	-8 B	-135	54	3	N	-0-			-0-	
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-191			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-110	CANCELLED	UNDERAGE ->	-81						
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-172			N	-0-			-0-	
04	60 #	7	-0-	-53 B	-225	7	3	N	-0-			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
POGO WALTON B				WELL #:		4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9165 - 9180
11	13 #	-0-	-0-	-13 B	-5907			Y	-0-			-0-	
12	13 #	-0-	-0-	-13 B	-5920			Y	-0-			-0-	
01	6 #	-0-	-0-	-6 B	-5926			Y	-0-			-0-	
02	6 #	-0-	-0-	-6 B	-5932			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-457	CANCELLED	UNDERAGE ->	-5475						
03	6 #	-0-	-0-	-6 B	-463			Y	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-463			Y	-0-			-0-	

POGO WALTON B				WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 - 9370
11	3450 #	2218	-0-	-1232 B	-9765	2218	3	Y	-0-			-0-	
12	3565 #	2069	-0-	-1496 B	-11261	2069	3	Y	-0-			-0-	
01	3565 #	1930	-0-	-1635 B	-12896	1930	3	Y	-0-			-0-	
02	2800 #	-0-	-0-	-2800 B	-15696			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8077	CANCELLED	UNDERAGE ->	-7619						
03	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-10464			Y	-0-			-0-	
04	2220 #	-0-	-0-	-2220 B	-12684			Y	-0-			-0-	

PURE WALTON				WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000 - 9155
11	0 #	2614	-0-	2614 B	-6827	2614	3	Y	-0-			-0-	
12	1674 #	1639	-0-	-35 B	-6862	1639	3	Y	-0-			-0-	
01	2232 #	1973	-0-	-259 B	-7121	1973	3	Y	-0-			-0-	
02	2436 #	-0-	-0-	-2436 B	-9557			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3657	CANCELLED	UNDERAGE ->	-5900						
03	2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-6354			Y	-0-			-0-	
04	2610 #	123	-0-	-2487 B	-8841	123	2	Y	-0-			-0-	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID -> 139758		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH	9724	PERF. 9282	- 9287
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	36	-0-	36 B	36		36	2				-0-
BASH		WELL #:		2 T	RRCID -> 141090		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH	9951	PERF. 9342	- 9372
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID -> 142748		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8938	- 9100
11	3810 #	3191	-0-	-619 B	-3371		3191	3	Y	-0-		-0-
12	3937 #	1328	-0-	-2609 B	-5980		1328	3	Y	-0-		-0-
01	3937 #	2483	-0-	-1454 B	-7434		2483	3	Y	-0-		-0-
02	2968 #	-0-	-0-	-2968 B	-10402				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9550	CANCELLED UNDERAGE ->	-852							
03	3286 #	-0-	-0-	-3286 B	-12836				Y	-0-		-0-
04	3180 #	-0-	-0-	-3180 B	-16016				Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID -> 142752		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH	9622	PERF. 8905	- 9050
11	1260 #	1110	-0-	-150 B	-2084		1110	3	Y	-0-		-0-
12	1302 #	450	-0-	-852 B	-2936		450	3	Y	-0-		-0-
01	1302 #	859	-0-	-443 B	-3379		859	3	Y	-0-		-0-
02	1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-4415				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3115	CANCELLED UNDERAGE ->	-1300							
03	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-4262				Y	-0-		-0-
04	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-5372				Y	-0-		-0-
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID -> 153194		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9340	- 9376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID -> 153731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9747	PERF. 9025	- 9170
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1094				Y	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1156				Y	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1187				Y	-0-		-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2 B	-1189				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-275	CANCELLED UNDERAGE ->	-914							
03	2 #	-0-	-0-	-2 B	-277				Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-277				Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)				//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED				49B		CNTY: WINKLER							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
WALTON, J. B.				WELL #:		15	RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL	DEPTH	9895	PERF. 8985	-	9120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11	840 #	702	-0-	-0-	-138 B	-447	702 3		Y	-0-				Y	-0-					-0-
12	868 #	301	-0-	-0-	-567 B	-1014	301 3		Y	-0-				Y	-0-					-0-
01	868 #	554	-0-	-0-	-314 B	-1328	554 3		Y	-0-				Y	-0-					-0-
02	644 #	-0-	-0-	-0-	-644 B	-1972			Y	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1972																
03	713 #	-0-	-0-	-0-	-713 B	-2685			Y	-0-				Y	-0-					-0-
04	690 #	-0-	-0-	-0-	-690 B	-3375			Y	-0-				Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		30	RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL	DEPTH	9673	PERF. 8935	-	9160				
11	1800 #	1583	-0-	-0-	-217 B	-3275	1583 3		Y	-0-				Y	-0-					-0-
12	1860 #	650	-0-	-0-	-1210 B	-4485	650 3		Y	-0-				Y	-0-					-0-
01	1860 #	1222	-0-	-0-	-638 B	-5123	1222 3		Y	-0-				Y	-0-					-0-
02	1484 #	-0-	-0-	-0-	-1484 B	-6607			Y	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4487	CANCELLED UNDERAGE ->	-2120														
03	1643 #	-0-	-0-	-0-	-1643 B	-6130			Y	-0-				Y	-0-					-0-
04	1590 #	-0-	-0-	-0-	-1590 B	-7720			Y	-0-				Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		10	RRCID -> 234144		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL	DEPTH	9858	PERF. 9105	-	9226				
11	1770 #	1469	-0-	-0-	-301 B	-2415	1469 3		Y	-0-				Y	-0-					-0-
12	1829 #	610	-0-	-0-	-1219 B	-3634	610 3		Y	-0-				Y	-0-					-0-
01	1829 #	1146	-0-	-0-	-683 B	-4317	1146 3		Y	-0-				Y	-0-					-0-
02	1372 #	-0-	-0-	-0-	-1372 B	-5689			Y	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4370	CANCELLED UNDERAGE ->	-1319														
03	1519 #	-0-	-0-	-0-	-1519 B	-5889			Y	-0-				Y	-0-					-0-
04	1470 #	-0-	-0-	-0-	-1470 B	-7359			Y	-0-				Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		20	RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL	DEPTH	9901	PERF. 9275	-	9291				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2739			Y	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2739			Y	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2739			Y	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2739			Y	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-426	CANCELLED UNDERAGE ->	-2313														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-426			Y	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-426			Y	-0-				Y	-0-					-0-
WALTON, J. B.				WELL #:		31	RRCID -> 235268		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL	DEPTH	9791	PERF. 9150	-	9262				
11	3 #	-0-	-0-	-0-	-3 B	-97			Y	-0-				Y	-0-					-0-
12	1 #	-0-	-0-	-0-	-1 B	-98			Y	-0-				Y	-0-					-0-
01	1 #	-0-	-0-	-0-	-1 B	-99			Y	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-99			Y	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->	-88														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-11			Y	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0- B	-11			Y	-0-				Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WALTON, J. B.		WELL #:		24		RRCID -> 243278		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9280 - 9335	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		12		RRCID -> 243280		COMPL. DATE		03/20/2009		TOTAL DEPTH		9960 PERF. 9273 - 9278	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			138
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			138
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	138 6		-0-
BASHARA, M. J.		WELL #:		24		RRCID -> 270853		COMPL. DATE		07/18/1946		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9620 - 9630	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
B A S H		WELL #:		6		RRCID -> 270854		COMPL. DATE		07/09/2010		TOTAL DEPTH		9995 PERF. 9350 - 9355	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		25		RRCID -> 271532		COMPL. DATE		07/16/1992		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9448 - 9453	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6		RRCID -> 271913		COMPL. DATE		05/17/2010		TOTAL DEPTH		9945 PERF. 9360 - 9496	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
PURE-WALTON		WELL #:		3E		RRCID -> 272541		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH		9878 PERF. 9315 - 9337			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:		21		RRCID -> 272543		COMPL. DATE 01/20/2019		TOTAL DEPTH		9760 PERF. 9015 - 9035	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-45									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:		28		RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9628 - 9634	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

PURE-WALTON				WELL #:		4EB		RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH		9835 PERF. 9340 - 9360	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

PURE-WALTON				WELL #:		5E		RRCID -> 275968		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH		9875 PERF. 9432 - 9441	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			301
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			301
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			301
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			301
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	301 6		-0-

PURE-WALTON				WELL #:		14E		RRCID -> 279343		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 9904 - 9950	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562		COMPL. DATE 05/01/2016		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9455 - 9780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	23	RRCID -> 283647		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9195 - 9235
11	990 #	857	-0-	-133 B	-1557	857	3			N	-0-	-0-
12	1023 #	356	-0-	-667 B	-2224	356	3			N	-0-	-0-
01	1023 #	668	-0-	-355 B	-2579	668	3			N	-0-	-0-
02	812 #	-0-	-0-	-812 B	-3391					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2555	CANCELLED UNDERAGE ->	-836						
03	899 #	-0-	-0-	-899 B	-3454					N	-0-	-0-
04	870 #	-0-	-0-	-870 B	-4324					N	-0-	-0-

KEYSTONE (LIME)				49129 462	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-	-0-

KEYSTONE (MCKEE)				49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID -> 020457		COMPL. DATE 03/30/1954		TOTAL DEPTH 10094		PERF. N/A	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (YATES)				49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC				268323								
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530		PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/05/2025								

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
KCC STATE		WELL #:		1701	RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 2502 - 2638	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) BCP RESOURCES, LLC KEYSTONE CATTLE COMPANY				49133 333 040206 WELL #: 181	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER						
				RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	-	8990							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING EDWARD SONORAN ENERGY INC. REEVES-STATE				49400 500 802215 WELL #: 3027	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CULBERSON						
				RRCID -> 080511	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 15470	PERF.15417	-	15427							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7806 JV-P DUVAL				49400 600 041867 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				RRCID -> 080476	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15741	PERF.14308	-	14371							
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	500	1	2532	3	N	-0-					-0-
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	500	1	3368	3	N	-0-					-0-
01	3162 X	670	-0-	-2492	-0-	500	1	170	3	N	-0-					-0-
02	2856 X	500	-0-	-2356	-0-	500	1			N	-0-					-0-
03	3472 X	1381	-0-	-2091	-0-	500	1	881	3	N	-0-					-0-
04	3360 X	1172	-0-	-2188	-0-	500	1	672	3	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #: 1	RRCID -> 116618	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 15717	PERF.14377	-	14521						
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	500	1	1662	3	N	-0-					-0-
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	500	1	2380	3	N	-0-					-0-
01	1736 N	762	-0-	-974	-0-	500	1	262	3	N	-0-					-0-
02	1652 N	547	-0-	-1105	-0-	500	1	47	3	N	-0-					-0-
03	1829 N	1538	-0-	-291	-0-	500	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	1770 X	695	-0-	-1075	-0-	500	1	195	3	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC PECOS UNIT				50526 500 100852 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES						
				RRCID -> 251508	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 16347	PERF.15288	-	15350							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA (ATOKA) EXTEX OPERATING COMPANY UNIVERSITY LANDS 27-9				50718 020 257062 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS						
				RRCID -> 238210	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 19400	PERF.18874	-	18990							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LA ESCALERA (SHALE)				50718 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.				945936															
LA ESCALERA 45				WELL #:	1H	RRCID ->	230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL	DEPTH	16049	PERF.16460	- 18155					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
LA VISTA (FUSSELMAN)				51100 500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK								
PETROPLEX ENERGY INC.				660886															
GARDEN CITY 5				WELL #:	1	RRCID ->	273205	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.10866	- 10878					
11	333 N	333	-0-	-0-		-0-	250	3	83	9	N	75	166	1				99	
12	451 N	451	-0-	-0-		-0-	375	3	76	9	N	69						168	
01	460 N	460	-0-	-0-		-0-	375	3	85	9	N	77						245	
02	378 N	378	-0-	-0-		-0-	308	3	70	9	N	64	167	1				142	
03	465 N	451	-0-	-14		-0-	376	3	75	9	N	68						210	
04	450 N	421	-0-	-29		-0-	343	3	78	9	N	71	168	1				113	
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)				53010 500	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.				621750															
CHALKEY				WELL #:	2 C	RRCID ->	074544	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL	DEPTH	4730	PERF. N/A						
11	683 R	683	-0-	-0-		-0-	683	2			Y	-0-						-0-	
12	736 R	736	-0-	-0-		-0-	736	2			Y	-0-						-0-	
01	53 R	53	-0-	-0-		-0-	53	2			Y	-0-						-0-	
02	270 R	270	-0-	-0-		-0-	270	2			Y	-0-						-0-	
03	744 #	227	-0-	-517		-0-	227	2			Y	-0-						-0-	
04	720 #	335	-0-	-385		-0-	335	2			Y	-0-						-0-	
CHALKLEY "A"				WELL #:	1 C	RRCID ->	076404	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL	DEPTH	4749	PERF. 4378	- 4555					
11	307 R	307	-0-	-0-		-0-	300	2	7	9	Y	6						155	
12	52 R	52	-0-	-0-		-0-	44	2	8	9	Y	7						162	
01	8 R	8	-0-	-0-		-0-	1	2	7	9	Y	6						168	
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	164	1				4	
03	310 #	-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-						4	
04	300 #	-0-	-0-	-300		-0-					Y	-0-						4	
CHALKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	139820	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL	DEPTH	4740	PERF. 4210	- 4532					
11	240 #	123	-0-	-117		-0-	123	2			Y	-0-						-0-	
12	190 R	190	-0-	-0-		-0-	190	2			Y	-0-						-0-	
01	1066 R	1066	-0-	-0-		-0-	1066	2			Y	-0-						-0-	
02	214 R	214	-0-	-0-		-0-	214	2			Y	-0-						-0-	
03	186 #	118	-0-	-68		-0-	118	2			Y	-0-						-0-	
04	1020 #	219	-0-	-801		-0-	219	2			Y	-0-						-0-	
RAYNER				WELL #:	1 C	RRCID ->	183318	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL	DEPTH	4820	PERF. 4242	- 4574					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

LIMPIA (WOLFCAMP)		53612 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.		712382														
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		8 T	RRCID -> 033020	COMPL. DATE 03/16/1964	TOTAL DEPTH 5603	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LITTLE JOE (ELLENBURGER)		53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777														
UNIVERSITY 42-21		WELL #:		1	RRCID -> 078054	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH 20720	PERF.19856 - 20150								
11	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-					21
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					21
01	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					21
02	4396 X	3397	-0-	-999	-0-	3397	3			N	-0-					21
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					21
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					21
UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID -> 093163	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 20400	PERF.19945 - 20294								
11	5790 X	5347	-0-	-443	-0-	5347	3			N	-0-					149
12	5983 X	5100	-0-	-883	-0-	5100	3			N	-0-					149
01	5983 X	4927	-0-	-1056	-0-	4927	3			N	-0-					149
02	4984 X	3145	-0-	-1839	-0-	3145	3			N	-0-					149
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					149
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					149
LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		027200														
BLACK "100"		WELL #:		1	RRCID -> 266635	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 20311	PERF.15179 - 15194								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		027200														
BLACK "100"		WELL #:		1H	RRCID -> 252644	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH 20311	PERF.15179 - 18155								
11	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2527	2	6	9	N	5					25
12	2201 X	213	-0-	-1988	-0-	213	2			N	-0-					25
01	2387 X	1115	-0-	-1272	-0-	1113	2	2	9	N	2					27
02	2352 X	1820	-0-	-532	-0-	1819	2	1	9	N	1					28
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					28
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					28
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID -> 094252	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL DEPTH 19780	PERF.16045 - 16305								
11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	900	1	4037	2	N	-0-					-0-
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	930	1	4105	2	N	-0-					-0-
01	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	930	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	630	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	930	1	4273	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	1399	-0-	-2801	-0-	280	1	1119	2	N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)			//CONT.//			54331 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.//			217012											
ABSHIER, MABEL UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 157546			COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3802 2			N	-0-			-0-
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3938 2			N	-0-			-0-
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3847 2			N	-0-			-0-
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3497 2			N	-0-			-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3845 2			N	-0-			-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3718 2			N	-0-			-0-
LASATER GAS UNIT "13-14"			WELL #:			1			RRCID -> 254289			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
BLACK D			WELL #:			1			RRCID -> 282407			COMPL. DATE 01/22/2017			TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
G.D. HOUSTON			WELL #:			1			RRCID -> 284117			COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)			54331 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852														
WILLIAMS, E., UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 041626			COMPL. DATE 04/04/1967			TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A		
11	62414 X	62414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62338 2		76 9	N	69			222
12	65068 X	65068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64972 2		96 9	N	87	181 1		128
01	62753 X	62753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62710 2		43 9	N	39			167
02	52556 X	48798	-0-	-3758	-0-	-0-	-0-			48753 2		45 9	N	41			208
03	59914 X	59914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59818 2		96 9	N	87	181 1		114
04	56310 X	52098	-0-	-4212	-0-	-0-	-0-			52015 2		83 9	N	75			189
PONDER, D. C.			WELL #:			2			RRCID -> 044486			COMPL. DATE 07/01/1968			TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A		
11	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18381 2		40 9	N	36			158
12	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17996 2		40 9	N	36			194
01	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17725 2		89 9	N	81			275
02	15092 X	13981	-0-	-1111	-0-	-0-	-0-			13961 2		20 9	N	18	185 1		108
03	16709 X	16468	-0-	-241	-0-	-0-	-0-			16422 2		46 9	N	42			150
04	16170 X	15556	-0-	-614	-0-	-0-	-0-			15535 2		21 9	N	19			169

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-	212
12	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-	212
01	8153 X	8071	-0-	-82	-0-	8071	2			N	-0-	212
02	7364 X	7281	-0-	-83	-0-	7281	2			N	-0-	212
03	8153 X	8116	-0-	-37	-0-	8116	2			N	-0-	212
04	7890 X	7725	-0-	-165	-0-	7725	2			N	-0-	212
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
11	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-	117
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-	117
01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-	117
02	2632 N	2540	-0-	-92	-0-	2540	2			N	-0-	117
03	3100 N	3103	-0-	3	3	3103	2			N	-0-	117
04	3000 N	3002	-0-	2	5	3002	2			N	-0-	117
CHISOS OPERATING, INC. 149441 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
BRAVO 103 WELL #: 1												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
HILL, DOROTHY WELL #: 1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500												
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680												
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	34733 X	34733	-0-	-0-	-0-	900	1	33833	2	N	-0-			140
12	35153 X	35153	-0-	-0-	-0-	930	1	34223	2	N	-0-			140
01	35057 X	35057	-0-	-0-	-0-	930	1	33962	2	N	150	188	1	102
						165	9							
02	30732 X	30732	-0-	-0-	-0-	840	1	29888	2	N	4	4	8	102
						4	9							
03	36070 X	36070	-0-	-0-	-0-	930	1	35139	2	N	1	1	8	102
						1	9							
04	34934 X	34934	-0-	-0-	-0-	900	1	34034	2	N	-0-			102
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF. 18520 - 19731														
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	210	1	3946	2	N	-0-			-0-
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	217	1	4097	2	N	-0-			-0-
01	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	217	1	4059	2	N	-0-			-0-
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	196	1	3676	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	217	1	4061	2	N	-0-			-0-
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	210	1	3945	2	N	-0-			-0-
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A														
11	23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	900	1	22918	2	N	-0-			-0-
12	16912 X	16912	-0-	-0-	-0-	930	1	15982	2	N	-0-			-0-
01	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	930	1	21484	2	N	188	172	1	16
						207	9							
02	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	840	1	16893	2	N	-0-			16
03	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	930	1	23545	2	N	-0-			16
04	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	900	1	18462	2	N	-0-			16
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A														
11	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	900	1	10108	2	N	-0-			10
12	10416 X	9353	-0-	-1063	-0-	930	1	8423	2	N	-0-			10
01	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	930	1	10757	2	N	-0-			10
02	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	840	1	10095	2	N	-0-			10
03	10416 X	8489	-0-	-1927	-0-	930	1	7559	2	N	-0-			10
04	10080 X	3616	-0-	-6464	-0-	280	1	3336	2	N	-0-			10
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	8139	-0-	8139	8139	6782	2	1316	4	N	37	32	0	5
						41	9							
12	14B2 EXT	11279	-0-	11279	19418	8412	2	2654	4	N	194	163	0	36
						213	9							
01	23802 X	4384	-0-	-19418	-0-	3652	2	732	4	N	-0-	36	0	-0-
02	7588 X	3006	-0-	-4582	-0-	2668	2	338	4	N	-0-			-0-
03	8401 X	3115	-0-	-5286	-0-	2512	2	603	4	N	-0-			-0-
04	8130 X	2790	-0-	-5340	-0-	1797	2	993	4	N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012														
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	900	1	6604	2	N	-0-			-0-
12	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	930	1	6904	2	N	-0-			-0-
01	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	930	1	6902	2	N	-0-			-0-
02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	840	1	6017	2	N	-0-			-0-
03	6944 X	6124	-0-	-820	-0-	761	1	5363	2	N	-0-			-0-
04	6720 X	1515	-0-	-5205	-0-	130	1	1385	2	N	-0-			-0-
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668														
11	2400	2324	-0-	-76	-0-	2324	2			N	-0-			36
12	2480	2050	-0-	-430	-0-	2050	2			N	-0-			36
01	2480	1950	-0-	-530	-0-	1950	2			N	-0-			36
02	2240	1709	-0-	-531	-0-	1709	2			N	-0-			36
03	2480	1467	-0-	-1013	-0-	1467	2			N	-0-			36
04	2310 #	429	-0-	-1881	-0-	429	2			N	-0-			36
LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714														
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635														
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
XHORIZONS ENERGY LLC		945906															
REED -B- 15		WELL #:		8	RRCID ->	154031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2880 - 3004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		211					Y	NO RPT					-0-
REED 13		WELL #:		4	RRCID ->	154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3034						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		93					Y	NO RPT					117
REED 13		WELL #:		3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2898 - 3003						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		84					Y	NO RPT					-0-
MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899															
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1187 - 1208						
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING									
CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.15224 - 16019						
11	16302 R	16302	-0-	-0-		-0-	16302	2			N	-0-					-0-
12	15562 #	14953	-0-	-609		-0-	14953	2			N	-0-					-0-
01	17002 R	17002	-0-	-0-		-0-	17002	2			N	-0-					-0-
02	15204 #	14546	-0-	-658		-0-	14546	2			N	-0-					-0-
03	16833 #	14199	-0-	-2634		-0-	14199	2			N	-0-					-0-
04	16440 #	14045	-0-	-2395		-0-	14045	2			N	-0-					-0-
MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS									
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696															
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #:		4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.12080 - 12130						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747															
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	2130 X	1621	-0-	-509	-0-	1612	3	9	9	N	8					231	
12	2232 X	1701	-0-	-531	-0-	1692	3	9	9	N	8					239	
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2569	3	9	9	N	8					247	
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1793	3	31	9	N	28					275	
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2492	3	30	9	N	27					302	
*04	2250 N	1803	-0-	-447	-0-	1791	3	12	9	N	11					313	
VAQUERO OPERATING		882776															
PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10822 - 10845					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 21650		PERF.10592 - 10610					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986				TOTAL DEPTH 11200		PERF.10843 - 10938					
11	1080 N	197	-0-	-883	-0-	139	3	58	9	N	53					200	
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1696	3	26	9	N	24	194	1			30	
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2001	3	133	9	N	121					151	
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1057	3	77	9	N	70	185	1			36	
*03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1822	3	211	9	N	192	188	1			40	
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1101	3	157	9	N	143	150	1			33	
MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986				TOTAL DEPTH 11200		PERF.10817 - 10873					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155	
MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS									
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889															
SWH FARMS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893		PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MARLAW (CLEAR FORK)		//CONT.//		57646 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		//CONT.//		220889											
S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4326 - 4500				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSH, S. (DELAWARE)				57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
HORTON OILFIELD SERVICES				401740											
REEVES STATE 27		WELL #:		2	RRCID -> 072794		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3453		PERF. N/A				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REEVES-STATE 23		WELL #:		1023WI	RRCID -> 072819		COMPL. DATE 03/09/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2990 - 3150				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
HILL & HILL 34		WELL #:		1	RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953		PERF. N/A				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILL & HILL 34		WELL #:		2	RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2768 - 2810				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740														
REEVES-STATE 22			WELL #:		2	RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH		2900	PERF. 2698	-	2723				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259						Y	NO RPT						-0-
REEVES STATE 35			WELL #:		2	RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH		2955	PERF. 2785	-	2800				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086						N	NO RPT						-0-
REEVES STATE 27			WELL #:		5	RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH		3050	PERF. 2688	-	2746				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HILL & HILL			WELL #:		3034	RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH		3110	PERF. 2730	-	2806				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						35
REEVES STATE 22			WELL #:		3	RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH		3075	PERF. 2710	-	2724				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
REEVES-STATE 27			WELL #:		1	RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH		2995	PERF. 2776	-	2781				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
REEVES STATE 22			WELL #:		4	RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH		2753	PERF. 1440	-	2753				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES			//CONT.//		401740							
REEVES STATE 35			WELL #:		3	RRCID -> 276068		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SONORAN ENERGY INC.			802215									
REEVES STATE 35			WELL #:		1	RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38			WELL #:		1	RRCID -> 078350		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HILL, GEORGE P. 38			WELL #:		1	RRCID -> 079081		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S			919182									
REEVES STATE 14			WELL #:		1	RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
REEVES STATE 14			WELL #:		2	RRCID -> 276070		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARTIN (CONSOLIDATED)		57774 275	ASSOCIATED		49B	CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222					
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #: 3	RRCID -> 219754	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 7646	PERF. 6210 - 6900	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 #	89	-0-	-391	-0-	79 2 10 9	-0-
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-		-0-
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-		-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	-0-		-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		-0-
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)		58682 600	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: PECOS	
PINNACLE MINING CORPORATION		665684					
SULLIVAN "70"		WELL #: 1	RRCID -> 161381	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4719 - 4770	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
MCCANDLESS (TINSOL LIME)		58890 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PECOS	
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300					
ARCO "L"		WELL #: 2	RRCID -> 054948	COMPL. DATE 03/18/1973	TOTAL DEPTH 3236	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
MC COMB (ELLENBURGER)		59030 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		945936					
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #: 1	RRCID -> 113861	COMPL. DATE 08/29/1983	TOTAL DEPTH 25735	PERF. 23286 - 25466	
11	27630 X	25445	-0-	-2185	-0-	25445 2	-0-
12	28551 X	13467	-0-	-15084	-0-	13467 2	-0-
01	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	29902 2	-0-
02	25788 X	20559	-0-	-5229	-0-	20559 2	-0-
03	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	28388 2	-0-
04	27630 X	25012	-0-	-2618	-0-	25012 2	-0-
MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING	
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685					
MCENTIRE		WELL #: 1	RRCID -> 106269	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8326 - 8428	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N 15	687
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N 15	702
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N 15	717
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N 11	728
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N 6	734
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	734

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR I				59563 400 073056 WELL #: 218		NON-ASSOCIATED RRCID -> 186517		CAPACITY COMPL. DATE 06/15/2001				CNTY: CRANE TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	42	-0-	-175	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I				WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002				TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946				
11	720 N	476	-0-	-244	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3548	-0-	448	448	3548	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2807	-0-	-193	255	2807	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I				WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 02/25/2004				TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958				
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	253	-0-	-274	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	418	-0-	-182	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I				WELL #: 308		RRCID -> 293877		COMPL. DATE 05/10/2021				TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC SELF, M. B.				504588 WELL #: 2		RRCID -> 083247		COMPL. DATE 05/10/1979				TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888				
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	215	3	174	9	N	158	181	1			214
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	570	3	319	9	N	290	183	1			321
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	268	3	386	9	N	351	360	1			312
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	431	3	447	9	N	406	363	1			355
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	481	3	384	9	N	349	354	1			350
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	508	3	600	9	N	545	540	1			355

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. POBLANO 'A'				59612 475 817555 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 280929		CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2016				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656				
11	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	90	1	4852	3	N	-0-					-0-
12	2914 X	2053	-0-	-861	-0-	90	1	1963	3	N	-0-					-0-
01	3286 X	1555	-0-	-1731	-0-	90	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	2968 X	1167	-0-	-1801	-0-	90	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	3286 X	835	-0-	-2451	-0-	90	1	745	3	N	-0-					-0-
04	3180 X	925	-0-	-2255	-0-	90	1	835	3	N	-0-					-0-

MEANS					60137 001	ASSOCIATED					49B			CNTY: ANDREWS					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT					WELL #: 1768Z	RRCID -> 295970	COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL	DEPTH	5080	PERF. 4602	-	4846				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT					WELL #: 1662Z	RRCID -> 295971	COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL	DEPTH	5100	PERF. 4418	-	5100				
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						N	36	26 8					15	
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						N	31	46 0					-0-	
01	496 #	52	-0-	-444	-0-		2 4	50 9			N	45	45 8					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	282	278 8					4	
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-		8 4	158 9			N	144	142 8					6	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	4 0					-0-	
MEDUSA (BARNETT SHALE)					60220 050	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC					100852														
KIRK					WELL #: 1-L	RRCID -> 235786	COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL	DEPTH	16210	PERF. 14268	-	15237				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MER-MAX (MISS)					60530 500	ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: HOWARD					
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC					101969														
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 218451	COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL	DEPTH	9052	PERF. 9350	-	12250				
11	3390 #	3239	-0-	-151	-0-	3207 3	32 9				N	29						75	
12	3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	3654 3	34 9				N	31						106	
01	3889 R	3889	-0-	-0-	-0-	3825 3	64 9				N	58						164	
02	3426 R	3426	-0-	-0-	-0-	3351 3	75 9				N	68	184 1					48	
03	3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	3711 3	42 9				N	38						86	
04	3750 #	3465	-0-	-285	-0-	3435 3	30 9				N	27						113	
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)					60626 503	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC					942623														
UNIVERSITY 40					WELL #: 1	RRCID -> 213287	COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL	DEPTH	17708	PERF. 15894	-	17590				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
UNIVERSITY 41					WELL #: 1	RRCID -> 213358	COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL	DEPTH	17670	PERF. 15918	-	17562				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION 027200														
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2025														
MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
APACHE CORPORATION 027200														
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210														
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2025														
KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.// 60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
JOHNSON, H. H.		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLAKE				WELL #: 2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.				WELL #: 3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.				WELL #: 2	RRCID -> 209127	COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MANDELL				WELL #: 2	RRCID -> 211684	COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAYNE SWD, LLC		491460														
PIT STOP SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE)			//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC					552165											
GALLAGHER			WELL #:		1	RRCID -> 173347			COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 5824		PERF. 4788 - 5118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GALLAGHER			WELL #:		2	RRCID -> 173442			COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 5358		PERF. 4558 - 4680		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400)					60950 255	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION					027200											
JOHNSON, H. H.			WELL #:		4	RRCID -> 288738			COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 5640		PERF. 4386 - 4431		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

MI VIDA (ELLEN.)					60950 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION					027200											
RICHBURG UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 048377			COMPL. DATE 08/12/1969			TOTAL DEPTH 19350		PERF. N/A		

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)					60950 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION					027200											
RICHBURG UNIT			WELL #:		1 U	RRCID -> 048455			COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 19350		PERF.16002 - 16190		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL			WELL #:		1	RRCID -> 051404			COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 19075		PERF. 4550 - 5630		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S. NATIONAL					WELL #:	3	RRCID -> 188731		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AQUA TERRA PERMIAN, LLC					028618											
LECROY SWD					WELL #:	1	RRCID -> 289820		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.					660886											
PETREY					WELL #:	107H	RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195

MI VIDA (MISS.)					60950 820	NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION					027200											
SCHWALBE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)					60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: WARD
APACHE CORPORATION					027200											
HUMPHREY UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050 PERF.14220 - 14474						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
HUMPHREY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299 PERF.14217 - 14589					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONROE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050 PERF.13962 - 14154					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RRIG EXPLORATION, LLC				732177												
EIKEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065 PERF.14168 - 14243					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920 PERF.12110 - 16600						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LELA				WELL #:	1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868 PERF.12131 - 17429					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)										CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
DIAMONDBACK E&P LLC																	
HILL 19																	

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)										//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC												253105							
MIDLAND SW										WELL #:		1D	RRCID -> 176498	COMPL. DATE 03/05/2000		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900	- 6292
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *									EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE								BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)												61473 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC												100222							
BEATY, ESTHER										WELL #:		1	RRCID -> 040287	COMPL. DATE 06/19/1963		TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ELLIOTT, M. J.										WELL #:		1	RRCID -> 043068	COMPL. DATE 08/03/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ELLIOTT, SKELLY										WELL #:		2	RRCID -> 043109	COMPL. DATE 01/19/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-		418	2			N	-0-						-0-
12	435	R	435	-0-	-0-	-0-		435	2			N	-0-						-0-
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-		445	2			N	-0-						-0-
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-		394	2			N	-0-						-0-
*03	434	#	428	-0-	-6	-0-		428	2			N	-0-						-0-
*04	420	#	294	-0-	-126	-0-		294	2			N	-0-						-0-

SMITH, F. G. -A-										WELL #:		1	RRCID -> 044875	COMPL. DATE 02/03/1964		TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SMITH, F. G. -A-										WELL #:		3	RRCID -> 048317	COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH	8075	PERF. N/A	
11	810	#	770	-0-	-40	-0-		770	2			N	-0-						26
12	806	#	790	-0-	-16	-0-		790	2			N	-0-						26
01	806	#	778	-0-	-28	-0-		778	2			N	-0-						26
02	728	#	727	-0-	-1	-0-		727	2			N	-0-						26
*03	806	#	795	-0-	-11	-0-		795	2			N	-0-						26
*04	780	#	674	-0-	-106	-0-		674	2			N	-0-						26

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
JJH ENERGY COMPANY				427402						
BEATY		WELL #:		2	RRCID -> 134815	COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7844 - 7855	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					-0-
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427						
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L	RRCID -> 043136	COMPL. DATE 04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID -> 043137	COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					-0-
TWO P PARTNERS, LLC				875088						
DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 044024	COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A	
11	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-	-0-
12	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-	-0-
01	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-	-0-
02	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-	-0-
03	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-	-0-
04	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-	-0-
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A	
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-	-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-	-0-
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-	-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-	-0-
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-	-0-
MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 061146	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A	
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-	-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16 2		Y	-0-	-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-	-0-

MITCHELL (PENN) RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC MITCHELL "B"													62207 500 733287 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER		
WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH FOUNDATION													62415 670 617544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD		
WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570															
11	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1322	2			Y	-0-				-0-
12	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			Y	-0-				-0-
01	1271 N	946	-0-	-325	-0-	946	2			Y	-0-				-0-
02	1232 N	11	-0-	-1221	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
03	1302 N	195	-0-	-1107	-0-	195	2			Y	-0-				-0-
04	930 N	546	-0-	-384	-0-	533	2	13	4	Y	-0-				-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION													WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
*05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	268	2	46	9	Y	42	43	1		4
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	171	2	1	4	Y	34	34	1		4
						37	9								
*07	186 N	178	-0-	-8	-0-	152	2	1	4	Y	23	24	1		3
						25	9								
*08	124 N	104	-0-	-20	-0-	83	2	1	4	Y	18	20	1		1
						20	9								
*09	120 N	118	-0-	-2	-0-	81	2	1	4	Y	33	30	1		4
						36	9								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	19	1		5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	18	21	1		2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1		3
SEALY SMITH FOUNDATION													WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708		
*05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	593	2	132	9	Y	120	130	1		11
*06	360 N	353	-0-	-7	-0-	288	2	2	4	Y	57	61	1		7
						63	9								
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	414	2	2	4	Y	68	67	1		8
						75	9								
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	642	2	6	4	Y	176	170	1		14
						194	9								
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	520	2	3	4	Y	161	156	1		19
						177	9								
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	394	2	94	9	Y	85	83	1		21
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	664	2	112	9	Y	102	112	1		11
12	682 N	501	-0-	-181	-0-	393	2	108	9	Y	98	101	1		8
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	376	2	139	9	Y	126	127	1		7
02	476 N	4	-0-	-472	-0-	4	2			Y	-0-				7
*03	496 N	100	-0-	-396	-0-	58	4	42	9	Y	38	37	1		8
04	510 N	208	-0-	-302	-0-	112	2	21	4	Y	68	60	1		16
						75	9								

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS)				62415 916	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
SEALY SMITH FOUNDATION				WELL #: 1006	RRCID -> 297767	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 6173 - 11689					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	10168 X	7459	-0-	-2709	-0-	7436 2	23 9	Y	21	20 1			2	
*06	9840 X	6014	-0-	-3826	-0-	5996 2	18 9	Y	16	16 1			2	
*07	DELO PR	7342	-0-	7342	7342	7325 2	17 9	Y	15	15 1			2	
*08	14562 X	7220	-0-	-7342	-0-	7200 2	20 9	Y	18	19 1			1	
*09	9840 X	6972	-0-	-2868	-0-	6948 2	24 9	Y	22	20 1			3	
10	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6317 2	19 9	Y	17	16 1			4	
11	7110 X	6518	-0-	-592	-0-	6489 2	29 9	Y	26	27 1			3	
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-			Y	40	40 1			3	
01	7223 X	5402	-0-	-1821	-0-	5358 2	44 9	Y	40	41 1			2	
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-			Y	-0-				2	
*03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			Y	24	21 1			5	
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	18	19 1			4	
MONAHANS, E. (PENN., LO.)				62416 666	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER				
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
SEALY & SMITH "28"				WELL #: 1	RRCID -> 152065	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8545 - 8768					
11	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343 3		N	-0-				-0-	
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-				-0-	
01	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3		N	-0-				-0-	
02	308 N	283	-0-	-25 B	-0-	283 3		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254 3		N	-0-				-0-	
*04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-				-0-	
SEALY & SMITH "33"				WELL #: 1	RRCID -> 281983	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8575 - 9005					
11	660 N	288	-0-	-372 B	-0-	99 1	189 3	N	-0-				189	
12	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	99 1	2750 3	N	176				365	
						194 9								
01	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	96 1	2575 3	N	210	314 1			261	
						231 9								
02	2800 N	2856	-0-	56 B	56	96 1	2555 3	N	186	185 1			262	
						205 9								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				56										
03	2624 N	2568	-0-	-56 B	-0-	96 1	2393 3	N	72	176 1			158	
						79 9								
*04	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	96 1	2481 3	N	129				287	
						142 9								
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)				62418 666	ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
SEALY-SMITH 35				WELL #: 1	RRCID -> 055567	COMPL. DATE 06/22/1989	TOTAL DEPTH	8224	PERF. 8062 - 8145					
11	810 #	763	-0-	-47	-0-	763 2		N	-0-				-0-	
12	837 #	533	-0-	-304	-0-	533 2		N	-0-				-0-	
01	837 #	316	-0-	-521	-0-	316 2		N	-0-				-0-	
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-				-0-	
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-				-0-	
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-				-0-	

MONROE, DEEP (ATOKA)				62496 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WARD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
ROMONE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-				-0-
01	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	-0-	1582	2			N	-0-				-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-				-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-				-0-
04	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
MOORE-HOOPER (ELLEN.)				62718 350	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
WALSH & WATTS, INC.				895060												
MENTONE GAS UNIT				WELL #:	1X	RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 20729 - 21243				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)				62718 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING			
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653												
GATAGA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS)				62718 690	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528												
SIEVERS A UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170		PERF. 17060 - 17422				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222												
CATFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 169311		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 18735		PERF. 15965 - 16746				
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
VERMEJO 58				WELL #:	1	RRCID -> 219903		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF. 15504 - 17331				
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222														
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633														
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012 FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
EOG RESOURCES, INC. 253162 EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400														
11	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7295	3	7	4	N	-0-			-0-
12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6912	3	6	4	N	-0-			-0-
01	6293 X	1333	-0-	-4960	-0-	1332	3	1	4	N	-0-			-0-
02	6804 X	2244	-0-	-4560	-0-	2243	3	1	4	N	-0-			-0-
03	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	18081	3	7	4	N	-0-			-0-
04	43659 X	43659	-0-	-0-	-0-	43652	3	7	4	N	-0-			-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993 ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426														
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	147	1	339	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	121	1	274	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	53	1	27	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	448 X	160	-0-	-288	-0-	41	1	114	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	496 X	145	-0-	-351	-0-	43	1	101	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	480 X	220	-0-	-260	-0-	71	1	148	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.//											62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
OXY USA INC.											630591											
MOORE-HOOPER											WELL #:		1	RRCID -> 154227		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 21893		PERF.16332 - 16657		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	450 N	344	-0-	-0-	-106	-0-	-0-		344	3				N	-0-					-0-		
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		520	3				N	-0-					-0-		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		507	3				N	-0-					-0-		
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		767	3				N	-0-					-0-		
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		690	3				N	-0-					-0-		
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		930	3				N	-0-					-0-		

REGAN-MCELVAIN											WELL #:		17	RRCID -> 163201		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 21707		PERF.16100 - 16451		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		

WALSH & WATTS "83"											WELL #:		1	RRCID -> 232746		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 16750		PERF.15947 - 16500		
11	T. A.	1726	-0-	-0-	1726	10574	-0-		1726	2				Y	-0-					-0-		
12	13507 X	2933	-0-	-0-	-10574	-0-	-0-		2933	2				Y	-0-					-0-		
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2719	2				Y	-0-					-0-		
02	3024 X	561	-0-	-0-	-2463	-0-	-0-		561	2				Y	-0-					-0-		
03	3348 X	705	-0-	-0-	-2643	-0-	-0-		705	2				Y	-0-					-0-		
04	2850 X	1	-0-	-0-	-2849	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-		

TRP OPERATING LLC											872117											
8210 JV-P VERMEJO											WELL #:		1	RRCID -> 113792		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883		PERF.15904 - 16558		
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		510	2				N	-0-					103		
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		523	2				N	-0-					103		
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		555	2				N	-0-					103		
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		515	2				N	-0-					103		
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		563	2				N	-0-					103		
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		396	2				N	-0-					103		

WPX ENERGY PERMIAN, LLC											942623											
RUSSELL, F. D.											WELL #:		2	RRCID -> 248312		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15997 - 16845		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)											65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
VITAL ENERGY, INC.											100951											
POULTER GAS UNIT											WELL #:		1-L	RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560		PERF.13990 - 14349		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	129		129	1		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)													CNTY: REEVES	
VITAL ENERGY, INC.														
HILL														
WELL #: 1801														
RRCID -> 075639														
COMPL. DATE 11/25/1977														
TOTAL DEPTH 14500														
PERF.13732 - 14397														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDEMANN														
WELL #: 2401														
RRCID -> 079556														
COMPL. DATE 11/18/1995														
TOTAL DEPTH 15157														
PERF.14385 - 14458														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NINE MILE DRAW '135507'														
WELL #: 1														
RRCID -> 163058														
COMPL. DATE 11/29/1997														
TOTAL DEPTH 14465														
PERF.13870 - 14328														
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
KEITH GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 061082														
COMPL. DATE 01/22/1975														
TOTAL DEPTH 14894														
PERF. N/A														
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	527 N	38	-0-	-489	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
MOORE, C. S.														
WELL #: 1														
RRCID -> 067134														
COMPL. DATE 07/18/1976														
TOTAL DEPTH 14070														
PERF. N/A														
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REEVES "BG" FEE UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 166518														
COMPL. DATE 07/03/1997														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF.13300 - 13932														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

NO AMIGO (STRAWN) VENTEX OPERATING CORP. EDB				65598 375 884527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK				
				WELL #:		2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL	DEPTH	10198	PERF.	9528 -	9546
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		1035	3	3	9	N	3			195
12		1054 N	823	-0-	-231	-0-		819	3	4	9	N	4			199
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1050	3	11	9	N	10			209
02		952 N	837	-0-	-115	-0-		830	3	7	9	N	6			215
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		997	3	30	9	N	27	197	1	45
04		1020 N	886	-0-	-134	-0-		875	3	11	9	N	10			55
NUZ (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. CAPSAICIN				66345 700 817555		ASSOCIATED		49B				CNTY: PECOS				
				WELL #:		1	RRCID ->	225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL	DEPTH	6540	PERF.	6165 -	6415
*11		540 #	-0-	-0-	-540	-0-						N	78			213
*12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	9			222
*01		1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-			222
*02		1064 #	-0-	-0-	-1064	-0-						N	-0-			222
*03		1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-	112	1	110
*04		870 #	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-			110
OATES, NE. (DEVONIAN) MBX OPERATING LLC PECOS FEE				66591 333 101199		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
				WELL #:		1	RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL	DEPTH	17768	PERF.	N/A	
11		3060 X	53	-0-	-3007	-0-		53	2			N	-0-			-0-
12		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-		3518	2			N	-0-			-0-
01		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		3948	2			N	-0-			-0-
02		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3497	2			N	-0-			-0-
03		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		3517	2			N	-0-			-0-
04		3150 X	3048	-0-	-102	-0-		3048	2			N	-0-			-0-
DAVIS, PAUL L.				WELL #:		1	RRCID ->	164479	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	1265 -	14140
11		3990 X	215	-0-	-3775	-0-		215	3			N	-0-			-0-
12		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-						N	-0-			-0-
01		4123 X	122	-0-	-4001	-0-		122	3			N	-0-			-0-
02		3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-						N	-0-			-0-
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-						N	-0-			-0-
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			-0-
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:		2	RRCID ->	171489	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.	12777 -	13410
11		14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-						N	-0-			-0-
12		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-		15256	3			N	-0-			-0-
01		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-		14673	3			N	-0-			-0-
02		10808 X	9848	-0-	-960	-0-		9848	3			N	-0-			-0-
03		15035 X	13245	-0-	-1790	-0-		13245	3			N	-0-			-0-
04		14550 X	8507	-0-	-6043	-0-		8507	3			N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. SMITH, HORACE				945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK				
				WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL	DEPTH	13725	PERF.	13480 -	13605
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			-0-
12		10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2			N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-			-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-		8	2			N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-		6	2			N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)				//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936														
VALLAT, B. W.				WELL #:		1	RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780		PERF.13455 - 13582							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		6 X	5	-0-	-1	-0-				5 2			N	-0-					-0-	
12		6 X	5	-0-	-1	-0-				5 2			N	-0-					-0-	
01		62 X	8	-0-	-54	-0-				8 2			N	-0-					-0-	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-				5 2			N	-0-					-0-	
03		5 N	4	-0-	-1	-0-				4 2			N	-0-					-0-	
04		8 N	3	-0-	-5	-0-				3 2			N	-0-					-0-	
EICHENHOFER, C. C., -B-					WELL #:	1	RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690		PERF. N/A							
11		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-				3545 2			N	-0-					-0-	
12		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-				5801 2			N	-0-					-0-	
01		22073 X	22073	-0-	-0-	-0-				22073 2			N	-0-					-0-	
02		25674 X	25674	-0-	-0-	-0-				25674 2			N	-0-					-0-	
03		27614 X	27614	-0-	-0-	-0-				27614 2			N	-0-					-0-	
04		22592 X	22592	-0-	-0-	-0-				22592 2			N	-0-					-0-	
SHELL					WELL #:	1	RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940		PERF. N/A							
11		1410 N	630	-0-	-780	-0-				630 2			N	-0-					-0-	
12		713 N	160	-0-	-553	-0-				160 2			N	-0-					-0-	
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-				926 2			N	-0-					-0-	
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-				1150 2			N	-0-					-0-	
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-				675 2			N	-0-					-0-	
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-				1404 2			N	-0-					-0-	
OATES, SW. (DEVONIAN)						66593 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.						126996														
P. T. HUDGINS 34				WELL #:		2H	RRCID -> 200657		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF.13580 - 14770							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
HUDGINS 37					WELL #:	1H	RRCID -> 224245		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13776 - 14998							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
TOWNSEND SWD					WELL #:	1	RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685		PERF. 4645 - 5400							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

OATES, SW. (MONTOKA)				66593 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996													
HUDGINS, P. T. 36				WELL #:	1SW	RRCID -> 189436	COMPL. DATE 03/12/2002	TOTAL DEPTH 14220	PERF. 4030	-	4900						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OATES, SW (WOODFORD)				66953 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS							
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996													
HUDGINS 11				WELL #:	1	RRCID -> 220981	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 14362	PERF.13316	-	13336						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ONLAW (GRAYBURG)				67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS							
MOSAIC TEXAS LLC				589983													
YATES, SUN				WELL #:	1	RRCID -> 057131	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 1185	PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
YATES, SUN				WELL #:	2	RRCID -> 057791	COMPL. DATE 01/09/1974	TOTAL DEPTH 1243	PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
YATES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 057828	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 1270	PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
YATES "B"				WELL #:	2	RRCID -> 058876	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 1308	PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983									
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
OWEGO (CLEAR FORK)					67871 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC					102051								
VALLEY "A"					WELL #:	1	RRCID -> 076334		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OWEGO (GLORIETA)					67871 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC					102051								
MEEKS, J. H.					WELL #:	1	RRCID -> 048708		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARCO -R-					WELL #:	2A	RRCID -> 059629		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARCO -R- SWD					WELL #:	1	RRCID -> 060045		COMPL. DATE 00/00/1976		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OWEGO (TANSILL)					67871 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC					102051								
IOWA REALTY TRUST 125 "A"					WELL #:	3SC	RRCID -> 057818		COMPL. DATE 11/12/1973		TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203

OWEGO (TUBB) LAST MILE PRODUCTION, LLC VALLEY -O-				67871 800 102051	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS							
				WELL #:	2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF.	2359 - 3030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALLEY -J-				WELL #:	1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2439 - 2550			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALLEY -E-				WELL #:	1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALLEY -L-				WELL #:	3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

VALLEY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2985 - 3008				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALLEY 3				WELL #:	1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2094 - 2974				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899											
ARCO -Y-		WELL #:		1		RRCID -> 065439		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ARCO FEE "101"		WELL #:		1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PAMELA (SILURIAN)				68721 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
BILES		WELL #:		1		RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542											
GS STATE		WELL #:		1		RRCID -> 223353		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-				-0-
02		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2		N	-0-				-0-
03		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-
04		3180 X	2060	-0-	-1120	-0-	2060	2		N	-0-				-0-
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1		RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-				-0-
02		14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2		N	-0-				-0-
03		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
04		5040 X	2002	-0-	-3038	-0-	2002	2		N	-0-				-0-
PAPOOSE (ATOKA)				69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200											
ROARK		WELL #:		1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334					
11		23040 X	-0-	-0-	-23040	-0-				N	-0-				22
12		17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-				N	-0-				22
01		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-				22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200					
ROARK "34"		WELL #:		1	RRCID -> 172937	COMPL. DATE 02/04/1999	TOTAL DEPTH 18460	PERF.15260	- 15266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
HALEY BRINE COMPANY				345404					
HALEY 32		WELL #:		1	RRCID -> 244528	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1541	- 2500
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596					
HALEY "32"		WELL #:		1	RRCID -> 171296	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 21010	PERF.15494	- 15514
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2019									
PARKS (CONSOLIDATED)				69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #:		1H	RRCID -> 269634	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH 12936	PERF.10276	- 10286
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2025									
DIAMONDBACK E&P LLC				217012					
STEWART 32		WELL #:		1	RRCID -> 128908	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10568	- 10603
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185

PARKS (CONSOLIDATED)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
AVERY 22														
WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	38538 X	38538	-0-	-0-	-0-	120 1	36669	3	N	1590	1484	0		590
12	37947 X	37947	-0-	-0-	-0-	1749 9								
01	37038 X	37038	-0-	-0-	-0-	124 1	36308	3	N	1377	1032	0		935
02	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	1515 9								
03	21359 X	14673	-0-	-6686	-0-	124 1	34930	3	N	1804	1890	0		849
04	31119 X	31119	-0-	-0-	-0-	1984 9								
						112 1	27133	3	N	1112	914	0		1047
						1223 9								
						124 1	14518	3	N	28	353	0		722
						31 9								
						120 1	29990	3	N	917	1089	0		550
						1009 9								
PARKS (DEVONIAN)														
BREITBURN OPERATING L.P.														
COLLINGS, H.S.														
WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P, LLC														
BRAUN, J. C. "20"														
WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016														
11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5206 2	99	9	Y	90	373	1		53
12	5363 X	2835	-0-	-2528	-0-	2759 2	76	9	Y	69				122
01	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6102 2	105	9	Y	95				217
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5270 2	106	9	Y	96	191	1		122
03	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5598 2	95	9	Y	86				208
04	6000 X	5515	-0-	-485	-0-	5427 2	88	9	Y	80	183	1		105
HILCORP ENERGY COMPANY														
PARKS FIELD UNIT NO. 2														
WELL #: 386310 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021														
PLATFORM OPERATING, LLC														
CAPPS FARMS														
WELL #: 667928 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)			//CONT.//			69233 166	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
PLATFORM OPERATING, LLC			//CONT.//			667928									
CAPPS FARMS			WELL #:			2H	RRCID ->	291014	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.11893 -	15594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7710 X	1959	-0-	-5751	-0-	1935	3	24	9	N	22	176	1		184
12	7967 X	1327	-0-	-6640	-0-	1226	3	101	9	N	92				276
01	8091 X	1670	-0-	-6421	-0-	512	1	783	3	N	111	183	1		204
						253	4	122	9						
02	7308 X	3504	-0-	-3804	-0-	462	1	2702	3	N	165	185	1		184
						158	4	182	9						
03	8091 X	2191	-0-	-5900	-0-	478	1	1558	3	N	141	183	1	2 8	140
						155	9								
04	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	481	1	1342	3	N	153				293
						168	9								
XTO ENERGY INC.			945936												
COLLINGS, H. S., UNIT			WELL #:			1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL	DEPTH	12900	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:			1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL	DEPTH	12000	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:			1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.11748 -	11868
11	T. A.	7	-0-	7	7	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					-0-
01	T. A.	1	-0-	1	8	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	14	-0-	14	22	13	3	1	9	Y	1				1
03	34 X	12	-0-	-22	-0-	1	3	11	9	Y	10	3	0		8
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	8	0		3
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:			2401	RRCID ->	154094	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL	DEPTH	13838	PERF.11650 -	13838
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1037	3	4	9	Y	4	4	0		3
12	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1031	3	2	9	Y	2	3	0		2
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1043	3	1	9	Y	1	2	0		1
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	3	2	9	Y	2	1	0		2
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	Y	4	3	0		3
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	3	9	9	Y	8	3	0		8
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #:			2324H	RRCID ->	157160	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL	DEPTH	15787	PERF.11990 -	15787
11	3720 X	1454	-0-	-2266	-0-	1330	3	124	9	Y	113	120	0		82
12	3844 X	1478	-0-	-2366	-0-	1388	3	90	9	Y	82	94	0		70
01	3844 X	1114	-0-	-2730	-0-	1064	3	50	9	Y	45	75	0		40
02	2072 X	1247	-0-	-825	-0-	1179	3	68	9	Y	62	28	0		74
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5518	3	67	9	Y	61	89	0		46
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3267	3	67	9	Y	61	41	0		66

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1829H	69233 166 945936	ASSOCIATED RRCID -> 164360		CAPACITY COMPL. DATE 03/01/1997				TOTAL	DEPTH 16090	CNTY: MIDLAND PERF.12152 - 16090				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	450 N	263	-0-	-0-	-187	-0-	-0-	201	3	62	9	Y	56	15	0			41
12	310 N	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	252 N	103	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	80	3	23	9	Y	21					21
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3	46	9	Y	42	31	0			32
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3	22	9	Y	20	29	0			23
PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL	DEPTH 15724		PERF.11903		- 15574		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL	DEPTH 15945		PERF.11810		- 15945		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.	28	-0-	-0-	28	28	28	28	3			Y	-0-					39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28	28					Y	-0-					39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28	28					Y	-0-					39
PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL	DEPTH 15783		PERF.12143		- 15755		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL	DEPTH 15670		PERF.11627		- 15451		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL	DEPTH 15610		PERF.11984		- 15520		
11	T. A.	1252	-0-	-0-	1252	1252	1220	3	32	9	Y	29	29	0				248
12	T. A.	898	-0-	-0-	898	2150	898	3			Y	-0-						248
01	T. A.	694	-0-	-0-	694	2844	694	3			Y	-0-						248
02	3431 X	587	-0-	-0-	-2844	-0-	587	3			Y	-0-						248
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-						248
04	3000 N	3124	-0-	-0-	124	124	2984	3	140	9	Y	127	160	0				215
PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL	DEPTH 15935		PERF.11815		- 15639		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. COLLINS, H. S. UNIT			//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
			WELL #: 3H			RRCID -> 169648			COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 2417H			RRCID -> 170474			COMPL. DATE 08/04/1998			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146							
11	T. A.		33	-0-		33	33		25	3		8	9	Y	7		8	0	5
12	T. A.		36	-0-		36	69		29	3		7	9	Y	6		6	0	5
01	T. A.		25	-0-		25	94		22	3		3	9	Y	3		5	0	3
02	T. A.		19	-0-		19	113		15	3		4	9	Y	4		2	0	5
03	119 X		6	-0-		-113	-0-		5	3		1	9	Y	1		5	0	1
04	30 N		4	-0-		-26	-0-		3	3		1	9	Y	1		1	0	1
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 172304			COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1826H			RRCID -> 172691			COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
PARKS FIELD UNIT NO. 2			WELL #: 1917H			RRCID -> 173376			COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600							
11	6984 X		6984	-0-	-0-	-0-	-0-		6839	3		145	9	Y	132		140	0	96
12	7932 X		7932	-0-	-0-	-0-	-0-		7826	3		106	9	Y	96		110	0	82
01	7502 X		5985	-0-	-1517	-0-	-0-		5929	3		56	9	Y	51		87	0	46
02	6776 X		4196	-0-	-2580	-0-	-0-		4116	3		80	9	Y	73		32	0	87
03	7936 X		1095	-0-	-6841	-0-	-0-		1052	3		43	9	Y	39		96	0	30
04	7680 X		662	-0-	-7018	-0-	-0-		634	3		28	9	Y	25		28	0	27
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 181750			COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GATLIN, MARY			WELL #: 2005H			RRCID -> 183142			COMPL. DATE 01/05/2001			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648							
11	3780 X		3393	-0-	-387	-0-	-0-		3233	3		160	9	Y	145		141	0	106
12	3906 X		3388	-0-	-518	-0-	-0-		3263	3		125	9	Y	114		123	0	97
01	3906 X		3500	-0-	-406	-0-	-0-		3376	3		124	9	Y	113		108	0	102
02	3164 X		2178	-0-	-986	-0-	-0-		2055	3		123	9	Y	112		71	0	143
03	3503 X		350	-0-	-3153	-0-	-0-		283	3		67	9	Y	61		158	0	46
04	3390 X		10	-0-	-3380	-0-	-0-		9	3		1	9	Y	1		41	0	6

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1310H	RRCID -> 191113	COMPL. DATE 04/03/2002	TOTAL DEPTH 11028	PERF.12448	- 15961		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PARKS FIELD UNIT NO. 2											
		WELL #:		2703H	RRCID -> 191115	COMPL. DATE 04/13/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12222	- 15190		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2025											
PARKS, ROY 'C'											
		WELL #:		3	RRCID -> 191117	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10920	- 12962		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PARKS FIELD UNIT NO. 2											
		WELL #:		2507H	RRCID -> 191723	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11914	- 15480		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PARKS, ROY 15											
		WELL #:		1H	RRCID -> 191898	COMPL. DATE 07/26/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11794	- 13411		
11	3540 X	99	-0-	-3441	-0-	99 3	111 9	Y	-0-	5 0	-0-
12	3193 X	225	-0-	-2968	-0-	114 3		Y	-0-	15 0	86
01	2232 X	4	-0-	-2228	-0-	4 3		Y	-0-	86 0	-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-			Y	-0-		-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
04	210 X	70	-0-	-140	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2											
		WELL #:		1320H	RRCID -> 195393	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12041	- 14494		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
BENGE, ARCH											
		WELL #:		1	RRCID -> 195793	COMPL. DATE 12/13/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11797	- 15207		
11	6000 X	383	-0-	-5617	-0-	374 3	9 9	Y	-0-	2 0	6
12	3906 X	257	-0-	-3649	-0-	257 3		Y	-0-	6 0	-0-
01	2759 X	207	-0-	-2552	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
02	364 X	204	-0-	-160	-0-	204 3		Y	-0-		-0-
03	403 X	273	-0-	-130	-0-	256 3	17 9	Y	-0-	4 0	11
04	390 X	62	-0-	-328	-0-	62 3		Y	-0-	10 0	1

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.12410 - 15061
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12468 - 15966
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.12434 - 15454
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4117	3	15 9	Y	14	4 0	10
12	4185 X	3534	-0-	-651	-0-	3522	3	12 9	Y	11	12 0	9
01	4185 X	3209	-0-	-976	-0-	3209	3		Y	-0-	9 0	-0-
02	3864 X	2705	-0-	-1159	-0-	2705	3		Y	-0-		-0-
03	4278 X	3842	-0-	-436	-0-	3784	3	58 9	Y	53	13 0	40
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4161	3	85 9	Y	77	36 0	81
BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12400 - 16202
11	T. A.	1535	-0-	1535	2096	1525	3	10 9	Y	9	38 0	7
12	T. A.	695	-0-	695	2791	695	3		Y	-0-	7 0	-0-
01	T. A.	605	-0-	605	3396	605	3		Y	-0-		-0-
02	4742 X	1346	-0-	-3396	-0-	1346	3		Y	-0-		-0-
03	2790 X	1059	-0-	-1731	-0-	1056	3	3 9	Y	3	1 0	2
04	1530 X	541	-0-	-989	-0-	533	3	8 9	Y	7	2 0	7
GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL	DEPTH	11971	PERF.13550 - 15400
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
GAULT, SARAH		WELL #:		105	RRCID ->	116142	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL	DEPTH	12694	PERF. 7683 - 11760
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER								
SOUTHERN OPERATING, LLC		804529														
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2508 - 2528						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN								
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529		PERF. 10482 - 10492						
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	N	8					89
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	347	2	4	9	N	4					93
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	504	2	9	9	N	8					101
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	N	10					111
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9	9	N	8					119
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					120
PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6699 - 6843						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592 - 6698						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
N & B OIL AND GAS LLC		598288														
BRICTON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4940 - 5005						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD								
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430														
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11486 - 12074						
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22	9	N	20					57
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1825	2	20	9	N	18					75
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1735	2	20	9	N	18					93
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	N	16					109
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1573	2	22	9	N	20					129
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1906	2	73	9	N	66	178	1			17

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) N & B OIL AND GAS LLC BRICHTSON, J. O.														//CONT.//		69873 300 598288	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WARD				
														WELL #:		1B	RRCID -> 140997	COMPL. DATE 03/01/1992	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 6960	-	7004	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	EOM BALANCE				
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3	58	9	N	53		173	1			70				
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	3	107	9	N	97						167				
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3	79	9	N	72		169	1			70				
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	3	62	9	N	56						126				
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	3	70	9	N	64						190				
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	3	50	9	N	45		171	1			64				
PAYTON (FUSSELMAN) DIAMONDBACK E&P LLC BLAIR														69873 410 217012		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD					
														WELL #:		1-L	RRCID -> 159224	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 7682	-	7704	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
PAYTON (LOWER DEVONIAN) DIAMONDBACK E&P LLC BLAIR														69873 450 217012		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
														WELL #:		1-M	RRCID -> 169106	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 6592	-	7382	
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-						33				
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-						33				
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-						33				
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-						33				
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3						36				
04	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9						45				
WTG EXPLORATION BRANDENBURG "B"														945220									
														WELL #:		5	RRCID -> 230089	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7290	-	7360	
11	1946 X	1599	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	1576	2	23	9	Y	21	17	1				12				
12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	Y	17	17	1				12				
01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2	25	9	Y	23	18	1				17				
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	-0-	1283	1283	1260	2	23	9	Y	21	18	1				20				
03	DLQ G-10	926	-0-	926	-0-	2209	2209	906	2	20	9	Y	18	18	1				20				
04	3095 X	886	-0-	-2209	-0-	-0-	-0-	867	2	19	9	Y	17	18	1				19				
PAYTON (5950) CONTANGO RESOURCES, LLC DELTA QUEEN														69873 900 100222		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD					
														WELL #:		1C	RRCID -> 296439	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 5568	-	6056	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-						85				
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-						85				
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-						85				
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-						85				
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-						85				
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-						85				

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)													70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING													882776											
PECOS "L" FEE													WELL #:		1	RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL	DEPTH 13843	PERF. 5066	-	5080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
8004 JV-P GRANDE													WELL #:		1	RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL	DEPTH 21650	PERF. 15744	-	16106
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-					
PECOS KINGS (WOLFCAMP)													70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC													100152											
PECOS BILL													WELL #:		2	RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL	DEPTH 6249	PERF. 5290	-	5370
11	14B2 EXT	572	-0-	572		572	559	2	13	9		N	12						148					
12	14B2 EXT	613	-0-	613		1185	594	2	19	9		N	17						165					
01	14B2 EXT	589	-0-	589		1774	572	2	17	9		N	15						180					
02	14B2 EXT	87	-0-	87		1861	76	2	11	9		N	10						190					
03	570	478	-0-	-92		1769	478	2				N	-0-						190					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		1769						N	NO RPT						190					
PECOS VALLEY (DEVONIAN)													70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS				
FREE REIN OPERATING LLC													285002											
REDMOND "B"													WELL #:		1	RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL	DEPTH 5850	PERF. 4802	-	5565
11	240 N	206	-0-	-34		-0-	160	2	46	9		N	42						177					
12	934 N	934	-0-	-0-		-0-	894	2	40	9		N	36	171	1				42					
01	1329 N	1329	-0-	-0-		-0-	1267	2	62	9		N	56	5	8				93					
02	809 N	809	-0-	-0-		-0-	759	2	50	9		N	45						138					
03	1294 N	1294	-0-	-0-		-0-	1240	2	54	9		N	49						187					
04	1290 N	850	-0-	-440		-0-	786	2	64	9		N	58	161	1	14	8		70					
OLSEN ENERGY INC.													621750		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS				
KONE "A"													WELL #:		1	RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL	DEPTH 6051	PERF. 5499	-	5581
11	211 N	211	-0-	-0-		-0-	211	2				N	-0-						-0-					
12	155 N	29	-0-	-126		-0-	29	2				N	-0-						-0-					
01	155 N	98	-0-	-57		-0-	98	2				N	-0-						-0-					
02	196 N	99	-0-	-97		-0-	99	2				N	-0-						-0-					
03	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121	2				N	-0-						-0-					
04	90 N	73	-0-	-17		-0-	73	2				N	-0-						-0-					

PECOS VALLEY (DEVONTIAN 5400)				70129 348	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506									
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				WELL #: 601	RRCID -> 020574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	3703	-0-	3703	5150	3703 3		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	8182	-0-	8182	13332	8182 3		Y	-0-				-0-
01	26413 R	13081	-0-	-13332	-0-	13081 3		Y	-0-				-0-
02	15063 R	15063	-0-	-0-	-0-	15063 3		Y	-0-				-0-
03	12835 R	12835	-0-	-0-	-0-	12835 3		Y	-0-				-0-
04	3960 #	2562	-0-	-1398	-0-	2562 3		Y	-0-				-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 224983	COMPL. DATE 07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5114	-	5472		
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-				-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-				-0-
01	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-				-0-
02	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846 3		Y	-0-				-0-
03	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-				-0-
04	720 #	144	-0-	-576	-0-	144 3		Y	-0-				-0-
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #: 901	RRCID -> 224988	COMPL. DATE 07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5502	-	5520		
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-				-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-				-0-
01	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-				-0-
02	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846 3		Y	-0-				-0-
03	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-				-0-
04	720 #	144	-0-	-576	-0-	144 3		Y	-0-				-0-
PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)				70129 580	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427									
HANSON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 279408	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 1430	-	1500		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PECOS VALLEY (MCKEE)				70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765									
IOWA REALTY TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 020581	COMPL. DATE 03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750									
MARSHALL, HELEN U.				WELL #: 2	RRCID -> 052347	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF. N/A				
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-				-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2		N	-0-				-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		N	-0-				-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552 2		N	-0-				-0-
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-				-0-
04	600 N	416	-0-	-184	-0-	416 2		N	-0-				-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)													70129 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
GARRD OIL COMPANY LLC													295079										
CUMMINS & GRIFFITH													WELL #: 1		RRCID -> 049410		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 5159		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)													70129 860		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.													621750										
I R T 29													WELL #: 1		RRCID -> 171902		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 4624 - 5083		
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	627	2	70	9	N	64	168	1				120						
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	65						185						
01	899 N	677	-0-	-222	-0-	608	2	69	9	N	63	176	1				72						
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	724	2	66	9	N	60						132						
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	804	2	83	9	N	75						207						
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	578	2	74	9	N	67	174	1				100						
PECOS VALLEY (WOLFCAMP)													70129 870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.													621750										
REDMOND -J-													WELL #: 1 D		RRCID -> 020576		COMPL. DATE 07/10/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	1037	2	7	9	N	6						70						
12	1271 N	969	-0-	-302	-0-	963	2	6	9	N	5						75						
01	992 N	603	-0-	-389	-0-	599	2	4	9	N	4						79						
02	980 N	631	-0-	-349	-0-	624	2	7	9	N	6						85						
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8						93						
*04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1259	2	43	9	N	39						132						
IOWA REALTY TRUST													WELL #: 2		RRCID -> 044766		COMPL. DATE 09/05/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-						-0-						
12	868 N	135	-0-	-733	-0-	135	2			N	-0-						-0-						
01	1023 N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-						-0-						
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-						-0-						
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-						-0-						
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-						-0-						
PECOS VALLEY -DE-													WELL #: 1		RRCID -> 054021		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A		
11	870 N	483	-0-	-387	-0-	483	2			N	-0-						45						
12	992 N	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-						45						
01	527 N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-						45						
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10						55						
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	434	2	13	9	N	12						67						
*04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	N	8						75						
PECOS VALLEY (YATES)													70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
B & B ENERGY (I)													039783										
I.R.T. "29"													WELL #: 3		RRCID -> 098304		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 1231 - 1292		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

PECOS VALLEY (YATES)			//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS					
HYDROGEO ENERGY, LLC					421238												
ATKINS			WELL #: B 1			RRCID -> 097593		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATKINS			WELL #: B 2			RRCID -> 103776		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 1406		PERF. 1272 - 1290					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATKINS			WELL #: B 3			RRCID -> 103777		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 1432		PERF. 1260 - 1275					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATKINS			WELL #: B 4			RRCID -> 107968		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1397		PERF. 1280 - 1300					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATKINS, GEORGE			WELL #: 1C			RRCID -> 123767		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1280 - 1380			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)					70135 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS					
MARTIN, BILLY RAY					528495												
ATKINS			WELL #: 2			RRCID -> 093399		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 1268 - 1358					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					36
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					36
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					36
02	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	2			N	-0-					36
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					36
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2	2	8			36

PENLAW (QUEEN)				70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS	
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325				
GARTH				WELL #:	1	RRCID -> 055970	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 1430
								PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GARTH "A"					WELL #:	1	RRCID -> 059252	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		

PENTTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
EL SAPO "2"				WELL #:	1	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 - 3936
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MULLOY OPERATING, INC.				593077				
HOLT, O. B. SR., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 166680	COMPL. DATE 10/21/1996	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 3909 - 3938
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/03/2025				

TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735						
HOLT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 175936	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 3913 - 3920
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.// 70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.// 849735							
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364 2		N	-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-
PENWELL (QUEEN)		70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.		008716							
FEE "N"		WELL #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
APV MCCAMEY LLC		028617							
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PENWELL (QUEEN)			//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
APV MCCAMEY LLC			//CONT.// 028617															
DESERT WILLOW			WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3418 - 3435							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-	
BAKER OPERATING, INC.			046623															
SCHARBAUER, J. '43-A'			WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3500 - 3534							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308															
MCKENZIE			WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 3476 - 3498							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005															
ECTOR "BF" FEE			WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3528 - 3558							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ECTOR "BF" FEE			WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3540 - 3568							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PERRY BASS (DEVONIAN)			70687 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
RED TAIL EXPLORATION, LLC			100515															
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20			WELL #: 1SW		RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111		PERF. 4700 - 6307							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PERRY BASS (DEVONIAN)													CNTY: PECOS							
SVEN PERMIAN, LLC																				
FITZGERALD "17"																				
WELL #: 2													RRCID -> 079901							
COMPL. DATE 11/08/1978													TOTAL DEPTH 13030							
PERF.12695 - 12855																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PETCO (WOLFCAMP)													CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																				
REED																				
WELL #: 2303													RRCID -> 180676							
COMPL. DATE 11/26/2000													TOTAL DEPTH 16062							
PERF.10218 - 15499																				
11		2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3				N	-0-					36	
12		2418	N	1948	-0-	-470	-0-	1948	3				N	-0-					36	
01		2418	N	2065	-0-	-353	-0-	2065	3				N	-0-					36	
02		2184	N	1895	-0-	-289	-0-	1895	3				N	-0-					36	
03		1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3				N	-0-					36	
04		2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	3				N	-0-					36	
PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD							
ALCHEMIST ENERGY, LLC																				
ATLANTA 73																				
WELL #: 2H													RRCID -> 284029							
COMPL. DATE 01/03/2012													TOTAL DEPTH 10728							
PERF.10855 - 15103																				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108	
12		186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	1					109	
01		31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	4					113	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
DINGO STATE													WELL #: U 49H							
RRCID -> 286846													COMPL. DATE 12/15/2018							
TOTAL DEPTH 10020													PERF.10317 - 17415							
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219	
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219	
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219	
LOWE 74 UNIT													WELL #: 63H							
RRCID -> 292869													COMPL. DATE 07/17/2023							
TOTAL DEPTH 10747													PERF.11024 - 18385							
11		74850	X	73123	-0-	-1727	-0-	69450	2	3673	9	Y	3339	3339	0				-0-	
12		77345	X	67238	-0-	-10107	-0-	63813	2	3425	9	Y	3114	3114	0				-0-	
01		64505	X	63161	-0-	-1344	-0-	59978	2	3183	9	Y	2894	2894	0				-0-	
02		57876	X	52531	-0-	-5345	-0-	50622	2	1909	9	Y	1735	1735	0				-0-	
03		69928	X	69928	-0-	-0-	-0-	67329	2	2599	9	Y	2363	2363	0				-0-	
04		67058	X	67058	-0-	-0-	-0-	64673	2	2385	9	Y	2168	2168	0				-0-	
LOWE 74 UNIT													WELL #: 72H							
RRCID -> 292870													COMPL. DATE 07/17/2023							
TOTAL DEPTH 10902													PERF.10988 - 18530							
11		73650	X	71423	-0-	-2227	-0-	67669	2	3754	9	Y	3413	3413	0				-0-	
12		76105	X	69203	-0-	-6902	-0-	65538	2	3665	9	Y	3332	3332	0				-0-	
01		66162	X	66162	-0-	-0-	-0-	63134	2	3028	9	Y	2753	2753	0				-0-	
02		57792	X	57620	-0-	-172	-0-	54727	2	2893	9	Y	2630	2630	0				-0-	
03		63984	X	62482	-0-	-1502	-0-	59118	2	3364	9	Y	3058	3058	0				-0-	
04		61920	X	55678	-0-	-6242	-0-	52354	2	3324	9	Y	3022	3022	0				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) ALCHEMIST ENERGY, LLC LOWE 74 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 011198 WELL #: 61H			ASSOCIATED RRCID -> 292924			CAPACITY COMPL. DATE 07/17/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	47880 X	41692	-0-	-6188	-0-	40957	2 735 9	Y	668		668	0				-0-
12	46934 X	43994	-0-	-2940	-0-	43117	2 877 9	Y	797		797	0				-0-
01	43368 X	36277	-0-	-7091	-0-	34724	2 1553 9	Y	1412		1412	0				-0-
02	38976 X	32822	-0-	-6154	-0-	31468	2 1354 9	Y	1231		1231	0				-0-
03	43152 X	39452	-0-	-3700	-0-	37770	2 1682 9	Y	1529		1529	0				-0-
04	41760 X	38474	-0-	-3286	-0-	36956	2 1518 9	Y	1380		1380	0				-0-
SHERIDAN 27A UNIT				WELL #: 73H	RRCID -> 294296	COMPL. DATE 07/28/2022			TOTAL	DEPTH 10616	PERF.11009 - 15496					
11	19350 X	14407	-0-	-4943	-0-	11695	2 2712 9	N	2465		2465	0				-0-
12	19995 X	14344	-0-	-5651	-0-	11620	2 2724 9	N	2476		2462	0	14 8			-0-
01	16554 X	13182	-0-	-3372	-0-	10632	2 2550 9	N	2318		2289	0	29 8			-0-
02	14952 X	8910	-0-	-6042	-0-	6984	2 1926 9	N	1751		1735	0	16 8			-0-
03	15159 X	14539	-0-	-620	-0-	11622	2 2917 9	N	2652		2639	0	13 8			-0-
04	14400 X	10662	-0-	-3738	-0-	8066	2 2596 9	N	2360		2340	0	20 8			-0-
SHERIDAN 27A UNIT				WELL #: 84H	RRCID -> 294297	COMPL. DATE 07/28/2022			TOTAL	DEPTH 10991	PERF.11327 - 15814					
11	34740 X	26102	-0-	-8638	-0-	23390	2 2712 9	N	2465		2465	0				-0-
12	31310 X	26153	-0-	-5157	-0-	23241	2 2912 9	N	2647		2638	0	9 8			-0-
01	29977 X	25522	-0-	-4455	-0-	22445	2 3077 9	N	2797		2779	0	18 8			-0-
02	27076 X	21262	-0-	-5814	-0-	18956	2 2306 9	N	2096		2082	0	14 8			-0-
03	28551 X	16595	-0-	-11956	-0-	14792	2 1803 9	N	1639		1634	0	5 8			-0-
04	26100 X	12068	-0-	-14032	-0-	10486	2 1582 9	N	1438		1430	0	8 8			-0-
SHERIDAN 27A UNIT				WELL #: 75H	RRCID -> 294308	COMPL. DATE 07/28/2022			TOTAL	DEPTH 10627	PERF.10923 - 15410					
11	21420 X	14600	-0-	-6820	-0-	11695	2 2905 9	N	2641		2641	0				-0-
12	20522 X	16025	-0-	-4497	-0-	12912	2 3113 9	N	2830		2814	0	16 8			-0-
01	19964 X	14364	-0-	-5600	-0-	11813	2 2551 9	N	2319		2289	0	30 8			-0-
02	18032 X	15673	-0-	-2359	-0-	12970	2 2703 9	N	2457		2428	0	29 8			-0-
03	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	14792	2 3196 9	N	2905		2890	0	15 8			-0-
04	15510 X	13803	-0-	-1707	-0-	10486	2 3317 9	N	3015		2990	0	25 8			-0-
SHERIDAN 27A UNIT				WELL #: 88H	RRCID -> 294852	COMPL. DATE 02/14/2023			TOTAL	DEPTH 10912	PERF.11141 - 15958					
11	49650 X	40644	-0-	-9006	-0-	36384	2 4260 9	N	3873		3873	0				-0-
12	46903 X	40418	-0-	-6485	-0-	36152	2 4266 9	N	3878		3869	0	9 8			-0-
01	41354 X	34331	-0-	-7023	-0-	30714	2 3617 9	N	3288		3270	0	18 8			-0-
02	37940 X	35126	-0-	-2814	-0-	31926	2 3200 9	N	2909		2891	0	18 8			-0-
03	42005 X	36080	-0-	-5925	-0-	32754	2 3326 9	N	3024		3016	0	8 8			-0-
04	40650 X	27647	-0-	-13003	-0-	24198	2 3449 9	N	3135		3120	0	15 8			-0-
SHERIDAN 27A UNIT				WELL #: 86H	RRCID -> 294869	COMPL. DATE 02/14/2023			TOTAL	DEPTH 10912	PERF.10970 - 15787					
11	47430 X	35585	-0-	-11845	-0-	32486	2 3099 9	N	2817		2817	0				-0-
12	43152 X	36872	-0-	-6280	-0-	33570	2 3302 9	N	3002		2989	0	13 8			-0-
01	38316 X	31257	-0-	-7059	-0-	28351	2 2906 9	N	2642		2616	0	26 8			-0-
02	34608 X	31629	-0-	-2979	-0-	28933	2 2696 9	N	2451		2428	0	23 8			-0-
03	36859 X	34336	-0-	-2523	-0-	31698	2 2638 9	N	2398		2387	0	11 8			-0-
04	35670 X	25128	-0-	-10542	-0-	23392	2 1736 9	N	1578		1560	0	18 8			-0-
SHERIDAN 27A UNIT				WELL #: 77H	RRCID -> 294871	COMPL. DATE 02/14/2023			TOTAL	DEPTH 10645	PERF.10727 - 15493					
11	24540 X	17974	-0-	-6566	-0-	14294	2 3680 9	N	3345		3345	0				-0-
12	25358 X	14729	-0-	-10629	-0-	11620	2 3109 9	N	2826		2814	0	12 8			-0-
01	22878 X	17626	-0-	-5252	-0-	14176	2 3450 9	N	3136		3106	0	30 8			-0-
02	20664 X	-0-	-0-	-20664	-0-			N	-0-							-0-
03	20274 X	-0-	-0-	-20274	-0-			N	-0-							-0-
04	17970 X	5773	-0-	-12197	-0-	4033	2 1740 9	N	1582		1560	0	22 8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ALCHEMIST ENERGY, LLC				//CONT.//	011198										
ATLANTA 73				WELL #:	73H	RRCID ->	295413	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.11109	- 20400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	65220 X	50821	-0-	-14399	-0-	46863	2	3958	9	N	3598	3598	0		-0-
12	65441 X	52853	-0-	-12588	-0-	48631	2	4222	9	N	3838	3838	0		-0-
01	62310 X	37746	-0-	-24564	-0-	34784	2	2962	9	N	2693	2693	0		-0-
02	54544 X	45790	-0-	-8754	-0-	42527	2	3263	9	N	2966	2966	0		-0-
03	57939 X	48053	-0-	-9886	-0-	44446	2	3607	9	N	3279	3279	0		-0-
04	51150 X	46068	-0-	-5082	-0-	42644	2	3424	9	N	3113	3113	0		-0-
ATLANTA 73				WELL #:	72H	RRCID ->	295529	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.11526	- 21056	
11	75570 X	61410	-0-	-14160	-0-	58038	2	3372	9	N	3065	3065	0		-0-
12	73160 X	59085	-0-	-14075	-0-	55488	2	3597	9	N	3270	3270	0		-0-
01	69533 X	60739	-0-	-8794	-0-	57262	2	3477	9	N	3161	3161	0		-0-
02	60340 X	54711	-0-	-5629	-0-	51176	2	3535	9	N	3214	3214	0		-0-
03	64511 X	58950	-0-	-5561	-0-	55042	2	3908	9	N	3553	3553	0		-0-
04	61410 X	55196	-0-	-6214	-0-	51486	2	3710	9	N	3373	3373	0		-0-
DINGO STATE II				WELL #:	75H	RRCID ->	296317	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL	DEPTH	10018	PERF.10217	- 19695	
11	79050 X	59137	-0-	-19913	-0-	56056	2	3081	9	Y	2801	2779	0		206
12	72974 X	36400	-0-	-36574	-0-	34205	2	2195	9	Y	1995	2067	0	21 8	113
01	46159 X	1070	-0-	-45089	-0-	1064	2	6	9	Y	5	86	0	5 8	27
02	41692 X	-0-	-0-	-41692	-0-					Y	-0-	27	0		-0-
03	46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	-0-				-0-
04	44670 X	-0-	-0-	-44670	-0-					Y	-0-				-0-
DINGO STATE II				WELL #:	76H	RRCID ->	296411	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.10218	- 20270	
11	61410 X	47753	-0-	-13657	-0-	45864	2	1889	9	Y	1717	1703	0		198
12	55428 X	39954	-0-	-15474	-0-	38571	2	1383	9	Y	1257	1267	0	38 8	150
01	39957 X	36412	-0-	-3545	-0-	34413	2	1999	9	Y	1817	1649	0	90 8	228
*02	34944 X	28994	-0-	-5950	-0-	27533	2	1461	9	Y	1328	1215	0	101 8	240
03	38688 X	26032	-0-	-12656	-0-	24398	2	1634	9	Y	1485	1153	0	30 8	542
04	37440 X	23021	-0-	-14419	-0-	22244	2	777	9	Y	706	975	0	41 8	232
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
SUNDANCE 56-3-35				WELL #:	1H	RRCID ->	276220	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11067	- 15280	
11	49770 X	36872	-0-	-12898	-0-	2390	1	32718	3	Y	1604	1570	0	34 8	372
12	44795 X	36084	-0-	-8711	-0-	1764	9	32820	3	Y	1416	1371	0	45 8	372
01	51181 X	51181	-0-	-0-	-0-	1558	9	50001	3	Y	1070	1004	0	66 8	372
02	42924 X	33941	-0-	-8983	-0-	1177	9	31929	3	Y	1087	1029	0	58 8	372
03	47523 X	19570	-0-	-27953	-0-	816	1	18170	3	Y	697	653	0	44 8	372
04	49530 X	33648	-0-	-15882	-0-	1196	9	30836	3	Y	1225	1136	0	89 8	372
						633	1								
						767	9								
						1464	1								
						1348	9								
SHERIDAN 55-4-27				WELL #:	1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11099	- 15091	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318

PHANTOM (WOLFCAMP)											CAPACITY			CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC											//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED														
TETON 56-2-39											//CONT.// 020528																	
WELL #:											1H			RRCID -> 276322			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 11235			PERF.11441 - 15703					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE												
11	22440 X	22262	-0-	-178	-0-	-0-	21044	3	1218	9	N	1107	1360	0	20	8	823											
12	24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	-0-	22734	3	1381	9	N	1255	1165	0	28	8	885											
01	23188 X	22069	-0-	-1119	-0-	-0-	20709	3	1360	9	N	1236	1235	0	38	8	848											
02	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	-0-	20004	3	1299	9	N	1181	1204	0	48	8	777											
03	23188 X	19815	-0-	-3373	-0-	-0-	18678	3	1137	9	N	1034	860	0	39	8	912											
04	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	-0-	21209	3	1305	9	N	1186	1176	0	46	8	876											
CHEYENNE 57-3-47											WELL #:			1H			RRCID -> 276516			COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 10058			PERF.10293 - 14455		
11	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	1	11653	2	N	1086	1288	1	9	8	321											
12	20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	9	18488	2	N	1820	1248	1	18	8	875											
01	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	-0-	904	9	6483	2	N	822	911	1	15	8	771											
02	5824 X	923	-0-	-4901	-0-	-0-	112	9	810	2	N	102	11	8			862											
03	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	-0-	6300	2	459	9	N	417	367	1	6	8	906											
04	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	9	14624	2	N	1482	1635	1	26	8	727											
MAKO STATE 3-6											WELL #:			2H			RRCID -> 276545			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 11043			PERF.11247 - 15461		
11	11280 X	10526	-0-	-754	-0-	-0-	9409	3	1117	9	Y	1015	903	1	102	8	261											
12	11439 X	9662	-0-	-1777	-0-	-0-	8702	3	960	9	Y	873	750	1	38	8	346											
01	11346 X	4986	-0-	-6360	-0-	-0-	4356	3	630	9	Y	573	556	1	48	8	315											
02	9828 X	2398	-0-	-7430	-0-	-0-	2039	3	359	9	Y	326	186	1	21	8	434											
03	10881 X	6079	-0-	-4802	-0-	-0-	5133	3	946	9	Y	860	928	1	69	8	297											
04	10530 X	9342	-0-	-1188	-0-	-0-	8235	3	1107	9	Y	1006	926	1	122	8	255											
CASPER 57-1-47											WELL #:			1H			RRCID -> 276563			COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 10119			PERF.10475 - 14531		
11	11880 X	7247	-0-	-4633	-0-	-0-	5904	2	1343	9	N	1221	645	0	524	1	126											
12	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	-0-	7067	2	1571	9	N	1428	1238	0	233	1	69											
01	6572 X	5008	-0-	-1564	-0-	-0-	3710	2	1298	9	N	1180	1164	0	13	8	72											
02	5796 X	4432	-0-	-1364	-0-	-0-	3807	2	625	9	N	568	614	0	26	8	-0-											
03	6417 X	3839	-0-	-2578	-0-	-0-	2299	2	1540	9	Y	1400	1230	0	56	8	114											
04	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	-0-	6497	2	1537	9	Y	1397	1271	0	153	8	87											
MEDICINE BOW 56-1-13											WELL #:			1H			RRCID -> 276604			COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 11198			PERF.11456 - 15717		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	555	555	8			-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WINGHEAD 56-2-29				WELL #:	1H	RRCID ->	277094	COMPL.	DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10572 - 14628
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	12593	3	30	4	N	593	414	0	3 8	513
12	19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	652	9	18781	3	38	4	711	714	0	504
01	11346 X	10269	-0-	-1077	-0-	782	9	10006	3	13	4	227	174	0	552
02	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	250	9	20773	3	10	4	181	154	0	576
03	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	199	9	17278	3	61	4	1170	1134	0	595
*04	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	1287	9	18643	3	82	4	1589	1628	0	535
						1748	9								
BIG PINEY 57-2-41				WELL #:	1H	RRCID ->	277111	COMPL.	DATE	10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.	10141 - 14334
11	18180 X	12685	-0-	-5495	-0-	11297	3	69	4	N	1199	1275	1	10 8	72
12	15748 X	15552	-0-	-196	-0-	1319	9	13703	3	89	4	1600	1444	1	213
01	15748 X	10243	-0-	-5505	-0-	1760	9	9163	3	51	4	935	729	1	404
02	14224 X	11465	-0-	-2759	-0-	1029	9	10277	3	60	4	1025	1284	1	122
03	15562 X	12290	-0-	-3272	-0-	1128	9	10991	3	64	4	1123	1087	1	136
04	15060 X	14438	-0-	-622	-0-	1235	9	12839	3	79	4	1382	1264	1	227
						1520	9								
CODY 56-3-9				WELL #:	1H	RRCID ->	277394	COMPL.	DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10931 - 15054
11	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	5777	3	1029	9	N	935	731	1	5 8	911
12	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	6966	3	892	9	N	811	667	1	5 8	1050
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	5899	3	406	9	N	369	733	1	5 8	681
02	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	15650	3	440	9	N	400	368	1	7 8	706
03	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	8818	3	754	9	N	685	184	1	30 8	1177
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3003	3	510	9	N	464	359	1	22 8	1260
GREYBULL 55-4-9				WELL #:	1H	RRCID ->	277611	COMPL.	DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.	11168 - 15363
11	2400 X	164	-0-	-2236	-0-	8	4	156	9	Y	142	176	1	1 8	86
12	1705 X	159	-0-	-1546	-0-	8	4	151	9	Y	137	106	1	1 8	116
01	1023 X	15	-0-	-1008	-0-	4	4	11	9	Y	10				126
02	924 X	18	-0-	-906	-0-	1	4	17	9	Y	15	92	1	2 8	47
03	806 X	90	-0-	-716	-0-	5	4	85	9	Y	77	73	1	1 8	50
04	150 X	53	-0-	-97	-0-	3	4	50	9	Y	45	52	1	1 8	42
CHEYENNE 57-3-13				WELL #:	2H	RRCID ->	277704	COMPL.	DATE	10/10/2016	TOTAL	DEPTH	10413	PERF.	10694 - 14840
11	8760 X	7890	-0-	-870	-0-	6995	3	45	4	Y	773	780	0	7 8	218
12	6758 X	6008	-0-	-750	-0-	850	9	5187	3	42	4	708	697	0	221
01	8494 X	3036	-0-	-5458	-0-	779	9	2652	3	15	4	335	422	0	131
02	7672 X	5091	-0-	-2581	-0-	369	9	4569	3	19	4	457	507	0	80
03	8494 X	4597	-0-	-3897	-0-	503	9	4096	3	21	4	436	455	0	57
04	7890 X	7592	-0-	-298	-0-	480	9	6849	3	33	4	645	574	0	120
						710	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MONROE 34-210														
WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5550 X	5318	-0-	-232	-0-	4986	2	332	9 N	302	271	0	35 8	2
12	5735 X	5344	-0-	-391	-0-	4904	2	440	9 N	400	384	0	15 8	3
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	3924	2	356	9 N	324	302	0	21 8	4
02	4956 X	3288	-0-	-1668	-0-	2992	2	296	9 N	269	265	0	8 8	-0-
03	5487 X	2228	-0-	-3259	-0-	1985	2	243	9 N	221	195	0	23 8	3
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-				N	435	427	0		11
GALAPAGOS 53-2-45														
WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498														
11	5090 X	3458	-0-	-1632	-0-	3429	2	14	4 Y	14	14	8		-0-
						15	9							
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		Y	-0-				-0-
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		Y	-0-				-0-
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-				Y	-0-				-0-
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-				-0-
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	3	3	8		-0-
KINGSTON 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360														
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2397	2	559	9 Y	508	505	0	3 8	14
12	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2421	2	556	9 Y	505	500	0	4 8	15
01	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	1935	2	509	9 Y	463	457	0	4 8	17
02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	1649	2	2505	9 Y	2277	2213	0	3 8	78
03	3038 X	1716	-0-	-1322	-0-	1242	2	474	9 Y	431	488	0	5 8	16
04	2970 X	1564	-0-	-1406	-0-	1182	2	382	9 Y	347	343	0	5 8	15
HORN STATE 33-94														
WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015														
11	5310 X	2774	-0-	-2536	-0-	1785	3	51	4 N	853	1268	1	1 8	251
						938	9							
12	5487 X	1071	-0-	-4416	-0-	59	4	1012	9 N	920	851	1	4 8	316
01	5270 X	2875	-0-	-2395	-0-	1614	3	44	4 N	1106	1113	1	6 8	303
						1217	9							
02	4760 X	2285	-0-	-2475	-0-	1198	3	52	4 N	941	737	1	9 8	498
						1035	9							
03	5270 X	2135	-0-	-3135	-0-	934	3	58	4 N	1039	1298	1	8 8	231
						1143	9							
04	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	1434	3	56	4 N	990	928	1	5 8	288
						1089	9							
LARAMIE 55-4-7														
WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632														
11	35040 X	26989	-0-	-8051	-0-	24204	3	2785	9 Y	2532	2522	0	10 8	197
12	36208 X	29872	-0-	-6336	-0-	26293	3	3579	9 Y	3254	3230	0	24 8	197
01	36208 X	21017	-0-	-15191	-0-	18635	3	2382	9 Y	2165	2124	0	41 8	197
02	30716 X	22778	-0-	-7938	-0-	20759	3	2019	9 Y	1835	1777	0	58 8	197
03	34007 X	16415	-0-	-17592	-0-	14778	3	1637	9 Y	1488	1460	0	28 8	197
04	29430 X	26444	-0-	-2986	-0-	23834	3	2610	9 Y	2373	2341	0	32 8	197
MONROE 34-210														
WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123														
11	10020 X	9656	-0-	-364	-0-	9053	2	603	9 N	548	522	0	29 8	5
12	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11398	2	548	9 N	498	484	0	15 8	4
01	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	12024	2	477	9 N	434	407	0	26 8	5
02	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	10057	2	541	9 N	492	485	0	12 8	-0-
03	11935 X	11858	-0-	-77	-0-	11285	2	573	9 N	521	456	0	57 8	8
04	12090 X	3712	-0-	-8378	-0-	3505	2	207	9 N	188	179	0	13 8	4

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC RIVERTON 57-2-21				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #:		ASSOCIATED 1H		CAPACITY					CNTY: WARD				
						RRCID -> 278601		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL		DEPTH 10618		PERF.10788		- 15162	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13590 X	5823	-0-	-7767	-0-		1 741	1 9	5081	3	N	674	740	1	16	8	327
12	11377 X	5660	-0-	-5717	-0-		1 832	1 9	4827	3	N	756	556	1	23	8	504
*01	9951 X	7046	-0-	-2905	-0-		1 586	1 9	6459	3	N	533	743	1	28	8	266
02	6804 X	1860	-0-	-4944	-0-		1 561	1 9	1298	3	N	510	359	1	25	8	392
*03	7130 X	3589	-0-	-3541	-0-		1 754	1 9	2834	3	N	685	546	1	41	8	490
04	6840 X	5679	-0-	-1161	-0-		1 277	1 9	5401	3	N	252	363	1	34	8	345
SHOSHONI 55-4-43				WELL #:		1H		RRCID -> 278902		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL		DEPTH 10608		PERF.11040 - 15851	
11	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-		6982	3	1371	9	N	1246	1245	0	1	8	-0-
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		4140	3	568	9	N	516	514	0	2	8	-0-
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		2686	3	140	9	N	127	127	0			-0-
02	881 X	881	-0-	-0-	-0-		844	3	37	9	N	34	33	0	1	8	-0-
03	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-		1211	3	112	9	N	102	101	0	1	8	-0-
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-		619	3	248	9	N	225	225	0			-0-
WINGHEAD 56-2-43				WELL #:		2H		RRCID -> 278904		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL		DEPTH 10291		PERF.10624 - 14680	
11	9390 X	7792	-0-	-1598	-0-		6321	3	74	4	Y	1270	1255	0	11	8	170
12	9114 X	6233	-0-	-2881	-0-		1397	9	61	4	Y	1025	1029	0	12	8	154
01	9114 X	4570	-0-	-4544	-0-		5044	3									
02	7560 X	4461	-0-	-3099	-0-		1128	9	46	4	Y	739	670	0	22	6	183
03	8370 X	6500	-0-	-1870	-0-		813	9	81	9	Y	962	955	0	26	8	164
04	7800 X	5680	-0-	-2120	-0-		3344	3	59	4	Y	949	936	0	24	8	153
							1058	9									
							5398	3	58	4	Y	965	771	0	175	1	147
							1044	9					25	8			
							4557	3	61	4	Y						
							1062	9									
KAYCEE 57-3-45				WELL #:		1H		RRCID -> 278913		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL		DEPTH 9912		PERF.10210 - 14214	
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-		5148	3	41	9	Y	37	11	0	33	8	1
12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-		2496	3	81	9	Y	74	2	0	73	8	-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-						Y	9	2	0	6	8	1
02	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-		5309	3	1	9	Y	1	1	0	1	8	-0-
03	5363 X	311	-0-	-5052	-0-		309	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	5190 X	614	-0-	-4576	-0-		602	3	12	9	Y	11	2	0	9	8	-0-
MONROE 34-188				WELL #:		4H		RRCID -> 278948		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL		DEPTH 11112		PERF.11343 - 15599	
11	3720 X	2702	-0-	-1018	-0-		2106	2	39	4	Y	506	471	0	31	8	4
12	3937 X	622	-0-	-3315	-0-		557	9									
01	4433 X	575	-0-	-3858	-0-		41	4	581	9	Y	528	511	0	17	8	4
02	4004 X	666	-0-	-3338	-0-		39	4	536	9	Y	487	454	0	31	8	6
							196	2	33	4	Y	397	379	0	14	8	10
							437	9									
03	4433 X	577	-0-	-3856	-0-		37	4	540	9	Y	491	424	0	70	8	7
04	2700 X	496	-0-	-2204	-0-		34	4	462	9	Y	420	379	0	39	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	9720 X	3442	-0-	-6278	-0-	2850	3	592	9	Y	538	443	0	97
12	10044 X	326	-0-	-9718	-0-	1	3	325	9	Y	295	268	0	75
01	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	242	6	6	74
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	412	7	6	259
03	3565 X	374	-0-	-3191	-0-	1	3	373	9	Y	339	518	0	24
04	3450 X	1010	-0-	-2440	-0-	1	3	1009	9	Y	917	841	0	73
TETON 56-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284														
11	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	5690	3	1739	9	N	1581	1567	0	550
12	11997 X	7636	-0-	-4361	-0-	5868	3	1768	9	N	1607	1592	0	550
01	11997 X	6488	-0-	-5509	-0-	4975	3	1513	9	N	1375	1348	0	559
02	10836 X	5033	-0-	-5803	-0-	3786	3	1247	9	N	1134	1115	0	560
03	7688 X	6180	-0-	-1508	-0-	4750	3	1430	9	N	1300	1280	0	559
04	7440 X	6459	-0-	-981	-0-	5029	3	1430	9	N	1300	1280	0	559
BANNER 57-1-21														
WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747														
11	15720 X	14273	-0-	-1447	-0-	10948	2	3325	9	Y	3023	3082	0	285
12	16244 X	15111	-0-	-1133	-0-	11416	2	3695	9	Y	3359	3335	0	294
01	16554 X	14662	-0-	-1892	-0-	11096	2	3566	9	Y	3242	3197	0	313
02	14952 X	7822	-0-	-7130	-0-	5151	3	2671	9	Y	2428	2455	0	262
03	18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	14510	3	3909	9	Y	3554	3498	0	286
*04	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	11505	3	3381	9	Y	3074	3078	0	256
STATE 56-2-12														
WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474														
11	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	5505	3	1871	9	N	1701	1557	0	460
12	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	5190	3	1799	9	N	1635	1601	0	479
01	7843 X	5135	-0-	-2708	-0-	3794	3	1341	9	N	1219	1275	0	410
02	7084 X	6226	-0-	-858	-0-	4686	3	1540	9	N	1400	1505	0	295
03	7843 X	6543	-0-	-1300	-0-	4901	3	1642	9	N	1493	1248	0	524
04	7380 X	4553	-0-	-2827	-0-	3375	3	1178	9	N	1071	1272	1	315
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323														
11	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	9306	2	47	4	Y	1191	1186	0	-0-
12	11873 X	11411	-0-	-462	-0-	1310	9							
01	12834 X	8405	-0-	-4429	-0-	10032	2	48	4	Y	1210	1203	0	-0-
02	11592 X	10863	-0-	-729	-0-	1331	9							
03	12834 X	12371	-0-	-463	-0-	6883	2	52	4	Y	1336	1306	0	-0-
04	11040 X	8464	-0-	-2576	-0-	1470	9							
						9571	2	45	4	Y	1134	1118	0	-0-
						1247	9							
						10796	2	55	4	Y	1382	1366	0	-0-
						1520	9							
						7208	2	44	4	Y	1102	1087	0	-0-
						1212	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
STRAIN STATE UNIT 2-26														
WELL #: 1H RRCID -> 279175														
COMPL. DATE 08/10/2016														
TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8280 X	7083	-0-	-1197	-0-	4711 3	117 4	Y	2050	2092 0	11 8	359		
12	8556 X	7057	-0-	-1499	-0-	2255 9								
01	8556 X	5605	-0-	-2951	-0-	4666 3	116 4	Y	2068	1961 0	25 8	441		
02	6524 X	4976	-0-	-1548	-0-	2275 9								
03	7223 X	4198	-0-	-3025	-0-	3858 3	84 4	Y	1512	1423 0	22 8	508		
04	6990 X	3039	-0-	-3951	-0-	1663 9								
						3377 3	78 4	Y	1383	1612 0	23 8	256		
						1521 9								
						2521 3	82 4	Y	1450	1435 0	20 8	251		
						1595 9								
						1400 3	81 4	Y	1416	1415 0	15 8	237		
						1558 9								
BANNER 57-1-21														
WELL #: 1H RRCID -> 279225														
COMPL. DATE 12/30/2016														
TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223														
11	39600 X	36302	-0-	-3298	-0-	34490 2	1812 9	Y	1647	1647 0	30 8	153		
12	40920 X	36498	-0-	-4422	-0-	34542 2	1956 9	Y	1778	1743 0	35 8	153		
01	38595 X	33917	-0-	-4678	-0-	32077 2	1840 9	Y	1673	1608 0	61 8	157		
02	34860 X	24286	-0-	-10574	-0-	22732 3	1554 9	Y	1413	1365 0	57 8	148		
03	38595 X	33509	-0-	-5086	-0-	31594 3	1915 9	Y	1741	1684 0	69 8	136		
*04	36300 X	31233	-0-	-5067	-0-	29370 3	1863 9	Y	1694	1633 0	60 8	137		
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 3H RRCID -> 279227														
COMPL. DATE 10/05/2016														
TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768														
11	7470 X	256	-0-	-7214	-0-	14 4	242 9	Y	220	340 0	3 8	62		
12	7719 X	199	-0-	-7520	-0-	12 4	187 9	Y	170	176 0	3 8	53		
01	7719 X	2724	-0-	-4995	-0-	2088 3	25 4	Y	555	389 0		219		
						611 9								
02	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	5094 3	45 4	Y	1092	1117 0	2 8	192		
						1201 9								
03	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	10367 3	88 4	Y	1922	1849 0	12 8	253		
						2114 9								
04	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	9707 3	37 4	Y	450	602 0	20 8	81		
						495 9								
MONROE 34-210														
WELL #: 6H RRCID -> 279240														
COMPL. DATE 02/13/2014														
TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 279241														
COMPL. DATE 08/24/2014														
TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581														
11	9210 X	8176	-0-	-1034	-0-	6961 3	64 4	Y	1046	999 0	38 8	9		
						1151 9								
12	9517 X	8198	-0-	-1319	-0-	7050 3	62 4	Y	987	969 0	20 8	7		
						1086 9								
01	9579 X	3424	-0-	-6155	-0-	2571 3	853 9	Y	775	741 0	31 8	10		
02	8624 X	646	-0-	-7978	-0-	35 4	611 9	Y	555	540 0	11 8	14		
03	9548 X	1387	-0-	-8161	-0-	357 3	53 4	Y	888	817 0	71 8	14		
						977 9								
04	8190 X	2108	-0-	-6082	-0-	1265 3	45 4	Y	725	688 0	34 8	17		
						798 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SHERIDAN 55-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	9462	3	1947	9	N	1770	1768	0	-0-
12	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	9401	3	1796	9	N	1633	1626	0	-0-
01	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	9363	3	2401	9	N	2183	2171	0	-0-
02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	3935	3	923	9	N	839	821	0	-0-
03	2263 X	1483	-0-	-780	-0-	1012	3	471	9	N	428	417	0	-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	2645	3	752	9	N	684	668	0	-0-
HARRISON UNIT 2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242														
11	20820 X	19506	-0-	-1314	-0-	18584	3	93	4	Y	754	805	0	110
12	19902 X	19591	-0-	-311	-0-	18712	3	70	4	Y	735	724	0	93
01	21390 X	418	-0-	-20972	-0-	809	3	25	4	Y	84	147	0	18
02	19320 X	2618	-0-	-16702	-0-	301	3	11	4	Y	56	57	0	14
03	21390 X	3342	-0-	-18048	-0-	92	3	12	4	Y	90	79	0	20
04	19500 X	17477	-0-	-2023	-0-	62	3	74	4	Y	609	525	0	83
						3231	3							
						99	3							
						16733	3							
						670	9							
PACE STATE UNIT 1-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416														
11	41820 X	40326	-0-	-1494	-0-	36426	3	198	4	N	3365	3562	1	484
12	43214 X	41302	-0-	-1912	-0-	3702	3	203	4	N	3494	3513	1	417
01	41943 X	18725	-0-	-23218	-0-	37256	3	97	4	N	1654	1640	1	397
02	37884 X	15260	-0-	-22624	-0-	3843	3	99	4	N	1736	1557	1	546
03	41943 X	33524	-0-	-8419	-0-	16809	3	189	4	N	3159	3026	1	626
04	40320 X	31071	-0-	-9249	-0-	1819	3	173	4	N	2854	2750	1	694
						13251	3							
						1910	3							
						29860	3							
						3475	3							
						27759	3							
						3139	9							
POWERS STATE UNIT 2-37														
WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524														
11	13470 X	10613	-0-	-2857	-0-	9897	3	71	4	Y	586	619	0	85
12	13206 X	8258	-0-	-4948	-0-	645	3	63	4	Y	401	401	0	48
01	12679 X	5483	-0-	-7196	-0-	7754	3	29	4	Y	140	144	0	31
02	10220 X	7164	-0-	-3056	-0-	441	3	79	4	Y	326	240	0	76
03	11129 X	8651	-0-	-2478	-0-	5300	3	88	4	Y	320	292	0	69
04	10620 X	9428	-0-	-1192	-0-	154	3	85	4	Y	398	385	0	52
						6726	3							
						359	3							
						8211	3							
						352	3							
						8905	3							
						438	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-188				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 020528 5H	ASSOCIATED RRCID -> 279302			CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5310 X	3264	-0-	-2046	-0-	29013489	2	15	4	Y	316	301	0	12	8	3		
12	5487 X	3679	-0-	-1808	-0-	30296249	2	26	4	Y	567	563	0	3	8	4		
01	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	279228979	2	9	4	Y	2634	2591	0	14	8	33		
02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	3016224779	2	92	4	Y	2252	2220	0	7	8	58		
03	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	3948228629	2	113	4	Y	2602	2583	0	34	8	43		
04	5130 X	4678	-0-	-452	-0-	2724218789	2	76	4	Y	1707	1692	0	17	8	41		
COVINGTON 34-224				WELL #:	5H	RRCID -> 279308	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470										
11	10830 X	8461	-0-	-2369	-0-	709513099	3	57	4	Y	1190	1161	0	19	8	10		
12	11191 X	5589	-0-	-5602	-0-	484337109	3	36	4	Y	645	641	0	9	8	5		
01	10199 X	4991	-0-	-5208	-0-	432037109	3	35	4	Y	578	558	0	18	8	7		
02	9212 X	6190	-0-	-3022	-0-	540436369	3	40	4	Y	678	656	0	12	8	17		
03	10199 X	6968	-0-	-3231	-0-	608037469	3	45	4	Y	766	713	0	58	8	12		
04	8460 X	6905	-0-	-1555	-0-	617438439	3	39	4	Y	629	596	0	30	8	15		
MONROE 34-210				WELL #:	5H	RRCID -> 279349	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097										
11	3930 X	2869	-0-	-1061	-0-	24432	2	426	9	N	387	382	0	8	8	3		
12	4061 X	2376	-0-	-1685	-0-	20062	2	370	9	N	336	333	0	4	8	2		
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	49	50	0			1		
02	4396 X	1327	-0-	-3069	-0-	1162	2	165	9	N	150	149	0	2	8	-0-		
03	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	45912	2	510	9	N	464	411	0	46	8	7		
04	2880 X	2026	-0-	-854	-0-	1907	2	119	9	N	108	101	0	12	8	2		
SIEVERS UNIT 2-39				WELL #:	1H	RRCID -> 279381	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688										
11	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	794935269	3	156	4	Y	3205	3182	0	9	8	477		
12	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	723233439	3	157	4	Y	3039	3093	0	27	8	396		
01	11718 X	8481	-0-	-3237	-0-	660418019	3	76	4	Y	1637	1609	0	28	8	396		
02	9408 X	7746	-0-	-1662	-0-	5095325509	3	101	4	Y	2318	2068	0	38	8	608		
03	10416 X	9353	-0-	-1063	-0-	6245329909	3	118	4	Y	2718	2641	0	39	8	646		
04	10080 X	8424	-0-	-1656	-0-	5439328779	3	108	4	Y	2615	2873	0	23	8	365		
KIMBELL 34-194 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 279401	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559										
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	13822	2	404	9	Y	367	357	0	7	8	3		
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	6902	2	431	9	Y	392	389	0	3	8	3		
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	5412	2	339	9	Y	308	302	0	5	8	4		
02	1680 N	1226	-0-	-454	-0-	10022	2	224	9	Y	204	201	0	2	8	5		
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	15672	2	246	9	Y	224	215	0	10	8	3		
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	10562	2	134	9	Y	122	118	0	5	8	4		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 279406														
COMPL. DATE 08/21/2014														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
11	8040 X	7719	-0-	-321	-0-	6646	3	53	4	Y	927	891	0	8
12	7409 X	7086	-0-	-323	-0-	1020	9	6136	3	50	4	Y	818	6
01	8432 X	6029	-0-	-2403	-0-	900	9	5191	3	44	4	Y	722	9
02	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	794	9	10835	3	44	4	Y	727	18
03	8401 X	7193	-0-	-1208	-0-	800	9	6305	3	46	4	Y	765	12
04	7710 X	4553	-0-	-3157	-0-	842	9	3980	3	31	4	Y	493	12
						542	9							
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 279469														
COMPL. DATE 08/22/2015														
TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144														
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	5	29	0	-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	137	88	0	36
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	36	2	6	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	2	6	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	11	0	12
												32	0	
												7	8	
KIMBELL 34-194 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279505														
COMPL. DATE 04/03/2015														
TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827														
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	4435	3	989	9	Y	899	850	0	7
12	4247 X	3284	-0-	-963	-0-	2717	3	567	9	Y	515	502	0	4
01	4216 X	3010	-0-	-1206	-0-	2456	3	554	9	Y	504	479	0	6
02	5068 X	2611	-0-	-2457	-0-	2128	3	483	9	Y	439	424	0	11
03	5611 X	3127	-0-	-2484	-0-	2439	3	688	9	Y	625	580	0	10
04	5430 X	2526	-0-	-2904	-0-	1941	3	585	9	Y	532	505	0	12
BOHLANDER 33-95														
WELL #: 1H RRCID -> 279553														
COMPL. DATE 06/01/2015														
TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674														
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	4484	3	60	4	N	1003	1116	1	293
12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	1103	9	4579	3	N	1171	935	1	525
01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1288	9	3972	3	N	879	941	1	447
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	967	9	3360	3	N	841	845	1	432
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	925	9	3732	3	N	942	1112	1	253
04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	1036	3	1607	3	N	407	488	1	170
						448	9							
MONROE 34-188														
WELL #: 3H RRCID -> 279606														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538														
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	4555	2	49	4	Y	605	558	0	5
12	5518 X	4685	-0-	-833	-0-	666	9	4071	2	Y	515	493	0	4
01	6479 X	2546	-0-	-3933	-0-	567	9	2092	2	Y	379	344	0	4
02	5824 X	3689	-0-	-2135	-0-	417	9	3128	2	Y	472	445	0	12
03	6448 X	3815	-0-	-2633	-0-	519	9	3202	2	Y	516	426	0	7
04	5280 X	1517	-0-	-3763	-0-	568	9	1260	2	Y	214	186	0	5
						235	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11647	- 18176
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16170 X	12368	-0-	-3802	-0-	9271	3	3097	9	Y	2815	2805	0	79
12	16275 X	10342	-0-	-5933	-0-	6609	3	3733	9	Y	3394	3347	0	101
01	15996 X	7145	-0-	-8851	-0-	3509	3	3636	9	Y	3305	3251	0	123
02	11676 X	3951	-0-	-7725	-0-	1333	3	2618	9	Y	2380	2404	0	81
03	12927 X	3248	-0-	-9679	-0-	1919	3	1329	9	Y	1208	1228	0	44
04	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	9954	3	3054	9	Y	2776	2673	0	118
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	280576	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10662	- 19980
11	18240 X	14469	-0-	-3771	-0-	14430	3	24	4	Y	14	53	0	-0-
12	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	14594	3	25	4	Y	40	18	0	8
01	14911 X	5838	-0-	-9073	-0-	5531	3	13	4	Y	267	167	0	103
02	13496 X	13410	-0-	-86	-0-	12336	3	38	4	Y	942	879	0	165
03	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	14835	3	55	4	Y	1188	1188	0	156
04	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	15135	3	56	4	Y	1070	1011	0	199
BITTERROOT 54-1-18				WELL #:	2H	RRCID ->	280577	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11669	- 16071
11	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	13351	3	88	4	Y	1717	1679	0	48
12	15128 X	14456	-0-	-672	-0-	13556	3	87	4	Y	739	639	0	18
01	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	14174	3	98	4	Y	1349	1146	0	44
02	15204 X	12847	-0-	-2357	-0-	12228	3	59	4	Y	509	514	0	17
03	15841 X	11080	-0-	-4761	-0-	10267	3	56	4	Y	688	659	0	25
04	15330 X	13811	-0-	-1519	-0-	12840	3	55	4	Y	833	749	0	33
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	1H	RRCID ->	280800	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.11219	- 16616
11	19230 X	18882	-0-	-348	-0-	18521	3	22	4	Y	308	294	0	67
12	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	21782	3	17	4	Y	167	191	0	35
01	19871 X	7487	-0-	-12384	-0-	7162	3	15	4	Y	282	244	0	70
02	19320 X	4323	-0-	-14997	-0-	4223	3	6	4	Y	85	131	0	22
03	21979 X	2206	-0-	-19773	-0-	2178	3	2	4	Y	24	40	0	5
04	21270 X	2799	-0-	-18471	-0-	2760	3	3	4	Y	33	29	0	8

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BETTS 54-4-20				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #:		1H	RRCID -> 280913	CAPACITY COMPL. DATE 06/04/2016				TOTAL	DEPTH 10662	CNTY: WARD PERF.11003 - 15646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	16140 X	13904	-0-	-2236	-0-	106	1	1	11399	2	Y	2180	2154	0	1	8	320	
12	16678 X	14421	-0-	-2257	-0-	116	1	1	11748	2	Y	2324	2299	0	10	8	335	
01	17515 X	11129	-0-	-6386	-0-	84	1	1	9211	2	Y	1666	1749	0	9	8	243	
02	15820 X	12865	-0-	-2955	-0-	107	1	1	10370	2	Y	2170	1984	0	13	8	416	
03	17515 X	14250	-0-	-3265	-0-	116	1	1	11557	2	Y	2342	2450	0	10	8	298	
04	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	110	1	1	11898	2	Y	2200	2185	0	6	8	307	
									2420	9								
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 281439	COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10661 - 18146					
11	22710 X	20019	-0-	-2691	-0-	17115	3	2904	9	Y	2640	2657	0	29	8	516		
12	23467 X	6200	-0-	-17267	-0-	4843	3	1357	9	Y	1234	1267	0	143	1	335		
01	23467 X	8525	-0-	-14942	-0-	6733	3	1792	9	Y	1629	1369	0	72	1	517		
02	18676 X	-0-	-0-	-18676	-0-					Y	357	643	0	1	8	230		
03	22596 X	22596	-0-	-0-	-0-	18227	3	4369	9	Y	3972	3806	0	67	8	329		
04	20010 X	17977	-0-	-2033	-0-	14314	3	3663	9	Y	3330	3338	0	52	8	269		
RAWLINS 53-4-4				WELL #:	1H	RRCID -> 281604	COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL	DEPTH 11068	PERF.11381 - 15404					
11	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	8903	2	33	4	N	618	627	0	3	8	163		
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8250	2	31	4	N	575	609	0	6	8	123		
01	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	5704	2	28	4	N	481	348	0	8	8	248		
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3131	2	21	4	N	342	346	0	7	8	237		
03	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6218	2	29	4	N	551	634	0	6	8	148		
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5409	2	30	4	N	587	547	0	4	8	184		
CALLAHAN 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281886	COMPL. DATE 10/19/2016				TOTAL	DEPTH 12483	PERF.12800 - 20173					
11	28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	24455	2	324	4	Y	3801	3766	0	29	8	106		
12	29915 X	29032	-0-	-883	-0-	24275	2	3	3	Y	4026	3971	0	41	8	120		
01	29915 X	25924	-0-	-3991	-0-	21389	2	1	3	Y	3835	3770	0	43	8	142		
02	27048 X	25479	-0-	-1569	-0-	21462	2	3	3	Y	3373	3369	0	31	8	115		
03	29915 X	27513	-0-	-2402	-0-	23022	2	6	3	Y	3778	3705	0	50	8	138		
04	28950 X	26038	-0-	-2912	-0-	21762	2	6	3	Y	3596	3542	0	39	8	153		
CRAVEN UNIT 3-8				WELL #:	1H	RRCID -> 282034	COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL	DEPTH 11079	PERF.11371 - 18540					
11	9870 X	8852	-0-	-1018	-0-	7371	3	1481	9	N	1346	1348	0	7	8	217		
12	10478 X	8522	-0-	-1956	-0-	7011	3	1511	9	N	1374	1371	0	17	8	203		
01	10478 X	8743	-0-	-1735	-0-	6684	3	2059	9	N	1872	1749	0	29	8	297		
02	9464 X	7729	-0-	-1735	-0-	5960	3	1769	9	N	1608	1625	0	22	8	258		
03	9610 X	8932	-0-	-678	-0-	7385	3	1547	9	N	1406	1423	0	19	8	222		
04	8850 X	8813	-0-	-37	-0-	7370	3	1443	9	N	1312	1293	0	14	8	227		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
JUMPSTART 55-2-6 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16830 X	7419	-0-	-9411	-0-	13	1	3582	2	Y	3281	3251	0	-0-
						1	3	214	4					
12	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	13	1	7793	2	Y	4221	4181	0	-0-
						2	3	217	4					
01	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	26	1	8501	2	Y	2310	2279	0	-0-
						2	3	260	4					
02	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	11	1	7008	2	Y	1670	1633	0	-0-
						102	3	135	4					
03	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	16	1	17704	2	Y	4339	4270	0	-0-
						266	3	295	4					
04	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	16	1	9895	2	Y	3931	3888	0	-0-
						250	3	265	4					
HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SILVERTIP 76-8 UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102														
11	11190 X	10353	-0-	-837	-0-	7942	3	2411	9	N	2192	2159	0	-0-
12	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	10270	3	3119	9	N	2835	2806	0	-0-
01	13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	9909	3	3185	9	N	2895	2847	0	-0-
02	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	9215	3	2802	9	N	2547	2519	0	-0-
03	11563 X	11157	-0-	-406	-0-	7773	3	3384	9	N	3076	3017	0	-0-
04	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	9650	3	3103	9	N	2821	2784	0	-0-
GETTYSBURG 55-4-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481														
11	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	12225	3	1269	9	Y	1154	1153	0	-0-
12	8277 X	6572	-0-	-1705	-0-	5116	3	1456	9	Y	1324	1320	0	-0-
01	8277 X	7541	-0-	-736	-0-	6247	3	1294	9	Y	1176	1170	0	-0-
02	12600 X	9812	-0-	-2788	-0-	8518	3	1294	9	Y	1176	1166	0	-0-
03	13950 X	6838	-0-	-7112	-0-	5476	3	1362	9	Y	1238	1230	0	-0-
04	13500 X	8185	-0-	-5315	-0-	6880	3	1305	9	Y	1186	1180	0	-0-
CHALK BLUFF 55-4-1														
WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439														
11	12270 X	10979	-0-	-1291	-0-	8196	3	2783	9	N	2530	2528	0	-0-
12	12679 X	10823	-0-	-1856	-0-	8058	3	2765	9	N	2514	2508	0	-0-
01	12679 X	7676	-0-	-5003	-0-	5695	3	1981	9	N	1801	1794	0	-0-
02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	10301	3	1856	9	N	1687	1679	0	-0-
03	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	14268	3	1665	9	N	1514	1506	0	-0-
04	10980 X	6400	-0-	-4580	-0-	6240	3	160	9	N	145	138	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WENDIGO STATE 45-23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HACKER 33-97														
WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 11523 - 20522														
11	28218	X	28218	-0-	-0-	-0-	189	1	25033	3	N	2723	2992	333
							4	2995	9					
12	29574	X	29443	-0-	-131	-0-	1	1	26170	3	N	2799	2432	682
							193	4	3079	9				
01	30752	X	28045	-0-	-2707	-0-	1	1	25092	3	N	2525	2616	555
							174	4	2778	9				
02	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	1	1	25171	3	N	2391	2409	492
							165	4	2630	9				
03	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	1	1	29625	3	N	2773	2779	449
							192	4	3050	9				
04	28500	X	28493	-0-	-7	-0-	1	1	25650	3	N	2430	2592	263
							169	4	2673	9				
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 12178 - 21288														
11	29220	X	26685	-0-	-2535	-0-	20269	2	277	4	Y	5581	5542	157
							6139	9						
12	30194	X	26565	-0-	-3629	-0-	20220	2	275	4	Y	5518	5479	165
							6070	9						
01	30194	X	24917	-0-	-5277	-0-	18041	2	296	4	Y	5982	5885	223
							6580	9						
02	27160	X	18823	-0-	-8337	-0-	12342	2	276	4	Y	5641	5647	192
							6205	9						
03	27559	X	21645	-0-	-5914	-0-	14398	2	305	4	Y	6311	6228	232
							6942	9						
04	26700	X	14936	-0-	-11764	-0-	9904	2	216	4	Y	4378	4398	187
							4816	9						
KRAKEN 57-3-40														
WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10000 - 14834														
11	12660	X	10920	-0-	-1740	-0-	9203	3	1717	9	Y	1561	1534	226
12	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	14629	3	1964	9	Y	1785	1795	198
01	17484	X	8087	-0-	-9397	-0-	6958	3	1129	9	Y	1026	994	222
02	15792	X	10576	-0-	-5216	-0-	8697	3	1879	9	Y	1708	1726	198
03	17484	X	11080	-0-	-6404	-0-	9069	3	2011	9	Y	1828	1737	248
04	16050	X	12184	-0-	-3866	-0-	10321	3	1863	9	Y	1694	1724	192
BIG CYPRESS 56-2-13														
WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 10843 - 15346														
11	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	9806	3	145	4	N	2890	2902	248
							3179	9						
12	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	10403	3	163	4	N	3231	2540	695
							3554	9						
01	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	8580	3	139	4	N	2840	2827	393
							3124	9						
02	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	6840	3	111	4	N	2488	2178	435
							2737	9						
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	8098	3	150	4	N	3021	3067	222
							3323	9						
04	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	8613	3	126	4	N	2674	2522	337
							2941	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC SIEVERS A UNIT														
			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
			//CONT.//		020528									
			WELL #:		3H	RRCID ->	282695	COMPL.	DATE 05/19/2017	TOTAL	DEPTH 10936	PERF.11237	- 21411	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	25620 X	24029	-0-	-1591	-0-	19867 3970	3 9	192	4	Y	3609	3623 0	15 8	337
12	27652 X	24210	-0-	-3442	-0-	20475 3566	3 9	169	4	Y	3242	3173 0	29 8	377
01	27652 X	17617	-0-	-10035	-0-	14792 2692	3 9	133	4	Y	2447	2456 0	33 8	335
02	24976 X	7816	-0-	-17160	-0-	6930 842	3 9	44	4	Y	765	801 0	14 8	285
03	25048 X	22371	-0-	-2677	-0-	18525 3670	3 9	176	4	Y	3336	3098 0	36 8	487
04	25191 X	25191	-0-	-0-	-0-	21287 3721	3 9	183	4	Y	3383	3448 0	30 8	392
STONES RIVER 55-4-23														
			WELL #:		1H	RRCID ->	282724	COMPL.	DATE 01/13/2019	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.11232	- 15524	
11	10680 X	5453	-0-	-5227	-0-	4564	3	889	9	Y	808	807 0	1 8	-0-
12	6944 X	6901	-0-	-43	-0-	5914	3	987	9	Y	897	894 0	3 8	-0-
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	5996	3	979	9	Y	890	885 0	5 8	-0-
02	5852 X	4488	-0-	-1364	-0-	3776	3	712	9	Y	647	642 0	5 8	-0-
03	6510 X	5345	-0-	-1165	-0-	4451	3	894	9	Y	813	808 0	5 8	-0-
04	6300 X	5416	-0-	-884	-0-	4580	3	836	9	Y	760	757 0	3 8	-0-
HONEY SPRINGS 55-4-19														
			WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL.	DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH 10905	PERF.11167	- 15566	
11	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	7713	3	1280	9	N	1164	1163 0	1 8	-0-
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	1826	3	315	9	N	286	285 0	1 8	-0-
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2098	3	363	9	N	330	329 0	1 8	-0-
02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	1831	3	427	9	N	388	386 0	2 8	-0-
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1566	3	359	9	N	326	325 0	1 8	-0-
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4379	3	989	9	N	899	894 0	5 8	-0-
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT														
			WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL.	DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH 10134	PERF.10369	- 17324	
11	20370 X	19082	-0-	-1288	-0-	15311	3	3771	9	Y	3428	3399 0	29 8	-0-
12	24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	22540	3	2192	9	Y	1993	1944 0	49 8	-0-
01	21049 X	10288	-0-	-10761	-0-	9815	3	473	9	Y	430	361 0	69 8	-0-
02	18760 X	8522	-0-	-10238	-0-	8057	3	465	9	Y	423	396 0	27 8	-0-
03	24738 X	4097	-0-	-20641	-0-	3637	3	460	9	Y	418	367 0	51 8	-0-
04	23940 X	4736	-0-	-19204	-0-	4498	3	238	9	Y	216	127 0	89 8	-0-
ASH 55-1-32 UNIT														
			WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL.	DATE 03/19/2018	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11517	- 21090	
11	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	207	215 0	5 8	6
12	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	419	401 0	12 8	12
01	17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	116	117 0	7 8	4
02	11004 X	10086	-0-	-918	-0-	7417	3	2669	9	Y	2426	2416 0	14 8	-0-
03	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	7903	3	3931	9	Y	3574	3542 0	32 8	-0-
*04	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	7278	3	3673	9	Y	3339	3316 0	23 8	-0-
DROOP MOUNTAIN 55-4-35														
			WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL.	DATE 04/25/2019	TOTAL	DEPTH 10635	PERF.10917	- 15224	
11	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	5435	3	1496	9	N	1360	1358 0	2 8	-0-
12	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6634	3	298	9	N	271	265 0	6 8	-0-
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5374	3	288	9	N	262	255 0	7 8	-0-
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4464	3	234	9	N	213	205 0	8 8	-0-
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4429	3	393	9	N	357	350 0	7 8	-0-
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4399	3	286	9	N	260	256 0	4 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																										
YETI STATE 56-2-45 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 282759															COMPL. DATE 06/27/2017															TOTAL DEPTH 10401															PERF.10756 - 17963														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																			
11	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-		19187	3	3392	9	N			3084	3061	0	23	8			-0-																																																																			
12	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-		18879	3	3827	9	N			3479	3453	0	26	8			-0-																																																																			
01	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-		12336	3	3431	9	N			3119	3096	0	23	8			-0-																																																																			
02	23011	X	23011	-0-	-0-	-0-		19237	3	3774	9	N			3431	3370	0	61	8			-0-																																																																			
03	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-		14104	3	3124	9	N			2840	2745	0	95	8			-0-																																																																			
04	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-		18428	3	3182	9	N			2893	2775	0	118	8			-0-																																																																			
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 282760															COMPL. DATE 07/07/2017															TOTAL DEPTH 10592															PERF.10938 - 17699														
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-		7131	3	2020	9	N			1836	1825	0	11	8			-0-																																																																			
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-		5042	3	1560	9	N			1418	1406	0	12	8			-0-																																																																			
01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-		8065	3	1746	9	N			1587	1564	0	23	8			-0-																																																																			
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-		7209	3	1601	9	N			1455	1420	0	35	8			-0-																																																																			
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-		3491	3	1026	9	N			933	892	0	41	8			-0-																																																																			
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-		7163	3	1602	9	N			1456	1401	0	55	8			-0-																																																																			
CHOLLA STATE 2-4															WELL #: 2H															RRCID -> 282761															COMPL. DATE 06/02/2017															TOTAL DEPTH 11053															PERF.11272 - 20356														
11	14B2	EXT	224	-0-	224	1764		137	3	87	9	Y			79	66	0	13	8			-0-																																																																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1764						Y			-0-							-0-																																																																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1764						Y			50	50	8					-0-																																																																			
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-						Y			-0-							-0-																																																																			
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-						Y			-0-							-0-																																																																			
04	210	X	99	-0-	-111	-0-		59	3	40	9	Y			36	35	0	1	8			-0-																																																																			
FORT PILLOW 54-4-13															WELL #: 1H															RRCID -> 282762															COMPL. DATE 02/17/2018															TOTAL DEPTH 10878															PERF.11238 - 15500														
11	12930	X	12903	-0-	-27	-0-		10589	3	105	4	Y			2008	1944	0	2	8			294																																																																			
								2209	9																																																																																
12	13268	X	12530	-0-	-738	-0-		10215	3	102	4	Y			2012	2011	0	5	8			290																																																																			
								2213	9																																																																																
01	13361	X	4249	-0-	-9112	-0-		3194	3	47	4	Y			916	1068	0	4	8			134																																																																			
								1008	9																																																																																
02	12096	X	4256	-0-	-7840	-0-		3341	3	39	4	Y			796	773	0	4	8			153																																																																			
								876	9																																																																																
03	13392	X	11794	-0-	-1598	-0-		9511	3	104	4	Y			1981	1871	0	11	8			252																																																																			
								2179	9																																																																																
04	12900	X	11673	-0-	-1227	-0-		9550	3	96	4	Y			1843	1832	0	6	8			257																																																																			
								2027	9																																																																																
THUNDERBIRD 57-2-3															WELL #: 1H															RRCID -> 282767															COMPL. DATE 01/10/2018															TOTAL DEPTH 10047															PERF.10398 - 14736														
11	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-		9503	3	1260	9	N			1145	1132	0	13	8			-0-																																																																			
12	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-		9289	3	1279	9	N			1163	1149	0	14	8			-0-																																																																			
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-		9143	3	1396	9	N			1269	1247	0	22	8			-0-																																																																			
02	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-		7498	3	810	9	N			736	701	0	35	8			-0-																																																																			
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-		7321	3	1306	9	N			1187	1161	0	26	8			-0-																																																																			
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-		8204	3	508	9	N			462	432	0	30	8			-0-																																																																			
STONY LAKE 54-4-37															WELL #: 1H															RRCID -> 282770															COMPL. DATE 05/09/2019															TOTAL DEPTH 10402															PERF.10628 - 15037														
11	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-		16144	3	2530	9	N			2300	2272	0	28	8			-0-																																																																			
12	3100	N	18292	-0-	15192	15192		14895	3	3397	9	N			3088	3068	0	20	8			-0-																																																																			
01	3100	N	8266	-0-	5166	20358		6870	3	1396	9	N			1269	1247	0	22	8			-0-																																																																			
02	2800	N	450	-0-	-2350	18008		193	3	257	9	N			234	230	0	4	8			-0-																																																																			
03	18528	X	520	-0-	-18008	-0-		29	3	491	9	N			446	445	0	1	8			-0-																																																																			
04	60	X	46	-0-	-14	-0-		2	3	44	9	N			40	38	0	2	8			-0-																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
KAPPA 56-2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10950	-	15366
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	10380 X	10024	-0-	-356	-0-	4	1	8390	3	N	1482	1473	0	9	8
						1630	9								-0-
12	10261 X	9646	-0-	-615	-0-	4	1	8177	3	N	1332	1322	0	10	8
						1465	9								-0-
01	9889 X	9337	-0-	-552	-0-	3	1	7517	3	N	1652	1634	0	18	8
						1817	9								-0-
02	9352 X	7327	-0-	-2025	-0-	3	1	6159	3	N	1059	1034	0	25	8
						1165	9								-0-
03	10354 X	9418	-0-	-936	-0-	3	1	7636	3	N	1617	1567	0	50	8
						1779	9								-0-
04	10020 X	8444	-0-	-1576	-0-	3	1	7218	3	N	1112	1066	0	46	8
						1223	9								-0-
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.10442	-	17910
11	10320 X	4120	-0-	-6200	-0-	3638	3	482	9	Y	438	412	0	26	8
						4926	3	692	9	Y	629	593	0	36	8
12	10664 X	5618	-0-	-5046	-0-	2209	3	96	9	Y	87	44	0	43	8
						8359	3								-0-
01	10664 X	2305	-0-	-8359	-0-	94	3	83	9	Y	75	33	0	42	8
						8111	3								-0-
02	8288 X	177	-0-	-8111	-0-	1579	3	130	9	Y	118	85	0	33	8
						5576	3								-0-
03	7285 X	1709	-0-	-5576	-0-	3268	3	233	9	Y	212	154	0	58	8
						1929	3								-0-
04	5430 X	3501	-0-	-1929	-0-										-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10082	-	19546
11	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	17520	3	2589	9	N	2354	2319	0	35	8
						24299	3	3512	9	N	3193	3140	0	53	8
12	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	20730	3	2706	9	N	2460	2386	0	74	8
						26593	3	3384	9	N	3076	2991	0	85	8
01	23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	25375	3	3450	9	N	3136	3052	0	84	8
						26569	3	4078	9	N	3707	3625	0	82	8
02	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-										-0-
03	28825 X	28825	-0-	-0-	-0-										-0-
04	30647 X	30647	-0-	-0-	-0-										-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10870	-	20300
11	35640 X	32797	-0-	-2843	-0-	29365	3	3432	9	N	3120	3093	0	27	8
						33806	3	3343	9	N	3039	3000	0	39	8
12	37149 X	37149	-0-	-0-	-0-	30630	3	2939	9	N	2672	2612	0	60	8
						5553	3								-0-
01	39122 X	33569	-0-	-5553	-0-	27908	3	2834	9	N	2576	2512	0	64	8
						4594	3								-0-
02	35336 X	30742	-0-	-4594	-0-	22652	3	2302	9	N	2093	2040	0	53	8
						14168	3								-0-
03	39122 X	24954	-0-	-14168	-0-	28398	3	2867	9	N	2606	2541	0	65	8
						4675	3								-0-
04	35940 X	31265	-0-	-4675	-0-										-0-
BAKU 56-2-41				WELL #:	1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10516	-	14782
11	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	1	1	8388	3	N	1370	1352	0	18	8
						1507	9								-0-
12	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	1	1	8696	3	N	1422	1399	0	23	8
						1564	9								-0-
01	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	1	1	9587	3	N	1424	1393	0	31	8
						1566	9								-0-
02	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	1	1	7954	3	N	1333	1284	0	49	8
						1466	9								-0-
03	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	1	1	10005	3	N	1604	1509	0	95	8
						1764	9								-0-
04	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	1	1	8715	3	N	1426	1342	0	84	8
						1569	9								-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
YELLOW BAYOU 54-4-25				WELL #:	1H	RRCID	-> 282808	COMPL.	DATE 04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10902	-	15341
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	15240 X	14408	-0-	-832	-0-	11608	3	2800	9	N	2545	2543	0	2 8	-0-
12	14849 X	11675	-0-	-3174	-0-	9310	3	2365	9	N	2150	2145	0	5 8	-0-
01	17143 X	15585	-0-	-1558	-0-	12891	3	2694	9	N	2449	2439	0	10 8	-0-
02	15484 X	11359	-0-	-4125	-0-	9027	3	2332	9	N	2120	2106	0	14 8	-0-
03	17143 X	13582	-0-	-3561	-0-	10868	3	2714	9	N	2467	2455	0	12 8	-0-
04	15090 X	12308	-0-	-2782	-0-	9837	3	2471	9	N	2246	2238	0	8 8	-0-
SHOSHONI 54-4-35				WELL #:	1HR	RRCID	-> 282809	COMPL.	DATE 08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.10705	-	15009
11	21743 X	21743	-0-	-0-	-0-	20868	3	875	9	N	795	792	0	3 8	-0-
12	23250 X	21307	-0-	-1943	-0-	20485	3	822	9	N	747	737	0	10 8	-0-
01	23312 X	14823	-0-	-8489	-0-	13937	3	886	9	N	805	793	0	12 8	-0-
02	21056 X	14936	-0-	-6120	-0-	14442	3	494	9	N	449	427	0	22 8	-0-
03	23312 X	17916	-0-	-5396	-0-	17249	3	667	9	N	606	588	0	18 8	-0-
04	21750 X	19786	-0-	-1964	-0-	18943	3	843	9	N	766	751	0	15 8	-0-
SUMMIT POINT 54-4-31				WELL #:	1H	RRCID	-> 282810	COMPL.	DATE 02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.11065	-	15368
11	11100 X	5750	-0-	-5350	-0-	4806	3	944	9	N	858	857	0	1 8	-0-
12	9207 X	1493	-0-	-7714	-0-	103	3	1390	9	N	1264	1262	0	2 8	-0-
01	9207 X	7178	-0-	-2029	-0-	5968	3	1210	9	N	1100	1094	0	6 8	-0-
02	8176 X	3703	-0-	-4473	-0-	3365	3	338	9	N	307	300	0	7 8	-0-
03	9052 X	5661	-0-	-3391	-0-	4972	3	689	9	N	626	620	0	6 8	-0-
04	6960 X	2078	-0-	-4882	-0-	1130	3	948	9	N	862	858	0	4 8	-0-
BELLTOWN 57-3-19				WELL #:	1H	RRCID	-> 282811	COMPL.	DATE 04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.10122	-	14509
11	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	5	5	0		-0-
12	15841 X	3351	-0-	-12490	-0-	3019	3	332	9	Y	302	275	0	27 8	-0-
01	15841 X	161	-0-	-15680	-0-	7	3	154	9	Y	140	138	0	2 8	-0-
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	11	3	268	9	Y	244	222	0	22 8	-0-
03	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	16159	3	1372	9	Y	1247	1130	0	117 8	-0-
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4033	3	201	9	Y	183	153	0	30 8	-0-
SUNSHINE 54-2-21				WELL #:	1H	RRCID	-> 282836	COMPL.	DATE 07/05/2017	TOTAL	DEPTH	11721	PERF.12061	-	16285
11	12540 X	4601	-0-	-7939	-0-	2994	3	77	4	Y	1391	1376	0	8 8	45
						1530	9								
12	5921 X	4783	-0-	-1138	-0-	3518	3	67	4	Y	1089	1081	0	13 8	40
						1198	9								
01	5921 X	3349	-0-	-2572	-0-	2130	3	58	4	Y	1055	1044	0	10 8	41
						1161	9								
02	5348 X	3502	-0-	-1846	-0-	2511	3	52	4	Y	854	847	0	9 8	39
						939	9								
03	5487 X	3792	-0-	-1695	-0-	2942	3	48	4	Y	729	724	0	14 8	30
						802	9								
04	4620 X	2133	-0-	-2487	-0-	1675	3	28	4	Y	391	381	0	8 8	32
						430	9								
SEAHAWK 57-2-1				WELL #:	1H	RRCID	-> 282865	COMPL.	DATE 01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.10450	-	14875
11	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	22838	3	1449	9	N	1317	895	0	422 8	-0-
12	37038 X	37038	-0-	-0-	-0-	34650	3	2388	9	N	2171	1088	0	1083 8	-0-
01	33917 X	33917	-0-	-0-	-0-	30688	3	3229	9	N	2935	1065	0	1870 8	-0-
02	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	24484	3	1136	9	N	1033	816	0	217 8	-0-
03	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	29050	3	1569	9	Y	1426	1059	0	367 8	-0-
04	24300 X	635	-0-	-23665	-0-	26	3	609	9	Y	554	354	0	200 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
HYDRA 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282882	COMPL.	DATE 08/11/2017	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.	10896	- 17419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	26868	3	6969	9	N	6335	6270	0	65	8
12	38445 X	38445	-0-	-0-	-0-	30939	3	7506	9	N	6824	6740	0	84	8
01	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	18733	3	4565	9	N	4150	4033	0	117	8
02	23072 X	12369	-0-	-10703	-0-	9943	3	2426	9	N	2205	2112	0	93	8
03	25544 X	6473	-0-	-19071	-0-	5233	3	1240	9	N	1127	1048	0	79	8
04	24720 X	6289	-0-	-18431	-0-	5146	3	1143	9	N	1039	971	0	68	8
BEANS STATION 53-4-5				WELL #:	1H	RRCID ->	282883	COMPL.	DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.	11202	- 15525
11	4860 X	3054	-0-	-1806	-0-	1642	3	63	4	N	1226	1237	0	4	8
12	4960 X	2343	-0-	-2617	-0-	1349	9	60	4	N	1185	1244	0	10	8
01	3627 X	675	-0-	-2952	-0-	1304	9	649	9	N	590	534	0	3	8
02	3248 X	516	-0-	-2732	-0-	26	4	498	9	N	453	440	0	1	8
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	18	4	62	4	N	1205	1188	0	11	8
04	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	3089	3	73	4	N	1456	1315	0	9	8
						1326	9								
						4229	3								
						1602	9								
SANTA ROSA 54-4-3				WELL #:	1H	RRCID ->	282908	COMPL.	DATE 02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	11234	- 15448
11	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	7245	3	2314	9	N	2104	2102	0	2	8
12	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	6575	3	2389	9	N	2172	2167	0	5	8
01	7998 X	6644	-0-	-1354	-0-	4292	3	2352	9	N	2138	2128	0	10	8
02	8932 X	6314	-0-	-2618	-0-	4213	3	2101	9	N	1910	1896	0	14	8
03	9889 X	7156	-0-	-2733	-0-	4920	3	2236	9	N	2033	2024	0	9	8
04	9570 X	5195	-0-	-4375	-0-	3514	3	1681	9	N	1528	1523	0	5	8
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282916	COMPL.	DATE 05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530	- 18930
11	16980 X	10365	-0-	-6615	-0-	8122	3	96	4	Y	1952	1912	0	6	8
12	13950 X	8815	-0-	-5135	-0-	2147	9	86	4	Y	1783	1810	0	10	8
01	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	6768	3	97	4	Y	1989	1923	0	17	8
02	10584 X	8250	-0-	-2334	-0-	1961	9	87	4	Y	1772	1703	0	16	8
03	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	9963	3	93	4	Y	1932	1960	0	13	8
04	11850 X	11484	-0-	-366	-0-	2188	9	112	4	Y	2286	2182	0	13	8
						6214	3								
						1949	9								
						10809	3								
						2125	9								
						8857	3								
						2515	9								
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15				WELL #:	1H	RRCID ->	282917	COMPL.	DATE 05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981	- 15397
11	10410 X	8408	-0-	-2002	-0-	6989	3	1419	9	N	1290	1289	0	1	8
12	10912 X	9855	-0-	-1057	-0-	8329	3	1526	9	N	1387	1383	0	4	8
01	10912 X	6213	-0-	-4699	-0-	4838	3	1375	9	N	1250	1243	0	7	8
02	9856 X	6350	-0-	-3506	-0-	5143	3	1207	9	N	1097	1088	0	9	8
03	10137 X	7117	-0-	-3020	-0-	5497	3	1620	9	N	1473	1467	0	6	8
04	9540 X	7868	-0-	-1672	-0-	6186	3	1682	9	N	1529	1524	0	5	8
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282999	COMPL.	DATE 10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566	- 19044
11	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	13271	3	3297	9	Y	2997	2981	0	12	8
12	15004 X	14182	-0-	-822	-0-	10772	3	3410	9	Y	3100	3073	0	18	8
01	15004 X	12961	-0-	-2043	-0-	9874	3	3087	9	Y	2806	2776	0	19	8
02	15036 X	11279	-0-	-3757	-0-	8763	3	2516	9	Y	2287	2378	0	13	8
03	16647 X	11434	-0-	-5213	-0-	8760	3	2674	9	Y	2431	2325	0	20	8
*04	16110 X	12131	-0-	-3979	-0-	9630	3	2501	9	Y	2274	2247	0	16	8

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	6510	3	1752	9 Y	1593	1580	0	13 8	45
12	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	10762	3	2374	9 Y	2158	2116	0	23 8	64
01	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	9522	3	2210	9 Y	2009	1974	0	25 8	74
02	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	9475	3	2068	9 Y	1880	1936	0	18 8	-0-
03	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	12374	3	2415	9 Y	2195	2087	0	30 8	78
*04	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	10872	3	2082	9 Y	1893	1869	0	21 8	81
HIPPOCAMP 57-1-29														
WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535														
11	12660 X	10684	-0-	-1976	-0-	8533	3	2151	9 N	1955	1939	0	16 8	-0-
12	13671 X	11533	-0-	-2138	-0-	9875	3	1658	9 N	1507	1485	0	22 8	-0-
01	13764 X	10653	-0-	-3111	-0-	8836	3	1817	9 N	1652	1618	0	34 8	-0-
02	12432 X	8381	-0-	-4051	-0-	6853	3	1528	9 N	1389	1356	0	33 8	-0-
03	13764 X	10852	-0-	-2912	-0-	8975	3	1877	9 N	1706	1668	0	38 8	-0-
04	11160 X	4915	-0-	-6245	-0-	4014	3	901	9 N	819	803	0	16 8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456														
11	46555 X	46555	-0-	-0-	-0-	44778	3	1777	9 N	1615	1583	0	32 8	-0-
12	47128 X	47128	-0-	-0-	-0-	45325	3	1803	9 N	1639	1602	0	37 8	-0-
01	38235 X	38235	-0-	-0-	-0-	36543	3	1692	9 N	1538	1494	0	44 8	-0-
02	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	37440	3	1439	9 N	1308	1243	0	65 8	-0-
03	40568 X	40568	-0-	-0-	-0-	39174	3	1394	9 N	1267	1206	0	61 8	-0-
04	45272 X	45272	-0-	-0-	-0-	43813	3	1459	9 N	1326	1257	0	69 8	-0-
TROLL 57-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839														
11	23580 X	19620	-0-	-3960	-0-	18362	3	1258	9 N	1144	1129	0	15 8	-0-
12	23994 X	22477	-0-	-1517	-0-	21073	3	1404	9 N	1276	1255	0	21 8	-0-
01	23994 X	23339	-0-	-655	-0-	21768	3	1571	9 N	1428	1388	0	40 8	-0-
02	21672 X	17255	-0-	-4417	-0-	16078	3	1177	9 N	1070	1038	0	32 8	-0-
03	23684 X	4284	-0-	-19400	-0-	4046	3	238	9 N	216	207	0	9 8	-0-
04	22817 X	22817	-0-	-0-	-0-	21240	3	1577	9 N	1434	1389	0	45 8	-0-
SAVAGE 54-2-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264														
11	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	2	1	3993	3 N	2104	1981	0	28 8	612
						156	4	2314	9					
12	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	2	1	5163	3 N	2444	2416	0	32 8	608
						154	4	2688	9					
01	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	2	1	4051	3 N	8609	8655	0	31 8	531
						390	4	9470	9					
02	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	2	1	4287	3 N	1731	1632	0	20 8	610
						109	4	1904	9					
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	2	1	4772	3 N	1927	1853	0	32 8	652
						119	4	2120	9					
04	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	2	1	5857	3 N	2124	2228	0	27 8	521
						129	4	2336	9					
PIKE PLACE 57-2-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504														
11	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	22635	3	4677	9 N	4252	4224	0	28 8	-0-
12	32984 X	32984	-0-	-0-	-0-	27055	3	5929	9 N	5390	5356	0	34 8	-0-
01	13423 X	11809	-0-	-1614	-0-	9759	3	2050	9 N	1864	1825	0	39 8	-0-
02	14588 X	1397	-0-	-13191	-0-	1121	3	276	9 N	251	245	0	6 8	-0-
03	16151 X	1700	-0-	-14451	-0-	1367	3	333	9 N	303	299	0	4 8	-0-
04	15630 X	14054	-0-	-1576	-0-	10835	3	3219	9 N	2926	2880	0	46 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
NIGHTWATCH 56-3-21														
WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15750 X	8878	-0-	-6872	-0-	7824	3	1054	9	N	958	950	0	-0-
12	16275 X	4001	-0-	-12274	-0-	3767	3	234	9	N	213	211	0	-0-
01	16275 X	2117	-0-	-14158	-0-	2069	3	48	9	N	44	44	0	-0-
02	12600 X	740	-0-	-11860	-0-	740	3			N	-0-			-0-
03	11439 X	120	-0-	-11319	-0-	119	3	1	9	N	1	1	8	-0-
04	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	7657	3	1797	9	N	1634	1605	0	-0-
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453														
11	38060 X	38060	-0-	-0-	-0-	34285	3	3775	9	Y	3432	3420	0	-0-
12	36235 X	36235	-0-	-0-	-0-	32835	3	3400	9	Y	3091	3074	0	-0-
01	38074 X	38074	-0-	-0-	-0-	34116	3	3958	9	Y	3598	3576	0	-0-
02	40292 X	30544	-0-	-9748	-0-	26706	3	3838	9	Y	3489	3474	0	-0-
03	39339 X	19537	-0-	-19802	-0-	15739	3	3798	9	Y	3453	3429	0	-0-
04	38070 X	18173	-0-	-19897	-0-	14544	3	3629	9	Y	3299	3280	0	-0-
HANGING H 3-18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537														
11	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	11578	3	2112	9	Y	1920	1907	0	127
12	15624 X	13793	-0-	-1831	-0-	11514	3	2279	9	Y	2072	2048	0	127
01	15624 X	14289	-0-	-1335	-0-	12025	3	2264	9	Y	2058	2010	0	146
02	14112 X	11665	-0-	-2447	-0-	9677	3	1988	9	Y	1807	1745	0	182
03	14136 X	13160	-0-	-976	-0-	10923	3	2237	9	Y	2034	2051	0	137
04	13830 X	12738	-0-	-1092	-0-	10722	3	2016	9	Y	1833	1822	0	127
SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5	5	0	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	8	-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1039	3	144	9	Y	131	15	0	-0-
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2327	3	52	9	Y	47	47	8	-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	301	3	404	9	Y	367	309	0	-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1	1	0	-0-
JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
11	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	7290	3	1103	9	N	1003	995	0	-0-
12	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	8637	3	1169	9	N	1063	1052	0	-0-
01	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7212	3	1059	9	N	963	948	0	-0-
02	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	6750	3	988	9	N	898	881	0	-0-
03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	5774	3	1753	9	N	1594	1583	0	-0-
04	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	7574	3	1066	9	N	969	951	0	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
11	30270 X	21968	-0-	-8302	-0-	19732	3	2236	9	N	2033	2019	0	-0-
12	30659 X	30055	-0-	-604	-0-	27243	3	2812	9	N	2556	2533	0	-0-
01	30659 X	19598	-0-	-11061	-0-	17944	3	1654	9	N	1504	1475	0	-0-
02	26796 X	26425	-0-	-371	-0-	23166	3	3259	9	N	2963	2920	0	-0-
03	30070 X	27108	-0-	-2962	-0-	24124	3	2984	9	N	2713	2672	0	-0-
04	29100 X	27897	-0-	-1203	-0-	25265	3	2632	9	N	2393	2355	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
GOLEM 56-3-3				WELL #:	1H	RRCID ->	283111	COMPL.	DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684 - 15438	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	24300 X	20666	-0-	-3634	-0-	17445	3	159	4	Y	2784	2755	0	24	8	373
12	24180 X	18888	-0-	-5292	-0-	3062	9	147	4	Y	2596	2553	0	26	8	390
01	24180 X	14101	-0-	-10079	-0-	15885	3	115	4	Y	2061	1887	0	33	8	531
02	20944 X	19368	-0-	-1576	-0-	2856	9	145	4	Y	2635	2664	0	48	8	454
03	22196 X	15942	-0-	-6254	-0-	11719	3	141	4	Y	2543	2537	0	46	8	414
04	20670 X	18832	-0-	-1838	-0-	2267	9	153	4	Y	2786	2220	0	504	1	430
						16324	3					46	8			
						2899	9									
						13004	3									
						2797	9									
						15614	3									
						3065	9									
GORGON 57-1-33				WELL #:	1H	RRCID ->	283112	COMPL.	DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416 - 14155	
11	11520 X	10583	-0-	-937	-0-	9481	3	1102	9	Y	1002	993	0	9	8	-0-
12	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	10957	3	1221	9	Y	1110	1099	0	11	8	-0-
01	11222 X	8435	-0-	-2787	-0-	7336	3	1099	9	Y	999	981	0	18	8	-0-
02	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	9181	3	999	9	Y	908	891	0	17	8	-0-
03	12183 X	9012	-0-	-3171	-0-	8317	3	695	9	Y	632	602	0	30	8	-0-
04	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	14436	3	3235	9	Y	2941	2902	0	39	8	-0-
SKYHAWK 57-1-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283113	COMPL.	DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	10467 - 14646	
11	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	8569	3	1615	9	Y	1468	1456	0	12	8	-0-
12	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	9510	3	1927	9	Y	1752	1737	0	15	8	-0-
01	11935 X	10450	-0-	-1485	-0-	8728	3	1722	9	Y	1565	1541	0	24	8	-0-
02	10780 X	9304	-0-	-1476	-0-	7652	3	1652	9	Y	1502	1480	0	22	8	-0-
03	11935 X	11746	-0-	-189	-0-	9779	3	1967	9	Y	1788	1761	0	27	8	-0-
04	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	9586	3	1764	9	Y	1604	1577	0	27	8	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283122	COMPL.	DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10178 - 17150	
11	23070 X	21169	-0-	-1901	-0-	19908	3	1261	9	Y	1146	1137	0	19	8	165
12	31801 X	31801	-0-	-0-	-0-	30259	3	1542	9	Y	1402	1380	0	34	8	153
01	32178 X	13721	-0-	-18457	-0-	13014	3	707	9	Y	643	634	0	28	8	134
02	29064 X	17839	-0-	-11225	-0-	16522	3	1317	9	Y	1197	1144	0	54	8	133
03	32178 X	17624	-0-	-14554	-0-	16400	3	1224	9	Y	1113	1058	0	39	8	149
04	30780 X	21601	-0-	-9179	-0-	20055	3	1546	9	Y	1405	1359	0	38	8	157
WILLIAMSBURG 54-4-5				WELL #:	1H	RRCID ->	283125	COMPL.	DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11092 - 15507	
11	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	11786	3	2659	9	N	2417	2415	0	2	8	-0-
12	14880 X	13220	-0-	-1660	-0-	10805	3	2415	9	N	2195	2188	0	7	8	-0-
01	14880 X	13603	-0-	-1277	-0-	10715	3	2888	9	N	2625	2613	0	12	8	-0-
02	13440 X	12579	-0-	-861	-0-	8811	3	3768	9	N	3425	3412	0	13	8	-0-
03	14880 X	11298	-0-	-3582	-0-	8150	3	3148	9	N	2862	2850	0	12	8	-0-
04	14400 X	10390	-0-	-4010	-0-	7401	3	2989	9	N	2717	2710	0	7	8	-0-
CASCADES 55-1-26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283143	COMPL.	DATE	01/04/2025	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11878 - 19376	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	131	0	3	8	4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	0	3	8	-0-
01	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	722	3	692	9	N	629	526	0	83	8	20
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	1659	3	821	9	N	746	734	0	7	8	25
03	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1273	3	635	9	N	577	574	0	7	8	21
04	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	623	3	848	9	N	771	724	0	36	8	32

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CONSENSUS 57-3-5				WELL #:	1H	RRCID	-> 283184	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10221	-	14434
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	21450 X	15086	-0-	-6364	-0-	13636	3	1450	9	N	1318	1304	0	14	8
12	20584 X	17566	-0-	-3018	-0-	15880	3	1686	9	N	1533	1514	0	19	8
01	19375 X	16201	-0-	-3174	-0-	14683	3	1518	9	N	1380	1349	0	31	8
02	15456 X	12833	-0-	-2623	-0-	11346	3	1487	9	N	1352	1326	0	26	8
03	17577 X	14772	-0-	-2805	-0-	13463	3	1309	9	N	1190	1160	0	30	8
04	17010 X	16641	-0-	-369	-0-	14955	3	1686	9	N	1533	1499	0	34	8
ANTIETAM 54-4-27				WELL #:	1H	RRCID	-> 283185	COMPL.	DATE 03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.11114	-	15441
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	6975	3	638	9	N	580	580	0		-0-
12	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6379	3	498	9	N	453	452	0	1	8
01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4622	3	349	9	N	317	316	0	1	8
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2375	3	56	9	N	51	51	0		-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3185	3	106	9	N	96	96	0		-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2946	3	100	9	N	91	91	0		-0-
TWEETER 56-3-33				WELL #:	1H	RRCID	-> 283202	COMPL.	DATE 10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.10666	-	15027
11	9990 X	7788	-0-	-2202	-0-	426	1	6109	3	Y	1139	1112	0	27	8
						1253	9								
12	11160 X	10495	-0-	-665	-0-	425	1	8479	3	Y	1446	1439	0	7	8
						1591	9								
01	11160 X	8532	-0-	-2628	-0-	6894	3	1638	9	Y	1489	1472	0	17	8
02	10080 X	9074	-0-	-1006	-0-	195	1	7841	3	Y	944	928	0	16	8
						1038	9								
03	10509 X	5572	-0-	-4937	-0-	156	1	4609	3	Y	734	726	0	8	8
						807	9								
04	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	412	1	8952	3	Y	1498	1486	0	12	8
						1648	9								
SAWMILL 57-3-43				WELL #:	1H	RRCID	-> 283203	COMPL.	DATE 04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.10210	-	14359
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	3	26	9	N	24	11	0	13	8
12	527 N	51	-0-	-476	-0-	51	3			N	-0-				-0-
01	527 N	142	-0-	-385	-0-	7	3	135	9	N	123	121	0	2	8
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	40	40	8		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	3	128	9	N	116	89	0	27	8
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	192	3	75	9	N	68	68	0		-0-
SOUNDER 56-3-15				WELL #:	1H	RRCID	-> 283207	COMPL.	DATE 10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.10768	-	15188
11	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	24075	3	1782	9	N	1620	1606	0	14	8
12	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	26415	3	1905	9	N	1732	1714	0	18	8
01	25637 X	19511	-0-	-6126	-0-	18589	3	922	9	N	838	793	0	45	8
02	23688 X	20447	-0-	-3241	-0-	18834	3	1613	9	N	1466	1388	0	78	8
03	26226 X	22517	-0-	-3709	-0-	19975	3	2542	9	N	2311	2254	0	57	8
04	40095 X	40095	-0-	-0-	-0-	34031	3	6064	9	N	5513	5445	0	68	8
SENTINEL 58-2-1				WELL #:	1H	RRCID	-> 283208	COMPL.	DATE 01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF. 9775	-	14078
11	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	16049	3	1891	9	N	1719	1708	0	11	8
12	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	12202	3	1696	9	N	1542	1530	0	12	8
01	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	9318	3	1648	9	N	1498	1478	0	20	8
02	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	5420	3	1216	9	N	1105	1088	0	17	8
03	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	7573	3	1678	9	N	1525	1504	0	21	8
04	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	8724	3	1475	9	N	1341	1321	0	20	8

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	21129 X	21129	-0-	-0-	-0-	19352	3	1777	9	N	1615	1600	0	15 8	-0-	
12	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	17367	3	1839	9	N	1672	1645	0	27 8	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	45	3	778	9	N	707	689	0	18 8	-0-	
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	2889	3	716	9	N	651	592	0	59 8	-0-	
04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2311	3	110	9	N	100	63	0	37 8	-0-	
SKYCATCHER 56-3-5																
WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937																
11	13590 X	10684	-0-	-2906	-0-	8689	3	1995	9	N	1814	1801	0	13 8	-0-	
12	14043 X	12196	-0-	-1847	-0-	10538	3	1658	9	N	1507	1492	0	15 8	-0-	
01	14043 X	9517	-0-	-4526	-0-	8085	3	1432	9	N	1302	1283	0	19 8	-0-	
02	11620 X	9567	-0-	-2053	-0-	8285	3	1282	9	N	1165	1148	0	17 8	-0-	
03	12803 X	8805	-0-	-3998	-0-	7266	3	1539	9	N	1399	1377	0	22 8	-0-	
04	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	12493	3	2098	9	N	1907	1875	0	32 8	-0-	
SPARTAN 58-2-23																
WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307																
11	18060 X	17882	-0-	-178	-0-	15489	3	2393	9	N	2175	2160	0	15 8	-0-	
12	18693 X	18134	-0-	-559	-0-	15624	3	2510	9	N	2282	2263	0	19 8	-0-	
01	18693 X	16282	-0-	-2411	-0-	13944	3	2338	9	N	2125	2094	0	31 8	-0-	
02	16884 X	14236	-0-	-2648	-0-	12167	3	2069	9	N	1881	1850	0	31 8	-0-	
03	18507 X	16984	-0-	-1523	-0-	14585	3	2399	9	N	2181	2146	0	35 8	-0-	
04	24519 X	24519	-0-	-0-	-0-	22239	3	2280	9	N	2073	2042	0	31 8	-0-	
HARPER FERRY 54-4-29																
WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776																
11	16200 X	13855	-0-	-2345	-0-	10936	3	2919	9	N	2654	2653	0	1 8	-0-	
12	16616 X	12696	-0-	-3920	-0-	9774	3	2922	9	N	2656	2652	0	4 8	-0-	
01	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	14012	3	3274	9	N	2976	2969	0	7 8	-0-	
02	15008 X	9448	-0-	-5560	-0-	7363	3	2085	9	N	1895	1887	0	8 8	-0-	
03	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	11624	3	2761	9	N	2510	2502	0	8 8	-0-	
04	16200 X	11966	-0-	-4234	-0-	9456	3	2510	9	N	2282	2275	0	7 8	-0-	
WILLOW 55-1-36 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104																
11	39240 X	24532	-0-	-14708	-0-	20097	3	4435	9	Y	4032	4017	0	14 8	113	
12	40796 X	24175	-0-	-16621	-0-	19478	3	4697	9	Y	4270	4235	0	20 8	128	
01	40796 X	17618	-0-	-23178	-0-	13912	3	3706	9	Y	3369	3352	0	19 8	126	
02	34552 X	20842	-0-	-13710	-0-	16706	3	4136	9	Y	3760	3742	0	16 8	128	
03	26629 X	21375	-0-	-5254	-0-	17061	3	4314	9	Y	3922	3880	0	26 8	144	
04	24540 X	12190	-0-	-12350	-0-	9243	3	2947	9	Y	2679	2691	0	17 8	115	
STAGGERWING 57-3-35																
WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633																
11	13920 X	12175	-0-	-1745	-0-	11346	3	829	9	N	754	733	0	21 8	-0-	
12	15934 X	12650	-0-	-3284	-0-	11338	3	1312	9	N	1193	1119	0	74 8	-0-	
01	15934 X	12565	-0-	-3369	-0-	11316	3	1249	9	N	1135	1088	0	47 8	-0-	
02	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	14314	3	1157	9	N	1052	1003	0	49 8	-0-	
03	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	12855	3	1599	9	N	1454	1416	0	38 8	-0-	
04	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	15602	3	1258	9	N	1144	1100	0	44 8	-0-	
SPIRIT 57-3-29																
WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710																
11	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	17034	3	1140	9	Y	1036	1025	0	11 8	-0-	
12	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	15412	3	1018	9	Y	925	914	0	11 8	-0-	
01	20491 X	13682	-0-	-6809	-0-	12857	3	825	9	Y	750	732	0	18 8	-0-	
02	18508 X	9444	-0-	-9064	-0-	8443	3	1001	9	Y	910	888	0	22 8	-0-	
03	20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	19595	3	1378	9	Y	1253	1228	0	25 8	-0-	
04	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	17990	3	1019	9	Y	926	904	0	22 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
RUCK UNIT 3-17														
WELL #: 2HR RRCID -> 283229														
COMPL. DATE 11/15/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14790	X	14407	-0-	-383	-0-	11145	3	3262	9	Y	2965	2924 0	197
12	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	15354	3	3836	9	Y	3487	3431 0	215
01	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	17385	3	3870	9	Y	3518	3434 0	250
02	16912	X	10785	-0-	-6127	-0-	8223	3	2562	9	Y	2329	2312 0	235
03	19189	X	9017	-0-	-10172	-0-	6556	3	2461	9	Y	2237	2293 0	151
04	20580	X	10434	-0-	-10146	-0-	7909	3	2525	9	Y	2295	2263 0	159
LEXINGTON 55-4-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283234														
COMPL. DATE 02/10/2018														
TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966														
11	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	21093	3	1522	9	Y	1384	1381 0	-0-
12	18786	X	15262	-0-	-3524	-0-	14189	3	1073	9	Y	975	969 0	-0-
01	21669	X	12357	-0-	-9312	-0-	11383	3	974	9	Y	885	874 0	-0-
02	21112	X	8894	-0-	-12218	-0-	8044	3	850	9	Y	773	759 0	-0-
03	23374	X	13934	-0-	-9440	-0-	12731	3	1203	9	Y	1094	1080 0	-0-
04	22620	X	17297	-0-	-5323	-0-	15976	3	1321	9	Y	1201	1189 0	-0-
SUPERBOLT 57-3-25														
WELL #: 1H RRCID -> 283251														
COMPL. DATE 01/16/2018														
TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402														
11	12060	X	11161	-0-	-899	-0-	9580	3	1581	9	N	1437	1420 0	-0-
12	12462	X	11456	-0-	-1006	-0-	9898	3	1558	9	N	1416	1396 0	-0-
01	12462	X	11880	-0-	-582	-0-	10854	3	1026	9	N	933	900 0	-0-
02	11256	X	76	-0-	-11180	-0-	76	3		N		-0-		-0-
03	12462	X	16	-0-	-12446	-0-	5	3	11	9	N	10	9 0	-0-
04	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	37923	3	1865	9	N	1695	1511 0	-0-
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283257														
COMPL. DATE 05/21/2017														
TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862														
11	20220	X	14809	-0-	-5411	-0-	10982	3	3827	9	N	3479	3463 0	-0-
12	20894	X	17581	-0-	-3313	-0-	13490	3	4091	9	N	3719	3697 0	-0-
01	19220	X	7282	-0-	-11938	-0-	4693	3	2589	9	N	2354	2339 0	-0-
02	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-				N		2	2 0	-0-
03	17577	X	5033	-0-	-12544	-0-	4107	3	926	9	N	842	814 0	-0-
04	17010	X	9621	-0-	-7389	-0-	7676	3	1945	9	N	1768	1736 0	-0-
WOOD LAKE 54-4-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283258														
COMPL. DATE 01/19/2018														
TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229														
11	12720	X	10751	-0-	-1969	-0-	8562	3	89	4	N	1909	1879 0	331
							2100	9						
12	12152	X	10333	-0-	-1819	-0-	8167	3	89	4	N	1888	1855 0	361
							2077	9						
01	11966	X	1700	-0-	-10266	-0-	486	3	49	4	N	1059	1135 0	283
							1165	9						
02	10332	X	1414	-0-	-8918	-0-	911	3	20	4	N	439	537 0	184
							483	9						
03	11098	X	1091	-0-	-10007	-0-	159	3	37	4	N	814	741 0	255
							895	9						
04	10740	X	2092	-0-	-8648	-0-	1340	3	31	4	N	655	401 0	507
							721	9						
PETERSBURG 54-4-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283259														
COMPL. DATE 03/22/2019														
TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327														
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5290	3	574	9	N	522	521 0	-0-
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	4734	3	751	9	N	683	679 0	-0-
01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	5944	3	818	9	N	744	739 0	-0-
02	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8148	3	472	9	N	429	420 0	-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5082	3	499	9	N	454	448 0	-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3609	3	560	9	N	509	504 0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
FREMONT 56-2-21				WELL #:	1H	RRCID ->	283282	COMPL.	DATE 02/03/2018	TOTAL	DEPTH 10325	PERF.10667	- 14995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-		14296 3	1103 9	N	1003	994 0	9 8	-0-		
12	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-		18339 3	1255 9	N	1141	1129 0	12 8	-0-		
01	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-		16019 3	1148 9	N	1044	1026 0	18 8	-0-		
02	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-		18568 3	1480 9	N	1345	1312 0	33 8	-0-		
03	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-		19987 3	1541 9	N	1401	1330 0	71 8	-0-		
04	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-		19097 3	1448 9	N	1316	1264 0	52 8	-0-		
EMERALD CITY 56-2-37				WELL #:	1H	RRCID ->	283283	COMPL.	DATE 04/06/2018	TOTAL	DEPTH 10544	PERF.10843	- 15181		
11	9360 X	7703	-0-	-1657	-0-		2 1	5136 3	N	2332	2312 0	20 8	-0-		
							2565 9								
12	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-		2 1	7053 3	N	2580	2553 0	27 8	-0-		
							2838 9								
01	10602 X	8543	-0-	-2059	-0-		2 1	6212 3	N	2117	2082 0	35 8	-0-		
							2329 9								
02	9576 X	6753	-0-	-2823	-0-		2 1	4585 3	N	1969	1909 0	60 8	-0-		
							2166 9								
03	10602 X	5895	-0-	-4707	-0-		1 1	4233 3	N	1510	1408 0	102 8	-0-		
							1661 9								
04	9570 X	7864	-0-	-1706	-0-		2 1	5752 3	N	1918	1807 0	111 8	-0-		
							2110 9								
GRENDLE 57-2-25				WELL #:	1H	RRCID ->	283286	COMPL.	DATE 07/30/2019	TOTAL	DEPTH 10303	PERF.10753	- 14723		
11	18930 X	16284	-0-	-2646	-0-		13640 3	2644 9	N	2404	2384 0	20 8	-0-		
12	19716 X	18574	-0-	-1142	-0-		15615 3	2959 9	N	2690	2661 0	29 8	-0-		
01	19716 X	10543	-0-	-9173	-0-		8486 3	2057 9	N	1870	1837 0	33 8	-0-		
02	17808 X	15642	-0-	-2166	-0-		13120 3	2522 9	N	2293	2244 0	49 8	-0-		
03	18569 X	17113	-0-	-1456	-0-		14286 3	2827 9	N	2570	2520 0	50 8	-0-		
04	17970 X	16408	-0-	-1562	-0-		13821 3	2587 9	N	2352	2308 0	44 8	-0-		
SOLSTICE 56-2-19				WELL #:	1H	RRCID ->	283288	COMPL.	DATE 03/23/2018	TOTAL	DEPTH 10179	PERF.10418	- 14802		
11	18930 X	12376	-0-	-6554	-0-		10140 3	2236 9	N	2033	2009 0	24 8	-0-		
12	15221 X	12851	-0-	-2370	-0-		10612 3	2239 9	N	2035	2007 0	28 8	-0-		
01	16182 X	9351	-0-	-6831	-0-		7855 3	1496 9	N	1360	1328 0	32 8	-0-		
02	14616 X	12260	-0-	-2356	-0-		9975 3	2285 9	N	2077	2013 0	64 8	-0-		
03	16182 X	12859	-0-	-3323	-0-		10657 3	2202 9	N	2002	1871 0	131 8	-0-		
04	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-		10372 3	2151 9	N	1955	1857 0	98 8	-0-		
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283338	COMPL.	DATE 10/31/2017	TOTAL	DEPTH 10634	PERF.11236	- 18660		
11	18150 X	15647	-0-	-2503	-0-		12981 3	2666 9	Y	2424	2421 0	3 8	-0-		
12	33183 X	33183	-0-	-0-	-0-		28457 3	4726 9	Y	4296	4283 0	13 8	-0-		
01	18693 X	10734	-0-	-7959	-0-		8315 3	2419 9	Y	2199	2184 0	15 8	-0-		
02	16884 X	11044	-0-	-5840	-0-		8618 3	2426 9	Y	2205	2188 0	17 8	-0-		
03	33170 X	11774	-0-	-21396	-0-		9436 3	2338 9	Y	2125	2111 0	14 8	-0-		
04	32100 X	10726	-0-	-21374	-0-		7719 3	3007 9	Y	2734	2726 0	8 8	-0-		
PHOENIX 56-2-31 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283364	COMPL.	DATE 01/16/2018	TOTAL	DEPTH 10119	PERF.10385	- 14071		
11	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-		8494 3	1434 9	N	1304	1292 0	12 8	-0-		
12	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-		9618 3	1274 9	N	1158	1144 0	14 8	-0-		
01	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-		11323 3	1384 9	N	1258	1234 0	24 8	-0-		
02	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-		10956 3	1241 9	N	1128	1093 0	35 8	-0-		
03	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-				N	-0-			-0-		
04	10410 X	9995	-0-	-415	-0-		8557 3	1438 9	N	1307	1236 0	71 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VELOCITY 56-2-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	3703	3	635	9	N	577	561 0	-0-
12		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5454	3	584	9	N	531	512 0	-0-
01		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	8403	3	996	9	N	905	877 0	-0-
02		9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8396	3	824	9	N	749	709 0	-0-
03		11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	10671	3	866	9	N	787	703 0	-0-
04		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	11449	3	794	9	N	722	662 0	-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420														
11		58916 X	58916	-0-	-0-	-0-	54607	3	4309	9	Y	3917	3860 0	-0-
12		48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	44761	3	3674	9	Y	3340	3270 0	-0-
01		49203 X	49203	-0-	-0-	-0-	45053	3	4150	9	Y	3773	3656 0	-0-
02		82936 X	38095	-0-	-44841	-0-	34358	3	3737	9	Y	3397	3382 0	-0-
03		81933 X	19823	-0-	-62110	-0-	15873	3	3950	9	Y	3591	3567 0	-0-
04		58920 X	19643	-0-	-39277	-0-	15809	3	3834	9	Y	3485	3390 0	-0-
BAXTER SPRINGS 54-4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130														
11		17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	16307	3	1348	9	N	1225	1222 0	-0-
12		19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	17955	3	1420	9	N	1291	1281 0	-0-
01		14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	13452	3	1068	9	N	971	959 0	-0-
02		14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	13165	3	982	9	N	893	870 0	-0-
03		17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	16234	3	1284	9	N	1167	1148 0	-0-
04		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	17239	3	1297	9	N	1179	1164 0	-0-
GROWLER 56-3-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813														
11		18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	16678	3	2272	9	N	2065	2053 0	-0-
12		18755 X	17513	-0-	-1242	-0-	15354	3	2159	9	N	1963	1949 0	-0-
01		18755 X	4295	-0-	-14460	-0-	3803	3	492	9	N	447	392 0	-0-
02		16940 X	6676	-0-	-10264	-0-	6377	3	299	9	N	272	204 0	-0-
03		18755 X	8491	-0-	-10264	-0-	8254	3	237	9	N	215	161 0	-0-
04		18150 X	10418	-0-	-7732	-0-	9496	3	922	9	N	838	791 0	-0-
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605														
11		14580 X	12291	-0-	-2289	-0-	10038	3	113	4	N	1945	1933 0	314
							2140	9						
12		14229 X	10979	-0-	-3250	-0-	8812	3	107	4	N	1873	1886 0	277
							2060	9						
01		14229 X	8465	-0-	-5764	-0-	6938	3	73	4	N	1322	1367 0	210
							1454	9						
02		12600 X	9116	-0-	-3484	-0-	7601	3	77	4	N	1307	1282 0	208
							1438	9						
03		12989 X	11722	-0-	-1267	-0-	9525	3	108	4	N	1899	1780 0	300
							2089	9						
04		12300 X	10600	-0-	-1700	-0-	8644	3	97	4	N	1690	1679 0	293
							1859	9						
PACER 56-1-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833														
11		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	4164	3	1335	9	N	1214	1095 0	-0-
12		23031 X	23031	-0-	-0-	-0-	20300	3	2731	9	N	2483	2049 0	-0-
01		21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	19452	3	2364	9	N	2149	1527 0	-0-
02		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7196	3	882	9	N	802	761 0	-0-
03		23738 X	23738	-0-	-0-	-0-	21932	3	1806	9	N	1642	1466 0	-0-
04		22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	20995	3	1032	9	N	938	820 0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROCA 34-159 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 283417														
COMPL. DATE 10/04/2017														
TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-	-0-	-0-						Y	6
12	4774 X	1536	-0-	-3238	-0-	-0-	-0-	238	3	1298	9	Y	Y	9
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-	-0-					Y	Y	7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	17
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	3	996	9	Y	Y	14
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3	490	9	Y	Y	10
SPEEDY 57-3-37														
WELL #: 1H RRCID -> 283420														
COMPL. DATE 04/07/2018														
TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603														
11	15840 X	15161	-0-	-679	-0-	-0-	-0-	13025	3	2136	9	N	N	-0-
12	16368 X	4291	-0-	-12077	-0-	-0-	-0-	2989	3	1302	9	N	N	-0-
01	16368 X	332	-0-	-16036	-0-	-0-	-0-	20	3	312	9	N	N	-0-
02	14280 X	6454	-0-	-7826	-0-	-0-	-0-	6401	3	53	9	N	N	-0-
03	15810 X	8431	-0-	-7379	-0-	-0-	-0-	7660	3	771	9	N	N	-0-
04	15150 X	7689	-0-	-7461	-0-	-0-	-0-	6290	3	1399	9	N	N	-0-
COMMANDER 57-2-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283424														
COMPL. DATE 06/08/2019														
TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502														
11	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28156	3	1746	9	N	N	-0-
12	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26933	3	1976	9	N	N	-0-
01	26454 X	26454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24682	3	1772	9	N	N	-0-
02	24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22502	3	1621	9	N	N	-0-
03	31401 X	31401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29324	3	2077	9	N	N	-0-
04	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27949	3	1991	9	N	N	-0-
GHOST RIDER 57-2-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283425														
COMPL. DATE 04/12/2019														
TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270														
11	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18244	3	989	9	N	N	-0-
12	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17479	3	1220	9	N	N	-0-
01	22940 X	16290	-0-	-6650	-0-	-0-	-0-	15294	3	996	9	N	N	-0-
02	20720 X	16270	-0-	-4450	-0-	-0-	-0-	15051	3	1219	9	N	N	-0-
03	22940 X	11358	-0-	-11582	-0-	-0-	-0-	11106	3	252	9	N	N	-0-
04	19230 X	13623	-0-	-5607	-0-	-0-	-0-	12808	3	815	9	N	N	-0-
SILENT ROGUE 57-3-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283426														
COMPL. DATE 02/25/2019														
TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923														
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	3	282	9	N	N	-0-
12	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6164	3	395	9	N	N	-0-
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3700	3	259	9	N	N	-0-
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	3	612	9	N	N	-0-
03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	3	161	9	N	N	-0-
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	3	144	9	N	N	-0-
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283469														
COMPL. DATE 11/21/2017														
TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515														
11	13380 X	11529	-0-	-1851	-0-	-0-	-0-	9167	3	2362	9	Y	Y	-0-
12	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12824	3	3077	9	Y	Y	-0-
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11972	3	2695	9	Y	Y	-0-
02	17136 X	14008	-0-	-3128	-0-	-0-	-0-	11246	3	2762	9	Y	Y	-0-
03	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16222	3	2908	9	Y	Y	-0-
04	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12936	3	2848	9	Y	Y	-0-
SILVERTIP UNIT Z														
WELL #: 1H RRCID -> 283504														
COMPL. DATE 09/20/2017														
TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CUB 56-2-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10590 X	9157	-0-	-1433	-0-	3	1	7916	3	N	1125	1116	0	-0-
12	10230 X	9312	-0-	-918	-0-	1238	9	7902	3	N	1278	1266	0	-0-
01	10850 X	7858	-0-	-2992	-0-	1406	9	6121	3	N	1577	1562	0	-0-
02	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	1735	9	9057	3	N	1822	1796	0	-0-
03	10850 X	10747	-0-	-103	-0-	2004	9	8796	3	N	1771	1712	0	-0-
04	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	1948	9	9228	3	N	1299	1248	0	-0-
						1429	9							
ARROW 56-2-7														
WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906														
11	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	5186	3	1689	9	N	1535	1374	0	-0-
12	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	15235	3	2585	9	N	2350	1917	0	-0-
01	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	17143	3	2770	9	N	2518	1806	0	-0-
02	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	16852	3	1955	9	N	1777	1704	0	-0-
03	24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	21898	3	2257	9	N	2052	1926	0	-0-
04	19287 X	19287	-0-	-0-	-0-	17528	3	1759	9	N	1599	1519	0	-0-
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834														
11	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	12522	3	2226	9	N	2024	2009	0	-0-
12	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	11285	3	2226	9	N	2024	2007	0	-0-
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4305	3	790	9	N	718	700	0	-0-
02	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	11443	3	1389	9	N	1263	1232	0	-0-
03	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	12502	3	2434	9	N	2213	2178	0	-0-
04	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	10849	3	1863	9	N	1694	1668	0	-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995														
11	22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	19901	3	2374	9	Y	2158	2155	0	-0-
12	20832 X	17300	-0-	-3532	-0-	15602	3	1698	9	Y	1544	1536	0	-0-
01	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	21910	3	2049	9	Y	1863	1847	0	-0-
02	20944 X	16096	-0-	-4848	-0-	14580	3	1516	9	Y	1378	1360	0	-0-
03	23188 X	22037	-0-	-1151	-0-	19893	3	2144	9	Y	1949	1931	0	-0-
04	23190 X	23059	-0-	-131	-0-	21024	3	2035	9	Y	1850	1836	0	-0-
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RAIN CITY 57-3-7														
WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571														
11	19770 X	16312	-0-	-3458	-0-	15082	3	1230	9	N	1118	1107	0	-0-
12	19592 X	18721	-0-	-871	-0-	17303	3	1418	9	N	1289	1274	0	-0-
01	19592 X	17981	-0-	-1611	-0-	16610	3	1371	9	N	1246	1221	0	-0-
02	17696 X	14778	-0-	-2918	-0-	13652	3	1126	9	N	1024	1000	0	-0-
03	19313 X	16780	-0-	-2533	-0-	15530	3	1250	9	N	1136	1111	0	-0-
04	18120 X	17907	-0-	-213	-0-	16557	3	1350	9	N	1227	1201	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	8434	3	1592	9 N	1447	1438	0	9 8	-0-
12	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	7398	3	1393	9 N	1266	1256	0	10 8	-0-
01	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	13244	3	835	9 N	759	748	0	11 8	-0-
02	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9294	3	559	9 N	508	502	0	6 8	-0-
03	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	10364	3	1032	9 N	938	924	0	14 8	-0-
04	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	10724	3	774	9 N	704	696	0	8 8	-0-
CERBERUS 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670														
11	21210 X	18371	-0-	-2839	-0-	15001	3	3370	9 N	3064	3049	0	15 8	-0-
12	20553 X	17942	-0-	-2611	-0-	14543	3	3399	9 N	3090	3071	0	19 8	-0-
01	20553 X	13574	-0-	-6979	-0-	10893	3	2681	9 N	2437	2413	0	24 8	-0-
02	17388 X	14341	-0-	-3047	-0-	11491	3	2850	9 N	2591	2560	0	31 8	-0-
03	18972 X	9587	-0-	-9385	-0-	7549	3	2038	9 N	1853	1835	0	18 8	-0-
04	18360 X	12518	-0-	-5842	-0-	10245	3	2273	9 N	2066	2040	0	26 8	-0-
ELKHORN 54-1-40														
WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139														
11	31711 X	31711	-0-	-0-	-0-	30217	3	1494	9 N	1358	1346	0	8 8	38
12	38642 X	38642	-0-	-0-	-0-	37095	3	1547	9 N	1406	1391	0	11 8	42
01	35306 X	35306	-0-	-0-	-0-	33718	3	1588	9 N	1444	1419	0	13 8	54
02	30211 X	30211	-0-	-0-	-0-	28857	3	1354	9 N	1231	1235	0	8 8	42
03	31208 X	31208	-0-	-0-	-0-	29705	3	1503	9 N	1366	1345	0	13 8	50
04	25462 X	25462	-0-	-0-	-0-	24068	3	1394	9 N	1267	1254	0	9 8	54
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826														
11	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	11917	3	2484	9 N	2258	2226	0	32 8	-0-
12	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	13858	3	3009	9 N	2735	2691	0	44 8	-0-
01	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	11551	3	2225	9 N	2023	1965	0	58 8	-0-
02	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	14242	3	1422	9 N	1293	1229	0	64 8	-0-
03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	7727	3	488	9 N	444	406	0	38 8	-0-
04	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	12639	3	2349	9 N	2135	2069	0	66 8	-0-
EBONY 55-1-40 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	980	975	0	9 8	27
12	3100 N	6432	-0-	3332	3332	4630	3	1802	9 Y	1638	1598	0	18 8	49
01	3100 N	8258	-0-	5158	8490	6175	3	2083	9 Y	1894	1849	0	24 8	70
02	18794 X	10304	-0-	-8490	-0-	8252	3	2052	9 Y	1865	1917	0	18 8	-0-
03	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	9031	3	2548	9 Y	2316	2204	0	30 8	82
*04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-				Y	1723	1714	0	18 8	73
SKYLANE 57-1-9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795														
11	11490 X	11296	-0-	-194	-0-	9602	3	1694	9 Y	1540	1567	0	11 8	145
12	12462 X	11511	-0-	-951	-0-	9744	3	1767	9 Y	1606	1598	0	13 8	140
01	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	11554	3	1562	9 Y	1420	1399	0	25 8	136
02	11480 X	10053	-0-	-1427	-0-	8711	3	1342	9 Y	1220	1204	0	21 8	131
03	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	17046	3	1987	9 Y	1806	1764	0	29 8	144
*04	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	24695	3	1757	9 Y	1597	1585	0	24 8	132
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756														
11	13350 X	9643	-0-	-3707	-0-	6160	3	3483	9 Y	3166	3114	0	52 8	-0-
12	16647 X	6817	-0-	-9830	-0-	3921	3	2896	9 Y	2633	2572	0	61 8	-0-
01	11222 X	5956	-0-	-5266	-0-	3240	3	2716	9 Y	2469	2377	0	92 8	-0-
02	10136 X	8483	-0-	-1653	-0-	5624	3	2859	9 Y	2599	2586	0	13 8	-0-
03	10912 X	8964	-0-	-1948	-0-	5919	3	3045	9 Y	2768	2746	0	22 8	-0-
04	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	6546	3	3655	9 Y	3323	3225	0	98 8	-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528															
BANSHEE 56-3-28 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283780	COMPL.	DATE 11/28/2017	TOTAL	DEPTH 10514	PERF.10841	- 18294						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	48938 X	48938	-0-	-0-	-0-	-0-	37765	3	11173	9	N	10157	10082	0	75	8	-0-		
12	57083 X	57083	-0-	-0-	-0-	-0-	45603	3	11480	9	N	10436	10351	0	85	8	-0-		
01	52350 X	52350	-0-	-0-	-0-	-0-	41751	3	10599	9	N	9635	9512	0	123	8	-0-		
02	36204 X	23520	-0-	-12684	-0-	-0-	17167	3	6353	9	N	5775	5696	0	79	8	-0-		
03	40083 X	9228	-0-	-30855	-0-	-0-	6989	3	2239	9	N	2035	1980	0	55	8	-0-		
04	38790 X	16242	-0-	-22548	-0-	-0-	12202	3	4040	9	N	3673	3582	0	91	8	-0-		

WALNUT 55-1-46 UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 283888	COMPL.	DATE 01/18/2018	TOTAL	DEPTH 10925	PERF.11173	- 17868						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283893	COMPL.	DATE 11/30/2017	TOTAL	DEPTH 10717	PERF.11026	- 17855						
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	70	67	0	3	8	-0-		
							77	9											
12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2697	3	N	442	433	0	9	8	-0-		
							486	9											
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	453	441	0	12	8	-0-		
							498	9											
02	509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	300	289	0	11	8	-0-		
							330	9											
03	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3089	3	N	1203	1184	0	19	8	-0-		
							1323	9											
04	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	792	3	N	724	715	0	9	8	-0-		
							796	9											

BASILISK 56-3-43 UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 283895	COMPL.	DATE 07/17/2023	TOTAL	DEPTH 10682	PERF.11008	- 20399						
11	33088 X	33088	-0-	-0-	-0-	-0-	25268	3	7820	9	N	7109	7063	0	46	8	-0-		
12	33535 X	33535	-0-	-0-	-0-	-0-	25565	3	7970	9	N	7245	7189	0	56	8	-0-		
01	34193 X	27511	-0-	-6682	-0-	-0-	20956	3	6555	9	N	5959	5881	0	78	8	-0-		
02	30884 X	26021	-0-	-4863	-0-	-0-	20440	3	5581	9	N	5074	4984	0	90	8	-0-		
03	34193 X	18266	-0-	-15927	-0-	-0-	14437	3	3829	9	N	3481	3426	0	55	8	-0-		
04	33090 X	17130	-0-	-15960	-0-	-0-	13621	3	3509	9	N	3190	3123	0	67	8	-0-		

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV				WELL #:		3H	RRCID -> 283914	COMPL.	DATE 01/08/2018	TOTAL	DEPTH 11204	PERF.11720	- 16426						
11	7770 X	7434	-0-	-336	-0-	-0-	5023	3	111	4	N	2091	2072	0	11	8	181		
							2300	9											
12	8029 X	7601	-0-	-428	-0-	-0-	5196	3	111	4	N	2085	2063	0	16	8	187		
							2294	9											
01	7874 X	7415	-0-	-459	-0-	-0-	5071	3	109	4	N	2032	2037	0	19	8	163		
							2235	9											
02	6944 X	6511	-0-	-433	-0-	-0-	4423	3	97	4	N	1810	1807	0	12	8	154		
							1991	9											
03	7688 X	7223	-0-	-465	-0-	-0-	4887	3	107	4	N	2026	1976	0	20	8	184		
							2229	9											
04	7440 X	6962	-0-	-478	-0-	-0-	4424	3	116	4	N	2202	2136	0	18	8	232		
							2422	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 283933														
COMPL. DATE 11/04/2017														
TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10350 X	6633	-0-	-3717	-0-	4815	3	1818	9 Y	1653	1654	0	14 8	46
12	10695 X	6114	-0-	-4581	-0-	3701	3	2413	9 Y	2194	2146	0	29 8	65
01	10323 X	4830	-0-	-5493	-0-	1968	3	2862	9 Y	2602	2531	0	40 8	96
02	9324 X	2992	-0-	-6332	-0-	806	3	2186	9 Y	1987	1992	0	24 8	67
03	9796 X	2233	-0-	-7563	-0-	1160	3	1073	9 Y	975	988	0	19 8	35
04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	5452	3	2470	9 Y	2245	2152	0	33 8	95
MISSILE 56-3-27														
WELL #: 1H RRCID -> 283950														
COMPL. DATE 11/21/2018														
TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265														
11	12540 X	9206	-0-	-3334	-0-	7695	3	1511	9 N	1374	1341	0	33 8	-0-
12	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	14242	3	3078	9 N	2798	2752	0	46 8	-0-
01	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	13080	3	2571	9 N	2337	2270	0	67 8	-0-
02	12488 X	6473	-0-	-6015	-0-	5504	3	969	9 N	881	837	0	44 8	-0-
03	17329 X	4205	-0-	-13124	-0-	3541	3	664	9 N	604	575	0	29 8	-0-
04	16770 X	7649	-0-	-9121	-0-	6393	3	1256	9 N	1142	1097	0	45 8	-0-
MINOTAUR 57-2-23														
WELL #: 1H RRCID -> 283971														
COMPL. DATE 04/19/2019														
TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902														
11	13560 X	13183	-0-	-377	-0-	11373	3	1810	9 N	1645	1610	0	35 8	-0-
12	17213 X	17213	-0-	-0-	-0-	14629	3	2584	9 N	2349	2304	0	45 8	-0-
01	14849 X	4131	-0-	-10718	-0-	3749	3	382	9 N	347	316	0	31 8	-0-
02	13412 X	7971	-0-	-5441	-0-	7301	3	670	9 N	609	565	0	44 8	-0-
03	14849 X	8332	-0-	-6517	-0-	7470	3	862	9 N	784	738	0	46 8	-0-
04	14370 X	7879	-0-	-6491	-0-	7033	3	846	9 N	769	727	0	42 8	-0-
CHINOOK 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284114														
COMPL. DATE 11/22/2023														
TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200														
11	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	13294	3	2779	9 Y	2526	2506	0	20 8	-0-
12	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	12105	3	2820	9 Y	2564	2537	0	27 8	-0-
01	13919 X	11942	-0-	-1977	-0-	9355	3	2587	9 Y	2352	2329	0	23 8	-0-
02	15008 X	13886	-0-	-1122	-0-	11368	3	2518	9 Y	2289	2269	0	20 8	-0-
03	16616 X	5201	-0-	-11415	-0-	4373	3	828	9 Y	753	702	0	51 8	-0-
04	16080 X	6356	-0-	-9724	-0-	5172	3	1184	9 Y	1076	1042	0	34 8	-0-
ZION 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284115														
COMPL. DATE 03/31/2018														
TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259														
11	20499 X	20499	-0-	-0-	-0-	17316	3	201	4 Y	2711	2560	0	151 8	-0-
						2982	9							
12	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	21727	3	220	4 Y	3185	2975	0	210 8	-0-
						3504	9							
01	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	23249	3	192	4 Y	3009	2724	0	285 8	-0-
						3310	9							
02	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	21919	3	212	4 Y	3114	3071	0	43 8	-0-
						3425	9							
03	25451 X	23149	-0-	-2302	-0-	19923	3	187	4 Y	2763	2706	0	57 8	-0-
						3039	9							
04	27454 X	27454	-0-	-0-	-0-	23264	3	218	4 Y	3611	3355	0	256 8	-0-
						3972	9							
ARCHES 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284201														
COMPL. DATE 04/08/2018														
TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304														
11	12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	9919	3	2345	9 Y	2132	2092	0	40 8	-0-
12	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	10805	3	2684	9 Y	2440	2386	0	54 8	-0-
01	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	11030	3	2863	9 Y	2603	2549	0	54 8	-0-
02	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	11101	3	3130	9 Y	2845	2808	0	37 8	-0-
03	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	11735	3	3408	9 Y	3098	3043	0	55 8	-0-
04	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	11577	3	3480	9 Y	3164	3122	0	42 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BOBCAT 55-1-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	11505	- 18288
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	10179	3	2462	9	Y	2238	2171	0	67	8 -0-
12	13051 X	13017	-0-	-34	-0-	10467	3	2550	9	Y	2318	2228	0	90	8 -0-
01	19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	16184	3	3000	9	Y	2727	2562	0	165	8 -0-
02	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	12021	3	2499	9	Y	2272	2235	0	37	8 -0-
03	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	11139	3	2572	9	Y	2338	2306	0	32	8 -0-
04	18570 X	13375	-0-	-5195	-0-	10701	3	2674	9	Y	2431	2307	0	124	8 -0-
ASHLOCK 1-34				WELL #:	5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.	11748	- 15868
11	16860 X	10639	-0-	-6221	-0-	9997	3	30	4	N	556	545	0	12	8 3
12	17422 X	12861	-0-	-4561	-0-	12056	3	38	4	N	697	685	0	12	8 3
01	17422 X	10586	-0-	-6836	-0-	9600	3	42	4	N	858	838	0	17	8 6
02	14644 X	3010	-0-	-11634	-0-	2470	3	17	4	N	475	472	0	2	8 7
03	16027 X	1430	-0-	-14597	-0-	1272	3	7	4	N	137	140	0	3	8 1
04	12450 X	8417	-0-	-4033	-0-	7873	3	25	4	N	472	456	0	15	8 2
OAK 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.	11774	- 18671
11	22350 X	22191	-0-	-159	-0-	19765	3	2426	9	Y	2205	2186	0	19	8 -0-
12	27404 X	22584	-0-	-4820	-0-	20163	3	2421	9	Y	2201	2168	0	33	8 -0-
01	27900 X	22115	-0-	-5785	-0-	19077	3	3038	9	Y	2762	2731	0	31	8 -0-
02	25200 X	19774	-0-	-5426	-0-	17584	3	2190	9	Y	1991	1968	0	23	8 -0-
03	27900 X	18358	-0-	-9542	-0-	16732	3	1626	9	Y	1478	1450	0	28	8 -0-
04	22200 X	22168	-0-	-32	-0-	19998	3	2170	9	Y	1973	1944	0	29	8 -0-
RAINIER 55-1-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722	- 18665
11	22470 X	19448	-0-	-3022	-0-	15756	3	3692	9	Y	3356	3341	0	15	8 -0-
12	21421 X	19004	-0-	-2417	-0-	15361	3	3643	9	Y	3312	3291	0	21	8 -0-
01	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	18014	3	4205	9	Y	3823	3796	0	27	8 -0-
02	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	14598	3	3585	9	Y	3259	3241	0	18	8 -0-
03	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	15223	3	3586	9	Y	3260	3233	0	27	8 -0-
04	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	16277	3	3879	9	Y	3526	3504	0	22	8 -0-
HAWKS 55-1-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648	- 18511
11	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	14122	3	3719	9	Y	3381	3324	0	57	8 -0-
12	17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	13699	3	3611	9	Y	3283	3208	0	75	8 -0-
01	15748 X	14487	-0-	-1261	-0-	11473	3	3014	9	Y	2740	2639	0	101	8 -0-
02	17052 X	11353	-0-	-5699	-0-	8615	3	2738	9	Y	2489	2476	0	13	8 -0-
03	18879 X	12260	-0-	-6619	-0-	9224	3	3036	9	Y	2760	2738	0	22	8 -0-
04	17850 X	10259	-0-	-7591	-0-	7583	3	2676	9	Y	2433	2355	0	78	8 -0-
BUCKEYE 55-1-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705	- 18218
11	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	8956	3	2265	9	Y	2059	2000	0	59	8 -0-
12	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	9304	3	2314	9	Y	2104	2025	0	79	8 -0-
01	9548 X	2924	-0-	-6624	-0-	2412	3	512	9	Y	465	441	0	24	8 -0-
02	9632 X	7360	-0-	-2272	-0-	6297	3	1063	9	Y	966	957	0	9	8 -0-
03	10664 X	5407	-0-	-5257	-0-	4253	3	1154	9	Y	1049	1036	0	13	8 -0-
04	10320 X	6101	-0-	-4219	-0-	4848	3	1253	9	Y	1139	1084	0	55	8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ASPEN 55-1-30 UNIT				WELL #:	1HR	RRCID	-> 284432	COMPL.	DATE 05/15/2018	TOTAL	DEPTH 11115	PERF.11441	- 18371		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	26910	X	17090	-0-	-9820	-0-	14667 3	2423 9	Y	2203	2171 0	32 8	-0-		
12	27807	X	12422	-0-	-15385	-0-	9673 3	2749 9	Y	2499	2458 0	41 8	-0-		
01	25296	X	11666	-0-	-13630	-0-	9020 3	2646 9	Y	2405	2362 0	43 8	-0-		
02	15960	X	14652	-0-	-1308	-0-	11638 3	3014 9	Y	2740	2705 0	35 8	-0-		
03	17670	X	16589	-0-	-1081	-0-	13501 3	3088 9	Y	2807	2753 0	54 8	-0-		
04	17100	X	12987	-0-	-4113	-0-	10479 3	2508 9	Y	2280	2242 0	38 8	-0-		
BADLANDS 54-2-19				WELL #:	1H	RRCID	-> 284474	COMPL.	DATE 03/14/2017	TOTAL	DEPTH 11515	PERF.11762	- 16106		
11	10080	X	7895	-0-	-2185	-0-	5627 3	113 4	Y	1959	1916 0	14 8	599		
12	9393	X	7096	-0-	-2297	-0-	4776 3	114 4	Y	2005	1958 0	19 8	627		
01	9951	X	6798	-0-	-3153	-0-	2206 9								
02	7448	X	6012	-0-	-1436	-0-	4510 3	113 4	Y	1977	2016 0	23 8	565		
03	8246	X	6113	-0-	-2133	-0-	2175 9								
04	7890	X	6728	-0-	-1162	-0-	4081 3	83 4	Y	1680	1674 0	15 8	556		
							1848 9								
							4212 3	95 4	Y	1642	1494 0	22 8	682		
							1806 9								
							4585 3	108 4	Y	1850	1973 0	21 8	538		
							2035 9								
ATOMIC 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284504	COMPL.	DATE 06/08/2018	TOTAL	DEPTH 11306	PERF.11645	- 19102		
11	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	15214 3	2647 9	Y	2406	2388 0	18 8	-0-		
12	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	13711 3	2380 9	Y	2164	2141 0	23 8	-0-		
01	15376	X	9541	-0-	-5835	-0-	8178 3	1363 9	Y	1239	1224 0	15 8	-0-		
02	16660	X	-0-	-0-	-16660	-0-			Y	-0-			-0-		
03	18445	X	6989	-0-	-11456	-0-	5380 3	1609 9	Y	1463	1378 0	85 8	-0-		
04	17850	X	6341	-0-	-11509	-0-	5317 3	1024 9	Y	931	890 0	41 8	-0-		
OUTLAW 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284515	COMPL.	DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH 11957	PERF.12012	- 19652		
11	46530	X	39545	-0-	-6985	-0-	37750 3	1795 9	Y	1632	1606 0	26 8	-0-		
12	40982	X	38356	-0-	-2626	-0-	36362 3	1994 9	Y	1813	1775 0	38 8	-0-		
01	40982	X	39395	-0-	-1587	-0-	37318 3	2077 9	Y	1888	1844 0	44 8	-0-		
02	37016	X	34160	-0-	-2856	-0-	32337 3	1823 9	Y	1657	1629 0	28 8	-0-		
03	40858	X	38397	-0-	-2461	-0-	36155 3	2242 9	Y	2038	1997 0	41 8	-0-		
04	39540	X	37555	-0-	-1985	-0-	35675 3	1880 9	Y	1709	1674 0	35 8	-0-		
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	2HR	RRCID	-> 284574	COMPL.	DATE 03/16/2018	TOTAL	DEPTH 11757	PERF.12068	- 21694		
11	20100	X	18795	-0-	-1305	-0-	16349 3	2446 9	Y	2224	2182 0	42 8	-0-		
12	21018	X	18984	-0-	-2034	-0-	16417 3	2567 9	Y	2334	2276 0	58 8	-0-		
01	21018	X	16997	-0-	-4021	-0-	14604 3	2393 9	Y	2175	2087 0	88 8	-0-		
02	17696	X	16511	-0-	-1185	-0-	14363 3	2148 9	Y	1953	1941 0	12 8	-0-		
03	19437	X	15735	-0-	-3702	-0-	13514 3	2221 9	Y	2019	2001 0	18 8	-0-		
04	18810	X	16357	-0-	-2453	-0-	14061 3	2296 9	Y	2087	2015 0	72 8	-0-		
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 284593	COMPL.	DATE 05/08/2018	TOTAL	DEPTH 11171	PERF.11424	- 18524		
11	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	13871 3	3232 9	Y	2938	2914 0	24 8	-0-		
12	17639	X	14328	-0-	-3311	-0-	11239 3	3089 9	Y	2808	2776 0	32 8	-0-		
01	17639	X	11373	-0-	-6266	-0-	8738 3	2635 9	Y	2395	2361 0	34 8	-0-		
02	15960	X	13175	-0-	-2785	-0-	10593 3	2582 9	Y	2347	2323 0	24 8	-0-		
03	17670	X	14546	-0-	-3124	-0-	11943 3	2603 9	Y	2366	2330 0	36 8	-0-		
04	17100	X	14759	-0-	-2341	-0-	11968 3	2791 9	Y	2537	2507 0	30 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
KNIGHT 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284606	COMPL.	DATE	10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11278	- 18836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	37947 X	37947	-0-	-0-	-0-		34931 3		3016 9	Y	2742	2719 0	23 8	-0-			
12	41626 X	41626	-0-	-0-	-0-		38220 3		3406 9	Y	3096	3060 0	36 8	-0-			
01	18631 X	2111	-0-	-16520	-0-		141 3		1970 9	Y	1791	1765 0	26 8	-0-			
02	35420 X	-0-	-0-	-35420	-0-					Y	-0-			-0-			
03	41633 X	3406	-0-	-38227	-0-		2509 3		897 9	Y	815	774 0	41 8	-0-			
04	40290 X	-0-	-0-	-40290	-0-					Y	-0-			-0-			
JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #:	2H	RRCID ->	284680	COMPL.	DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.10921	- 20875		
11	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-		7551 3		1175 9	Y	1068	1056 0	12 8	-0-			
12	7254 X	5667	-0-	-1587	-0-		4667 3		1000 9	Y	909	881 0	28 8	-0-			
01	7254 X	965	-0-	-6289	-0-		61 3		904 9	Y	822	790 0	32 8	-0-			
02	8148 X	3322	-0-	-4826	-0-		2483 3		839 9	Y	763	731 0	32 8	-0-			
03	9021 X	5349	-0-	-3672	-0-		4340 3		1009 9	Y	917	884 0	33 8	-0-			
04	8730 X	5670	-0-	-3060	-0-		4593 3		1077 9	Y	979	954 0	25 8	-0-			
UNIVERSITY 19-7 A				WELL #:	1H	RRCID ->	284763	COMPL.	DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11969	- 18794		
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	1220	1194 0	25 8	7			
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	1172	1155 0	19 8	5			
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1077	1050 0	25 8	7			
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		135 3		1128 9	Y	1025	998 0	19 8	15			
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		693 3		1244 9	Y	1131	1101 0	40 8	5			
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		854 3		1317 9	Y	1197	1159 0	38 8	5			
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284789	COMPL.	DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11414	- 18166		
11	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-		16139 3		3487 9	Y	3170	3140 0	30 8	-0-			
12	20579 X	20579	-0-	-0-	-0-		16982 3		3597 9	Y	3270	3229 0	41 8	-0-			
01	19127 X	15726	-0-	-3401	-0-		12658 3		3068 9	Y	2789	2754 0	35 8	-0-			
02	18312 X	17405	-0-	-907	-0-		14168 3		3237 9	Y	2943	2914 0	29 8	-0-			
03	20584 X	11504	-0-	-9080	-0-		10656 3		848 9	Y	771	649 0	122 8	-0-			
04	23256 X	23256	-0-	-0-	-0-		20890 3		2366 9	Y	2151	2070 0	81 8	-0-			
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	284842	COMPL.	DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.11387	- 18803		
11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-		157 3		2484 9	N	2258	2245 0	13 8	-0-			
12	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-		16654 3		2552 9	N	2320	2301 0	19 8	-0-			
01	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-		13771 3		2170 9	N	1973	1954 0	19 8	-0-			
02	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-		13977 3		2243 9	N	2039	2024 0	15 8	-0-			
03	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-		14155 3		2229 9	Y	2026	2004 0	22 8	-0-			
04	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-		12763 3		2046 9	Y	1860	1843 0	17 8	-0-			
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284856	COMPL.	DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	11553	PERF.11856	- 21975		
11	27720 X	17584	-0-	-10136	-0-		11843 3		5741 9	Y	5219	5131 0	88 8	-0-			
12	31248 X	4486	-0-	-26762	-0-		3077 3		1409 9	Y	1281	1065 0	216 8	-0-			
01	31248 X	7964	-0-	-23284	-0-		6253 3		1711 9	Y	1555	1135 0	420 8	-0-			
02	42952 X	4842	-0-	-38110	-0-		3621 3		1221 9	Y	1110	1076 0	34 8	-0-			
03	32860 X	8311	-0-	-24549	-0-		6054 3		2257 9	Y	2052	2003 0	49 8	-0-			
04	17580 X	9630	-0-	-7950	-0-		6841 3		2789 9	Y	2535	2359 0	176 8	-0-			
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284874	COMPL.	DATE	06/13/2018	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.10247	- 19949		
11	15090 X	12656	-0-	-2434	-0-		9774 3		2882 9	N	2620	2176 0	444 8	-0-			
12	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-		10579 3		3815 9	N	3468	2331 0	1137 8	-0-			
01	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-		10660 3		4393 9	N	3994	2212 0	1782 8	-0-			
02	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-		11197 3		2668 9	N	2425	2196 0	229 8	-0-			
03	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-		12040 3		3034 9	Y	2758	2412 0	346 8	-0-			
04	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-		11839 3		2860 9	Y	2600	2348 0	252 8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BETTS 54-4-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #:		1H	RRCID -> 285101	COMPL. DATE 07/03/2016	TOTAL	DEPTH 10791	PERF.11167	- 15075	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6690 X	5969	-0-	-721	-0-			3 1157 9	1 4809	2	N		1052	1082 0	1 8			479
12	6913 X	6750	-0-	-163	-0-			3 1046 9	1 5701	2	N		951	895 0	5 8			530
01	6913 X	6179	-0-	-734	-0-			2 1 987 9	1 5190	2	N		897	930 0	3 8			494
02	5656 X	5245	-0-	-411	-0-			2 1 891 9	1 4352	2	N		810	773 0	5 8			526
03	6758 X	5589	-0-	-1169	-0-			3 1 1076 9	1 4510	2	N		978	947 0	7 8			550
04	6540 X	5968	-0-	-572	-0-			3 1 974 9	1 4991	2	N		885	918 0	3 8			514
APC FEE 1-50 UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 285124	COMPL. DATE 01/25/2014	TOTAL	DEPTH 12045	PERF.12384	- 16575						
11	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-			12575 2 3342 9	2 220	4	N		3038	2887 0	148 8			16
12	16213 X	15208	-0-	-1005	-0-			11890 2 3113 9	2 205	4	N		2830	2729 0	104 8			13
01	15965 X	13324	-0-	-2641	-0-			10513 2 2644 9	2 167	4	N		2404	2277 0	124 8			16
02	15064 X	-0-	-0-	-15064	-0-						N		-0-	16 0				-0-
03	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-						N		-0-					-0-
04	16140 X	-0-	-0-	-16140	-0-						N		-0-					-0-
FRIJOLE 34-187 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 285131	COMPL. DATE 11/11/2018	TOTAL	DEPTH 11126	PERF.11583	- 21703						
11	18450 X	17192	-0-	-1258	-0-			13571 3	3621 9	Y			3292	3224 0	75 8			28
12	19065 X	15423	-0-	-3642	-0-			11593 3	3830 9	Y			3482	3436 0	48 8			26
01	19065 X	14635	-0-	-4430	-0-			11554 3	3081 9	Y			2801	2721 0	71 8			35
02	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-			14706 3	3364 9	Y			3058	2974 0	41 8			78
03	17763 X	16154	-0-	-1609	-0-			12608 3	3546 9	Y			3224	3063 0	188 8			51
04	17190 X	15288	-0-	-1902	-0-			12505 3	2783 9	Y			2530	2420 0	101 8			60
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 285244	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL	DEPTH 10877	PERF.11203	- 18102						
11	10320 X	9425	-0-	-895	-0-			7980 3	1445 9	N			1314	1298 0	8 8			72
12	10664 X	9220	-0-	-1444	-0-			7834 3	1386 9	N			1260	1257 0	10 8			65
01	10571 X	6496	-0-	-4075	-0-			5451 3	1045 9	N			950	995 0	11 8			9
02	9548 X	6914	-0-	-2634	-0-			5591 3	1323 9	N			1203	1186 0	17 8			9
03	10075 X	10034	-0-	-41	-0-			8425 3	1609 9	N			1463	1409 0	54 8			9
04	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-			8085 3	1381 9	N			1255	1220 0	36 8			8
ASPEN 55-1-30 UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 285400	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL	DEPTH 11051	PERF.11388	- 18873						
11	16860 X	16236	-0-	-624	-0-			12687 3	3549 9	N			3226	3212 0	14 8			-0-
12	25513 X	22131	-0-	-3382	-0-			17817 3	4314 9	N			3922	3897 0	25 8			-0-
01	25513 X	12278	-0-	-13235	-0-			8898 3	3380 9	N			3073	3057 0	16 8			-0-
02	23044 X	13007	-0-	-10037	-0-			9318 3	3689 9	N			3354	3339 0	15 8			-0-
03	22134 X	13509	-0-	-8625	-0-			10052 3	3457 9	N			3143	3119 0	24 8			-0-
04	21420 X	18546	-0-	-2874	-0-			14459 3	4087 9	N			3715	3688 0	27 8			-0-
CYCLONE 54-2-15 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 285489	COMPL. DATE 07/17/2018	TOTAL	DEPTH 11701	PERF.11981	- 19006						
11	9810 X	881	-0-	-8929	-0-			655 3	226 9	N			205	203 0	2 8			-0-
12	9703 X	7953	-0-	-1750	-0-			5707 3	2246 9	N			2042	1977 0	65 8			-0-
01	9703 X	3174	-0-	-6529	-0-			1397 3	1777 9	N			1615	1583 0	32 8			-0-
02	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-			5928 3	1840 9	N			1673	1626 0	47 8			-0-
03	8339 X	6892	-0-	-1447	-0-			4986 3	1906 9	N			1733	1696 0	37 8			-0-
04	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-			5686 3	2232 9	N			2029	2005 0	24 8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	7666	3	3428	9	Y	3116	3032	0	-0-
12	13330 X	10461	-0-	-2869	-0-	7043	3	3418	9	Y	3107	2999	0	-0-
01	13330 X	11351	-0-	-1979	-0-	7542	3	3809	9	Y	3463	3272	0	-0-
02	9744 X	9123	-0-	-621	-0-	5875	3	3248	9	Y	2953	2931	0	-0-
03	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	10048	3	3578	9	Y	3253	3214	0	-0-
04	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	9141	3	3505	9	Y	3186	3031	0	-0-
QUESO 34-153 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827														
11	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	14522	3	169	4	Y	3159	3059	0	27
12	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	16561	3	203	4	Y	3928	3887	0	29
01	16275 X	8371	-0-	-7904	-0-	5266	3	138	4	Y	2697	2643	0	34
02	16968 X	3742	-0-	-13226	-0-	2967	9	1419	3	Y	2023	1988	0	52
03	21080 X	8206	-0-	-12874	-0-	2225	9	4642	3	Y	3101	2988	0	50
04	20400 X	4496	-0-	-15904	-0-	3411	9	1929	3	Y	2231	2173	0	53
						2454	9							
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218														
11	22200 X	20834	-0-	-1366	-0-	18271	3	2563	9	N	2330	2288	0	-0-
12	22940 X	17306	-0-	-5634	-0-	15130	3	2176	9	N	1978	1927	0	-0-
01	36961 X	36961	-0-	-0-	-0-	34003	3	2958	9	N	2689	2588	0	-0-
02	29128 X	29128	-0-	-0-	-0-	26950	3	2178	9	N	1980	1967	0	-0-
03	49360 X	49360	-0-	-0-	-0-	46760	3	2600	9	N	2364	2343	0	-0-
04	66117 X	66117	-0-	-0-	-0-	63778	3	2339	9	N	2126	2042	0	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820														
11	28080 X	18453	-0-	-9627	-0-	15622	3	2831	9	N	2574	2560	0	-0-
12	22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	18511	3	3747	9	N	3406	3381	0	-0-
01	20584 X	10017	-0-	-10567	-0-	7810	3	2207	9	N	2006	1990	0	-0-
02	18592 X	7483	-0-	-11109	-0-	5833	3	1650	9	N	1500	1490	0	-0-
03	22258 X	18532	-0-	-3726	-0-	15375	3	3157	9	N	2870	2841	0	-0-
04	21540 X	19213	-0-	-2327	-0-	16122	3	3091	9	N	2810	2787	0	-0-
BOB COUCH 3-10														
WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818														
11	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	12772	3	95	4	N	1859	1963	1	208
12	13640 X	13528	-0-	-112	-0-	2045	9	87	4	N	1888	1823	1	273
01	16988 X	10529	-0-	-6459	-0-	11364	3	123	4	N	2507	2062	1	386
02	15344 X	11001	-0-	-4343	-0-	2077	9	96	4	N	1922	1775	1	525
03	16988 X	14630	-0-	-2358	-0-	7648	3	127	4	N	2308	2523	1	310
04	14910 X	10935	-0-	-3975	-0-	2758	9	79	4	N	1997	1798	1	222
						8791	3							
						2114	9							
						11964	3							
						2539	9							
						8659	3							
						2197	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286259	COMPL.	DATE 02/07/2019	TOTAL	DEPTH	11287	PERF.11606	-	20849
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
11	19650 X	13331	-0-	-6319	-0-	10154	3	3177	9	Y	2888	2808 0	80 8	-0-	
12	20181 X	12172	-0-	-8009	-0-	9115	3	3057	9	Y	2779	2682 0	97 8	-0-	
01	15469 X	10618	-0-	-4851	-0-	7570	3	3048	9	Y	2771	2609 0	162 8	-0-	
02	11872 X	10187	-0-	-1685	-0-	7376	3	2811	9	Y	2555	2533 0	22 8	-0-	
03	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	12112	3	2872	9	Y	2611	2574 0	37 8	-0-	
04	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	10546	3	2827	9	Y	2570	2434 0	136 8	-0-	
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286441	COMPL.	DATE 11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.11665	-	21814
11	6360 X	5863	-0-	-497	-0-	3343	3	2520	9	Y	2291	2278 0	13 8	-0-	
12	6572 X	3223	-0-	-3349	-0-	1943	3	1280	9	Y	1164	1135 0	29 8	-0-	
01	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	7939	3	2222	9	Y	2020	1980 0	40 8	-0-	
02	5208 X	4826	-0-	-382	-0-	3579	3	1247	9	Y	1134	1114 0	20 8	-0-	
03	5766 X	4963	-0-	-803	-0-	3476	3	1487	9	Y	1352	1321 0	31 8	-0-	
04	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	4627	3	1521	9	Y	1383	1364 0	19 8	-0-	
ASH 55-1-32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286442	COMPL.	DATE 01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.11219	-	21399
11	25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	20683	3	5085	9	Y	4623	4669 0	27 8	130	
12	41447 X	28944	-0-	-12503	-0-	23907	3	5037	9	Y	4579	4532 0	41 8	136	
01	41447 X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	3389	3361 0	38 8	126	
02	45920 X	26781	-0-	-19139	-0-	23750	3	3031	9	Y	2755	2869 0	12 8	-0-	
03	38967 X	19327	-0-	-19640	-0-	15759	3	3568	9	Y	3244	3218 0	26 8	-0-	
*04	28020 X	18514	-0-	-9506	-0-	14118	3	4396	9	Y	3996	3977 0	19 8	-0-	
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286472	COMPL.	DATE 11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.11066	-	18214
11	20310 X	19111	-0-	-1199	-0-	15924	3	3187	9	N	2897	2877 0	20 8	-0-	
12	22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	18935	3	3347	9	N	3043	3011 0	32 8	-0-	
01	20801 X	13210	-0-	-7591	-0-	11572	3	1638	9	N	1489	1462 0	27 8	-0-	
02	38914 X	38914	-0-	-0-	-0-	36232	3	2682	9	N	2438	2384 0	54 8	-0-	
03	26798 X	26798	-0-	-0-	-0-	22057	3	4741	9	N	4310	4254 0	56 8	-0-	
04	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	22411	3	5257	9	N	4779	4730 0	49 8	-0-	
BETTS UNIT 53-4-2				WELL #:	1H	RRCID ->	286693	COMPL.	DATE 05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11278	-	17648
11	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	5891	3	105	4	N	2098	2046 0	7 8	230	
						2308	9								
12	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	6373	3	94	4	N	1900	1928 0	14 8	188	
						2090	9								
01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	3672	3	101	4	N	2034	1973 0	19 8	230	
						2237	9								
02	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	5520	3	83	4	N	1669	1619 0	17 8	263	
						1836	9								
03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	304	3	65	4	N	1305	1396 0	11 8	161	
						1436	9								
04	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	7499	3	109	4	N	2205	2036 0	13 8	317	
						2426	9								
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286696	COMPL.	DATE 05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.11188	-	21171
11	21060 X	18604	-0-	-2456	-0-	15704	3	2900	9	N	2636	2624 0	12 8	-0-	
12	21762 X	18482	-0-	-3280	-0-	15531	3	2951	9	N	2683	2612 0	71 8	-0-	
01	21142 X	14789	-0-	-6353	-0-	11790	3	2999	9	N	2726	2371 0	355 8	-0-	
02	19096 X	14789	-0-	-4307	-0-	12187	3	2602	9	N	2365	2342 0	23 8	-0-	
03	19220 X	14449	-0-	-4771	-0-	11801	3	2648	9	N	2407	2391 0	16 8	-0-	
04	18600 X	14763	-0-	-3837	-0-	12193	3	2570	9	N	2336	2324 0	12 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 286712					COMPL. DATE 05/12/2019					TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE													
11	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-		15348	3	3972	9	N			3611		3607	0		4	8	-0-													
12	20863 X	14050	-0-	-6813	-0-		10748	3	3302	9	N			3002		2992	0		10	8	-0-													
01	20863 X	12049	-0-	-8814	-0-		8324	3	3725	9	N			3386		3371	0		15	8	-0-													
02	18844 X	16367	-0-	-2477	-0-		12814	3	3553	9	N			3230		3197	0		33	8	-0-													
03	19964 X	16624	-0-	-3340	-0-		13059	3	3565	9	N			3241		3218	0		23	8	-0-													
04	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-		14618	3	5093	9	N			4630		4613	0		17	8	-0-													
BOND UNIT 3-7															WELL #: 1H					RRCID -> 286734					COMPL. DATE 08/10/2016					TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125				
11	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-		9820	3	82	4	N			1410		1432	0		8	8	132													
12	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-		9835	3	71	4	N			1253		1225	0		15	8	145													
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-		9388	3	82	4	N			1336		1272	0		27	8	182													
02	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-		1470	9																										
03	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-		7904	3	53	4	N			772		648	0		21	8	285													
04	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-		849	9																										
							7468	3	70	4	N			1196		1288	0		19	8	174													
							1316	9																										
							10152	3	88	4	N			1465		1453	0		17	8	169													
							1612	9																										
RIVERTON 57-2-19															WELL #: 1H					RRCID -> 286737					COMPL. DATE 11/26/2016					TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353				
11	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-		9893	3	905	9	Y			823		802	0		21	8	-0-													
12	29264 X	7159	-0-	-22105	-0-		6290	3	869	9	Y			790		772	0		18	8	-0-													
01	29264 X	10281	-0-	-18983	-0-		9100	3	1181	9	Y			1074		1033	0		41	8	-0-													
02	26376 X	4699	-0-	-21677	-0-		4115	3	584	9	Y			531		505	0		26	8	-0-													
03	11160 X	9953	-0-	-1207	-0-		8861	3	1092	9	Y			993		948	0		45	8	-0-													
04	10800 X	4536	-0-	-6264	-0-		4153	3	383	9	Y			348		321	0		27	8	-0-													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 286776					COMPL. DATE 12/17/2018					TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376				
11	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-		1186	3	25	9	N			23		1	0		22	8	-0-													
12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-		5101	3	576	9	N			524		497	0		27	8	-0-													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-							-0-													
ASPEN 55-1-30 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 286806					COMPL. DATE 01/17/2019					TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438				
11	10920 X	10715	-0-	-205	-0-		8509	3	2206	9	N			2005		1991	0		14	8	-0-													
12	17546 X	7818	-0-	-9728	-0-		5898	3	1920	9	N			1745		1728	0		17	8	-0-													
01	17546 X	10186	-0-	-7360	-0-		8056	3	2130	9	N			1936		1909	0		27	8	-0-													
02	15848 X	8684	-0-	-7164	-0-		6679	3	2005	9	N			1823		1804	0		19	8	-0-													
03	15779 X	8307	-0-	-7472	-0-		6293	3	2014	9	N			1831		1805	0		26	8	-0-													
04	10710 X	6475	-0-	-4235	-0-		4640	3	1835	9	N			1668		1648	0		20	8	-0-													
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 286813					COMPL. DATE 03/28/2019					TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217				
11	25350 X	18594	-0-	-6756	-0-		15632	3	2962	9	Y			2693		2689	0		4	8	-0-													
12	26195 X	1082	-0-	-25113	-0-		839	3	243	9	Y			221		220	0		1	8	-0-													
01	26195 X	22941	-0-	-3254	-0-		18843	3	4098	9	Y			3725		3696	0		29	8	-0-													
02	21448 X	18092	-0-	-3356	-0-		14926	3	3166	9	Y			2878		2840	0		38	8	-0-													
03	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-		17580	3	3685	9	Y			3350		3316	0		34	8	-0-													
04	22200 X	20680	-0-	-1520	-0-		17295	3	3385	9	Y			3077		3028	0		49	8	-0-													

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																			
WELL #: 3H															RRCID -> 286814				
COMPL. DATE 03/28/2019															TOTAL DEPTH 10771				
PERF.11082															- 18541				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		2730 X	2508	-0-	-222	-0-	2398	3	110	9	Y	100	100	0			-0-		
12		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4411	3	61	9	Y	55	55	0			-0-		
01		3441 X	1145	-0-	-2296	-0-	1088	3	57	9	Y	52	52	0			-0-		
02		3108 X	1400	-0-	-1708	-0-	1324	3	76	9	Y	69	68	0	1	8	-0-		
03		4464 X	1381	-0-	-3083	-0-	1318	3	63	9	Y	57	57	0			-0-		
04		4320 X	2843	-0-	-1477	-0-	2572	3	271	9	Y	246	244	0	2	8	-0-		

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																			
WELL #: 4H															RRCID -> 286815				
COMPL. DATE 03/28/2019															TOTAL DEPTH 10656				
PERF.10955															- 18401				
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0			-0-		
12		3100 N	3464	-0-	364	-0-	3429	3	35	9	Y	32	30	0	2	8	-0-		
01		930 N	24	-0-	-906	-0-	2	3	22	9	Y	20	19	0	1	8	-0-		
02		840 X	235	-0-	-605	-0-	18	3	217	9	Y	197	188	0	9	8	-0-		
03		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	3	3	0			-0-		
04		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-		

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT																			
WELL #: 3H															RRCID -> 286847				
COMPL. DATE 03/23/2023															TOTAL DEPTH 10941				
PERF.11206															- 21261				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BLUEGILL 57-1-38 UNIT																			
WELL #: 1H															RRCID -> 286979				
COMPL. DATE 11/07/2018															TOTAL DEPTH 10344				
PERF.10615															- 20290				
11		17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	14482	3	3273	9	N	2975	1534	0	1247	1	307		
12		23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	19187	3	3873	9	N	3521	3048	0	575	1	169		
01		15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	12338	3	2874	9	N	2613	2590	0	32	8	160		
02		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	9487	3	1531	9	N	1392	1487	0	65	8	-0-		
03		18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	14794	3	3915	9	Y	3559	3089	0	184	8	286		
04		16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	13710	3	3143	9	Y	2857	2864	0	85	8	194		

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT																			
WELL #: 1H															RRCID -> 286993				
COMPL. DATE 06/28/2019															TOTAL DEPTH 10746				
PERF.11096															- 21048				
11		32670 X	25756	-0-	-6914	-0-	21075	3	4681	9	N	4255	4251	0	4	8	-0-		
12		33759 X	26891	-0-	-6868	-0-	21737	3	5154	9	N	4685	4672	0	13	8	-0-		
01		33759 X	9056	-0-	-24703	-0-	5731	3	3325	9	N	3023	3010	0	13	8	-0-		
02		27328 X	23452	-0-	-3876	-0-	19327	3	4125	9	N	3750	3717	0	33	8	-0-		
03		29667 X	22761	-0-	-6906	-0-	18622	3	4139	9	N	3763	3739	0	24	8	-0-		
04		26010 X	24069	-0-	-1941	-0-	19687	3	4382	9	N	3984	3966	0	18	8	-0-		

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																			
WELL #: 2H															RRCID -> 287046				
COMPL. DATE 12/06/2018															TOTAL DEPTH 9858				
PERF.10225															- 17075				
11		25260 X	19113	-0-	-6147	-0-	17097	3	2016	9	N	1833	1819	0	14	8	-0-		
12		27652 X	27535	-0-	-117	-0-	24566	3	2969	9	N	2699	2673	0	26	8	-0-		
01		29667 X	21220	-0-	-8447	-0-	19153	3	2067	9	N	1879	1849	0	30	8	-0-		
02		26822 X	26822	-0-	-0-	-0-	22870	3	3952	9	N	3593	3546	0	47	8	-0-		
03		29667 X	27200	-0-	-2467	-0-	24344	3	2856	9	N	2596	2549	0	47	8	-0-		
04		28707 X	28707	-0-	-0-	-0-	25980	3	2727	9	N	2479	2431	0	48	8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 287094															
COMPL. DATE 12/27/2018															
TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	19474	3	5443	9	N	4948	4857	0	30 8	272
12	24268 X	24268	-0-	-0-	-0-	18889	3	5379	9	N	4890	4874	0	37 8	251
01	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	10676	3	3515	9	N	3195	3383	0	32 8	31
02	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	13494	3	3982	9	N	3620	3578	0	46 8	27
03	35404 X	35404	-0-	-0-	-0-	29721	3	5683	9	N	5166	4961	0	200 8	32
04	36411 X	36411	-0-	-0-	-0-	30842	3	5569	9	N	5063	4905	0	157 8	33
CHOLLA STATE 2-4															
WELL #: 3H RRCID -> 287132															
COMPL. DATE 11/19/2019															
TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347															
11	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	4771	3	1762	9	Y	1602	1584	0	18 8	-0-
12	4867 X	4458	-0-	-409	-0-	3216	3	1242	9	Y	1129	1089	0	40 8	-0-
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	4172	3	1272	9	Y	1156	1107	0	49 8	-0-
02	6104 X	2632	-0-	-3472	-0-	1820	3	812	9	Y	738	700	0	38 8	-0-
03	6758 X	3289	-0-	-3469	-0-	2353	3	936	9	Y	851	812	0	39 8	-0-
04	6540 X	227	-0-	-6313	-0-	14	3	213	9	Y	194	189	0	5 8	-0-
HELIOS 56-2-30															
WELL #: 1H RRCID -> 287160															
COMPL. DATE 04/05/2019															
TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360															
11	22107 X	22107	-0-	-0-	-0-	20092	3	2015	9	N	1832	1811	0	21 8	-0-
12	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	24133	3	2845	9	N	2586	2558	0	28 8	-0-
01	17794 X	15146	-0-	-2648	-0-	13559	3	1587	9	N	1443	1412	0	31 8	-0-
02	16072 X	7869	-0-	-8203	-0-	6109	3	1760	9	N	1600	1572	0	28 8	-0-
03	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	24217	3	2955	9	N	2686	2503	0	183 8	-0-
04	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	17363	3	2228	9	N	2025	1926	0	99 8	-0-
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287173															
COMPL. DATE 03/10/2019															
TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364															
11	36431 X	36431	-0-	-0-	-0-	31145	3	5286	9	N	4805	4761	0	44 8	-0-
12	37252 X	37252	-0-	-0-	-0-	31630	3	5622	9	N	5111	5056	0	55 8	-0-
01	33759 X	14667	-0-	-19092	-0-	12305	3	2362	9	N	2147	2104	0	43 8	-0-
02	30492 X	26324	-0-	-4168	-0-	22131	3	4193	9	N	3812	3737	0	75 8	-0-
03	33759 X	24328	-0-	-9431	-0-	19504	3	4824	9	N	4385	4326	0	59 8	-0-
04	32950 X	32950	-0-	-0-	-0-	27941	3	5009	9	N	4554	4460	0	94 8	-0-
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 287188															
COMPL. DATE 03/10/2019															
TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEQUOIA 55-1-14 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 287191															
COMPL. DATE 04/03/2023															
TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516															
11	24930 X	24162	-0-	-768	-0-	20270	3	3892	9	N	3538	3470	0	68 8	-0-
12	26257 X	21030	-0-	-5227	-0-	17521	3	3509	9	N	3190	3104	0	86 8	-0-
01	26257 X	18274	-0-	-7983	-0-	14868	3	3406	9	N	3096	2947	0	149 8	-0-
02	23716 X	19082	-0-	-4634	-0-	16321	3	2761	9	N	2510	2491	0	19 8	-0-
03	25513 X	22127	-0-	-3386	-0-	19153	3	2974	9	N	2704	2671	0	33 8	-0-
04	24150 X	20202	-0-	-3948	-0-	16683	3	3519	9	N	3199	3082	0	117 8	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287241															
COMPL. DATE 04/15/2019															
TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164															
11	41640 X	33865	-0-	-7775	-0-	29512	3	4353	9	N	3957	3922	0	35 8	-0-
12	43028 X	34033	-0-	-8995	-0-	30065	3	3968	9	N	3607	3562	0	45 8	-0-
01	43028 X	20627	-0-	-22401	-0-	18186	3	2441	9	N	2219	2160	0	59 8	-0-
02	38864 X	3721	-0-	-35143	-0-	3200	3	521	9	N	474	457	0	17 8	-0-
03	36549 X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	3	3	0		-0-
04	33870 X	44	-0-	-33826	-0-	2	3	42	9	N	38	38	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B																
WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806																
11	22620 X	13517	-0-	-9103	-0-	11434	3	2083	9	N	1894	1873	0	21	8	-0-
12	23374 X	15341	-0-	-8033	-0-	12909	3	2432	9	N	2211	2185	0	26	8	-0-
01	23374 X	7352	-0-	-16022	-0-	5584	3	1768	9	N	1607	1586	0	21	8	-0-
02	18284 X	7037	-0-	-11247	-0-	5883	3	1154	9	N	1049	1024	0	25	8	-0-
03	18011 X	17924	-0-	-87	-0-	15253	3	2671	9	Y	2428	2372	0	56	8	-0-
04	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	17100	3	2614	9	Y	2376	2329	0	47	8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151																
11	32520 X	23999	-0-	-8521	-0-	20422	3	3577	9	N	3252	3220	0	32	8	-0-
12	26319 X	23576	-0-	-2743	-0-	19526	3	4050	9	N	3682	3640	0	42	8	-0-
01	26660 X	17605	-0-	-9055	-0-	15157	3	2448	9	N	2225	2182	0	43	8	-0-
02	24080 X	14316	-0-	-9764	-0-	11859	3	2457	9	N	2234	2192	0	42	8	-0-
03	26660 X	20926	-0-	-5734	-0-	16740	3	4186	9	Y	3805	3738	0	67	8	-0-
04	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	22203	3	5154	9	Y	4685	4598	0	87	8	-0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1																
WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502																
11	21780 X	19445	-0-	-2335	-0-	16421	3	3024	9	Y	2749	2726	0	23	8	-0-
12	21080 X	19228	-0-	-1852	-0-	16315	3	2913	9	Y	2648	2595	0	53	8	-0-
01	20429 X	19237	-0-	-1192	-0-	16422	3	2815	9	Y	2559	2496	0	63	8	-0-
02	16828 X	14542	-0-	-2286	-0-	12176	3	2366	9	Y	2151	2100	0	51	8	-0-
03	18631 X	17665	-0-	-966	-0-	14771	3	2894	9	Y	2631	2578	0	53	8	-0-
04	18030 X	15938	-0-	-2092	-0-	13195	3	2743	9	Y	2494	2456	0	38	8	-0-
SIEVERS STATE UNIT 2-1																
WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009																
11	12270 X	11405	-0-	-865	-0-	9599	3	1806	9	Y	1642	1636	0	6	8	-0-
12	12214 X	11029	-0-	-1185	-0-	9465	3	1564	9	Y	1422	1408	0	14	8	-0-
01	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	21691	3	1541	9	Y	1401	1384	0	17	8	-0-
02	8708 X	7850	-0-	-858	-0-	7102	3	748	9	Y	680	665	0	15	8	-0-
03	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	12752	3	1190	9	Y	1082	1066	0	16	8	-0-
04	9330 X	9273	-0-	-57	-0-	7977	3	1296	9	Y	1178	1169	0	9	8	-0-
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A																
WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343																
11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4000	3	1563	9	Y	1421	1414	0	8	8	40
12	5549 X	4830	-0-	-719	-0-	2918	3	1912	9	Y	1738	1712	0	14	8	52
01	5549 X	3336	-0-	-2213	-0-	1264	3	2072	9	Y	1884	1850	0	16	8	70
02	5180 X	2706	-0-	-2474	-0-	571	3	2135	9	Y	1941	1935	0	10	8	66
03	5735 X	2085	-0-	-3650	-0-	834	3	1251	9	Y	1137	1151	0	10	8	42
04	5550 X	5012	-0-	-538	-0-	3378	3	1634	9	Y	1485	1451	0	13	8	63

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//			020528											
WINGHEAD 57-2-13			WELL #:			1H			RRCID -> 287329			COMPL. DATE 11/23/2016			TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
11	13320 X	5143	-0-	-8177	-0-		3742	3	59	4	N	1220	1117	0	373		
12	13764 X	10391	-0-	-3373	-0-		1342	9									
01	12958 X	7657	-0-	-5301	-0-		1	1	7799	3	N	2269	1794	0	469		
02	10836 X	8507	-0-	-2329	-0-		95	4	2496	9							
03	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-		5471	3	71	4	N	1923	1497	0	361		
04	10050 X	2460	-0-	-7590	-0-		2115	9									
							1	1	6951	3	N	1339	1618	0	-0-		
							82	4	1473	9							
							1	1	9312	3	Y	2491	1956	0	406		
							100	4	2740	9							
							1441	3	55	4	Y	876	721	0	369		
							964	9									
NUTRIA 57-1-16 UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 287330			COMPL. DATE 10/12/2021			TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470		
11	20400 X	11531	-0-	-8869	-0-		8848	3	2683	9	N	2439	2417	0	685		
12	21080 X	19385	-0-	-1695	-0-		14721	3	4664	9	N	4240	4397	0	502		
01	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-		19199	3	3486	9	N	3169	3256	0	374		
02	19040 X	12324	-0-	-6716	-0-		9552	3	2772	9	N	2520	2413	0	448		
03	21080 X	17968	-0-	-3112	-0-		13973	3	3995	9	N	3632	3627	0	408		
04	20400 X	17341	-0-	-3059	-0-		13224	3	4117	9	N	3743	3414	0	361		
													42	8			
CODY 56-3-19 UNIT B			WELL #:			1H			RRCID -> 287349			COMPL. DATE 06/27/2016			TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171		
11	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-		18997	3	4989	9	N	4535	4486	0	622		
12	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-		18333	3	4721	9	N	4292	4217	0	652		
01	22413 X	16880	-0-	-5533	-0-		13824	3	3056	9	N	2778	2747	0	627		
02	22400 X	12883	-0-	-9517	-0-		9228	3	3655	9	N	3323	3507	0	377		
03	24800 X	9128	-0-	-15672	-0-		8248	3	880	9	N	800	759	0	382		
04	24000 X	12279	-0-	-11721	-0-		10546	3	1733	9	N	1575	1461	0	423		
YETI STATE 56-2-45 UNIT			WELL #:			2H			RRCID -> 287354			COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728		
11	12090 X	9351	-0-	-2739	-0-		8219	3	1132	9	N	1029	1023	0	-0-		
12	12493 X	10734	-0-	-1759	-0-		9466	3	1268	9	N	1153	1145	0	-0-		
01	12493 X	10484	-0-	-2009	-0-		9135	3	1349	9	N	1226	1212	0	-0-		
02	10332 X	3790	-0-	-6542	-0-		3370	3	420	9	N	382	371	0	-0-		
03	11253 X	9333	-0-	-1920	-0-		8276	3	1057	9	N	961	922	0	-0-		
04	10380 X	9733	-0-	-647	-0-		8561	3	1172	9	N	1065	1030	0	-0-		
YETI STATE 56-2-45 UNIT			WELL #:			3H			RRCID -> 287355			COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969		
11	24000 X	20724	-0-	-3276	-0-		17588	3	3136	9	N	2851	2829	0	-0-		
12	24800 X	21397	-0-	-3403	-0-		18140	3	3257	9	N	2961	2933	0	-0-		
01	24800 X	19435	-0-	-5365	-0-		16113	3	3322	9	N	3020	2980	0	-0-		
02	21504 X	13200	-0-	-8304	-0-		11009	3	2191	9	N	1992	1945	0	-0-		
03	23808 X	21100	-0-	-2708	-0-		17506	3	3594	9	N	3267	3109	0	-0-		
04	20873 X	20873	-0-	-0-	-0-		17641	3	3232	9	N	2938	2808	0	-0-		
YETI STATE 56-2-45 UNIT			WELL #:			4H			RRCID -> 287356			COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775		
11	4950 X	4170	-0-	-780	-0-		3190	3	980	9	N	891	886	0	-0-		
12	6076 X	5425	-0-	-651	-0-		4433	3	992	9	N	902	895	0	-0-		
01	6076 X	4344	-0-	-1732	-0-		3396	3	948	9	N	862	853	0	-0-		
02	5488 X	384	-0-	-5104	-0-		30	3	354	9	N	322	314	0	-0-		
03	6014 X	4043	-0-	-1971	-0-		3153	3	890	9	N	809	779	0	-0-		
04	5250 X	5039	-0-	-211	-0-		4067	3	972	9	N	884	858	0	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC THRESHER 55-1-12 UNIT A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #:	5H	RRCID -> 287397	COMPL.	DATE 08/03/2015	TOTAL	DEPTH 11786	PERF.12184	- 19981					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	15272	-0-	-1258	-0-	12420 2730	2 9	122	4	Y	2482	2445	0	37	8	69
12	17081	X	13405	-0-	-3676	-0-	10771 2521	2 9	113	4	Y	2292	2246	0	48	8	67
01	16554	X	14191	-0-	-2363	-0-	11090 2973	2 9	128	4	Y	2703	2591	0	81	8	98
02	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	10941 2466	2 9	110	4	Y	2242	2254	0	10	8	76
03	14911	X	14295	-0-	-616	-0-	11701 2482	2 9	112	4	Y	2256	2232	0	17	8	83
04	14430	X	13133	-0-	-1297	-0-	10705 2324	2 9	104	4	Y	2113	2042	0	66	8	88

THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	6H	RRCID -> 287399	COMPL.	DATE 01/07/2016	TOTAL	DEPTH 11781	PERF.11980	- 20187					
11	15900	X	15306	-0-	-594	-0-	11416 3735	2 9	155	4	Y	3395	3363	0	32	8	95
12	17143	X	13171	-0-	-3972	-0-	9827 3210	2 9	134	4	Y	2918	2888	0	39	8	86
01	17143	X	14745	-0-	-2398	-0-	10654 3930	2 9	161	4	Y	3573	3458	0	70	8	131
02	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	10258 3302	2 9	137	4	Y	3002	3021	0	9	8	103
03	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	11138 3669	2 9	151	4	Y	3335	3300	0	15	8	123
04	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	9804 3391	2 9	139	4	Y	3083	3020	0	56	8	130

THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	7H	RRCID -> 287400	COMPL.	DATE 01/27/2016	TOTAL	DEPTH 11725	PERF.12000	- 20611					
11	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	15377	3	2657	9	Y	2415	2405	0	10	8	68
12	19592	X	18321	-0-	-1271	-0-	15559	3	2762	9	Y	2511	2452	0	53	8	74
01	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	17496	3	3098	9	Y	2816	2767	0	18	8	105
02	17696	X	14080	-0-	-3616	-0-	12075	3	2005	9	Y	1823	1857	0	9	8	62
03	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-	694	3	2025	9	Y	694	740	0	7	8	9
04	19920	X	12261	-0-	-7659	-0-	10236	3	2025	9	Y	1841	1836	0	14	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	8H	RRCID -> 287402	COMPL.	DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH 11646	PERF.11883	- 20582					
11	16320	X	12866	-0-	-3454	-0-	9785	3	3081	9	Y	2801	2763	0	48	8	78
12	16864	X	13338	-0-	-3526	-0-	10057	3	3281	9	Y	2983	2906	0	67	8	88
01	16864	X	15205	-0-	-1659	-0-	11461	3	3744	9	Y	3404	3254	0	115	8	123
02	14728	X	12301	-0-	-2427	-0-	9463	3	2838	9	Y	2580	2602	0	13	8	88
03	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-	766	3	3137	9	Y	766	839	0	7	8	8
04	14700	X	13649	-0-	-1051	-0-	10512	3	3137	9	Y	2852	2757	0	103	8	-0-

GREYBULL 55-4-11				WELL #:	1H	RRCID -> 287406	COMPL.	DATE 11/02/2016	TOTAL	DEPTH 10860	PERF.11026	- 15506					
11	1080	X	374	-0-	-706	-0-	19	4	355	9	Y	323	187	1			198
12	1116	X	459	-0-	-657	-0-	22	4	437	9	Y	397	256	1	1	8	338
01	434	X	44	-0-	-390	-0-	10	4	34	9	Y	31	1	8			368
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-		4		9	Y	-0-	268	1			100
03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	589 479	3 9	27	4	Y	435	247	1	4	8	284
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	480 312	3 9	18	4	Y	284	293	1	2	8	273

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287431														
COMPL. DATE 08/18/2019														
TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	41535	3	2211	9	N	2010	1992	0	-0-
12	56139 X	56139	-0-	-0-	-0-	53235	3	2904	9	N	2640	2608	0	-0-
01	49345 X	49345	-0-	-0-	-0-	46951	3	2394	9	N	2176	2132	0	-0-
02	63975 X	63975	-0-	-0-	-0-	61387	3	2588	9	N	2353	2309	0	-0-
03	51520 X	51520	-0-	-0-	-0-	48953	3	2567	9	N	2334	2289	0	-0-
04	52055 X	52055	-0-	-0-	-0-	49560	3	2495	9	N	2268	2223	0	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287432														
COMPL. DATE 08/18/2019														
TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459														
11	37950 X	20909	-0-	-17041	-0-	19337	3	1572	9	N	1429	1417	0	-0-
12	36301 X	26236	-0-	-10065	-0-	24038	3	2198	9	N	1998	1979	0	-0-
01	35898 X	22509	-0-	-13389	-0-	20581	3	1928	9	N	1753	1726	0	-0-
02	24276 X	18909	-0-	-5367	-0-	17124	3	1785	9	N	1623	1596	0	-0-
03	26257 X	18021	-0-	-8236	-0-	16144	3	1877	9	N	1706	1676	0	-0-
04	25380 X	19220	-0-	-6160	-0-	17399	3	1821	9	N	1655	1627	0	-0-
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287433														
COMPL. DATE 08/18/2019														
TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343														
11	31680 X	16067	-0-	-15613	-0-	13995	3	2072	9	N	1884	1868	0	-0-
12	32736 X	22666	-0-	-10070	-0-	19379	3	3287	9	N	2988	2956	0	-0-
01	32736 X	19898	-0-	-12838	-0-	17157	3	2741	9	N	2492	2446	0	-0-
02	21980 X	18409	-0-	-3571	-0-	15248	3	3161	9	N	2874	2823	0	-0-
03	23684 X	16478	-0-	-7206	-0-	13073	3	3405	9	N	3095	3045	0	-0-
04	21930 X	16547	-0-	-5383	-0-	13266	3	3281	9	N	2983	2941	0	-0-
MELVILLE STATE UNIT 2-6														
WELL #: 1H RRCID -> 287516														
COMPL. DATE 06/08/2016														
TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726														
11	85680 X	9979	-0-	-75701	-0-	7999	3	99	4	Y	1710	1703	0	93
12	88536 X	13062	-0-	-75474	-0-	1881	9	10732	3	121	4	Y	2008	93
01	88536 X	9091	-0-	-79445	-0-	2209	9	7565	3	79	4	Y	1315	72
02	79968 X	8757	-0-	-71211	-0-	1447	9	7038	3	84	4	Y	1486	60
03	98921 X	11251	-0-	-87670	-0-	1635	9	9098	3	107	4	Y	1860	78
04	95730 X	12884	-0-	-82846	-0-	2046	9	10860	3	106	4	Y	1744	84
						1918	9							
REDWOOD UNIT 2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 287517														
COMPL. DATE 11/22/2015														
TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882														
11	10710 X	8598	-0-	-2112	-0-	6580	3	98	4	Y	1745	1745	0	95
12	11067 X	10425	-0-	-642	-0-	1920	9	8277	3	110	4	Y	1853	86
01	11067 X	7250	-0-	-3817	-0-	2038	9	5606	3	79	4	Y	1423	78
02	9772 X	8335	-0-	-1437	-0-	1565	9	6453	3	91	4	Y	1628	65
03	10416 X	10386	-0-	-30	-0-	1791	9	8126	3	109	4	Y	1955	82
04	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	2151	9	9495	3	107	4	Y	1817	88
						1999	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BIG PINEY 57-2-29															
WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
11	38100 X	63	-0-	-38037	-0-	2	3	61	9	Y	55	27	0	28	8
12	13051 X	87	-0-	-12964	-0-	3	3	84	9	Y	76	50	0	26	8
01	5115 X	100	-0-	-5015	-0-	3	3	97	9	Y	88	50	0	38	8
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	54	7	0	47	8
03	2790 X	114	-0-	-2676	-0-	3	3	111	9	Y	101	48	0	53	8
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	4	3	103	9	Y	94	52	0	42	8
KAYCEE 57-3-41															
WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10328 - 14586															
11	18600 X	17092	-0-	-1508	-0-	15952	3	78	4	Y	965	982	0	20	8
						1062	9								
12	20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	19108	3	101	4	Y	1364	1323	0	29	8
						1500	9								
01	27900 X	9337	-0-	-18563	-0-	8320	3	54	4	Y	875	818	0	21	8
						963	9								
02	25200 X	13166	-0-	-12034	-0-	11585	3	89	4	Y	1356	1347	0	42	8
						1492	9								
03	27900 X	12999	-0-	-14901	-0-	11514	3	78	4	Y	1279	1227	0	32	8
						1407	9								
04	20040 X	15081	-0-	-4959	-0-	13573	3	79	4	Y	1299	1300	0	26	8
						1429	9								
PRITCHETT STATE C19-22															
WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF. 11367 - 15039															
11	29220 X	26889	-0-	-2331	-0-	25463	3	1426	9	N	1296	1310	0	7	8
12	30194 X	26560	-0-	-3634	-0-	25066	3	1494	9	N	1358	1134	0	17	8
01	30194 X	24492	-0-	-5702	-0-	23089	3	1403	9	N	1275	1282	0	21	8
02	25452 X	23065	-0-	-2387	-0-	21643	3	1422	9	N	1293	1211	0	23	8
03	28179 X	27748	-0-	-431	-0-	26288	3	1460	9	N	1327	1368	0	19	8
04	26880 X	24151	-0-	-2729	-0-	22795	3	1356	9	N	1233	1211	0	14	8
TETON 56-2-26 UNIT D															
WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 11054 - 17912															
11	19477 X	19477	-0-	-0-	-0-	16412	3	3065	9	Y	2786	2742	0	18	8
12	19406 X	18501	-0-	-905	-0-	15542	3	2959	9	Y	2690	2684	0	21	8
01	19406 X	7910	-0-	-11496	-0-	6303	3	1607	9	Y	1461	1569	0	16	8
02	18172 X	13824	-0-	-4348	-0-	11021	3	2803	9	Y	2548	2511	0	32	8
03	20119 X	17701	-0-	-2418	-0-	14422	3	3279	9	Y	2981	2871	0	110	8
04	19470 X	17154	-0-	-2316	-0-	14123	3	3031	9	Y	2755	2673	0	83	8
CATCLAW UNIT 2-31															
WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10960 - 16598															
11	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	9360	2	93	4	Y	1569	1643	0	10	8
						1726	9								
12	11439 X	10513	-0-	-926	-0-	8892	2	84	4	Y	1397	1415	0	21	8
						1537	9								
01	11439 X	7589	-0-	-3850	-0-	6350	2	65	4	Y	1067	1011	0	20	8
						1174	9								
02	10444 X	7664	-0-	-2780	-0-	6304	2	70	4	Y	1173	1044	0	22	8
						1290	9								
03	11563 X	9542	-0-	-2021	-0-	7563	2	99	4	Y	1709	1600	0	26	8
						1880	9								
04	11190 X	8351	-0-	-2839	-0-	6942	2	77	4	Y	1211	1270	0	18	8
						1332	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287552	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10820	- 15166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3930 X	3540	-0-	-390	-0-	2845	2	24	4	Y	610	598	0	12	8	-0-
12	4619 X	2128	-0-	-2491	-0-	671	9									-0-
01	7006 X	4642	-0-	-2364	-0-	1138	2	34	4	Y	869	855	0	14	8	-0-
02	6328 X	5478	-0-	-850	-0-	956	9									-0-
03	7006 X	5939	-0-	-1067	-0-	3477	2	40	4	Y	1023	997	0	26	8	-0-
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	1125	9									-0-
						4262	2	42	4	Y	1067	1044	0	23	8	-0-
						1174	9									-0-
						4588	2	46	4	Y	1186	1159	0	27	8	-0-
						1305	9									-0-
						4599	2	41	4	Y	1044	1018	0	26	8	-0-
						1148	9									-0-
OCATILLA STATE 2-40				WELL #:	1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11262	- 16080	
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	49	4	1271	9	N	1155	1162	0	1	8	141
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	51	4	1315	9	N	1195	1077	0	2	8	257
01	1333 N	995	-0-	-338	-0-	38	4	957	9	N	870	899	0	3	8	225
02	1232 N	1199	-0-	-33	-0-	55	4	1144	9	N	1040	1070	0	3	8	192
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	53	4	1350	9	N	1227	1193	0	3	8	223
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	55	4	1364	9	N	1240	1130	0	3	8	330
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH	10453	PERF.	10863	- 15196	
11	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					-0-
12	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
01	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	569	2	1240	9	Y	1127	1098	0	29	8	-0-
MARINER 57-2-31				WELL #:	2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL	DEPTH	9567	PERF.	9888	- 14318	
*11	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	10639	3	2226	9	N	2024	1999	0	25	8	-0-
*12	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	15898	3	1756	9	N	1596	1546	0	50	8	-0-
*01	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	10235	3	1770	9	N	1609	1562	0	47	8	-0-
*02	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	14124	3	2079	9	N	1890	1827	0	63	8	-0-
*03	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	10317	3	1409	9	N	1281	1233	0	48	8	-0-
*04	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	12721	3	1903	9	N	1730	1672	0	58	8	-0-
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10645	- 20432	
11	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	13697	3	3622	9	N	3293	2871	0	422	8	-0-
12	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	14081	3	4278	9	N	3889	2860	0	1029	8	-0-
01	34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	29380	3	5426	9	N	4933	2886	0	2047	8	-0-
02	28714 X	28714	-0-	-0-	-0-	25633	3	3081	9	N	2801	2583	0	218	8	-0-
03	38865 X	38865	-0-	-0-	-0-	34825	3	4040	9	Y	3673	3289	0	384	8	-0-
04	38023 X	38023	-0-	-0-	-0-	34170	3	3853	9	Y	3503	3223	0	280	8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL	DEPTH	10214	PERF.	10442	- 18138	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)												//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 020528																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
BEAVER 57-1-16 UNIT												WELL #: 1H				RRCID -> 287737				COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 1H RRCID -> 287790														
ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10800 X	10776	-0-	-24	-0-	9398	3	48	4	Y	1209	1240	0	344
12	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	1330	9							
01	10478 X	6928	-0-	-3550	-0-	10628	3	52	4	Y	1308	1239	0	413
02	10052 X	7578	-0-	-2474	-0-	1439	9							
03	12121 X	7559	-0-	-4562	-0-	6124	3	28	4	Y	705	840	0	278
04	11730 X	7468	-0-	-4262	-0-	776	9							
						6686	3	31	4	Y	783	923	0	138
						861	9							
						6742	3	32	4	Y	714	753	0	94
						785	9					5	8	
						6458	3	44	4	Y	878	798	0	164
						966	9					10	8	
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287794														
COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937														
11	3420 X	2089	-0-	-1331	-0-	1744	3	345	9	N	314	301	0	-0-
12	3534 X	2793	-0-	-741	-0-	2219	3	574	9	N	522	502	0	-0-
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	3934	3	506	9	N	460	434	0	-0-
02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6634	3	446	9	N	405	358	0	-0-
03	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7317	3	569	9	N	517	394	0	-0-
04	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	13618	3	549	9	N	499	405	0	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287898														
COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359														
11	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	20368	3	3082	9	N	2802	2780	0	-0-
12	18755 X	81	-0-	-18674	-0-	2	3	79	9	N	72	34	0	-0-
01	26939 X	620	-0-	-26319	-0-	31	3	589	9	N	535	497	0	-0-
02	24332 X	2948	-0-	-21384	-0-	2590	3	358	9	N	325	299	0	-0-
03	26939 X	1526	-0-	-25413	-0-	1157	3	369	9	N	335	310	0	-0-
04	23460 X	627	-0-	-22833	-0-	379	3	248	9	N	225	159	0	-0-
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287899														
COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146														
11	27702 X	27702	-0-	-0-	-0-	22683	3	5019	9	N	4563	4524	0	-0-
12	26723 X	26723	-0-	-0-	-0-	22545	3	4178	9	N	3798	3757	0	-0-
01	33449 X	18564	-0-	-14885	-0-	15440	3	3124	9	N	2840	2780	0	-0-
02	30212 X	13106	-0-	-17106	-0-	10720	3	2386	9	N	2169	2104	0	-0-
03	33449 X	14912	-0-	-18537	-0-	12584	3	2328	9	N	2116	2055	0	-0-
04	27690 X	13188	-0-	-14502	-0-	11264	3	1924	9	N	1749	1693	0	-0-
TARANTULA HAWK 2-40 B														
WELL #: 2H RRCID -> 288040														
COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786														
11	11850 X	2477	-0-	-9373	-0-	1662	3	815	9	N	741	724	0	-0-
12	12245 X	1735	-0-	-10510	-0-	1304	3	431	9	N	392	351	0	-0-
01	12245 X	4883	-0-	-7362	-0-	4531	3	352	9	N	320	285	0	-0-
02	7140 X	3873	-0-	-3267	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03	3627 X	238	-0-	-3389	-0-	127	3	111	9	N	101	82	0	-0-
04	4740 X	3149	-0-	-1591	-0-	2958	3	191	9	N	174	157	0	-0-
TARANTULA HAWK 2-40 A														
WELL #: 1H RRCID -> 288042														
COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905														
11	2430 X	196	-0-	-2234	-0-	58	3	138	9	N	125	88	0	-0-
12	2511 X	281	-0-	-2230	-0-	248	3	33	9	N	30	1	0	-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	17	2	0	-0-
02	3304 X	14	-0-	-3290	-0-	3	3	11	9	N	10	5	0	-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	68	3	213	9	N	194	183	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	32134 X	32134	-0-	-0-	-0-	29963	3	2171	9	N	1974	1961	0	-0-
12	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	18044	3	2301	9	Y	2092	2075	0	-0-
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	9431	3	1975	9	Y	1795	1769	0	-0-
02	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	250	1	5710	3	Y	1784	1756	0	-0-
						1962	9							
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	454	1	8454	3	Y	1533	1472	0	-0-
						1686	9							
04	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	522	1	9429	3	Y	2083	2022	0	-0-
						2291	9							
THREADFIN 57-1-38 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118														
11	49435 X	49435	-0-	-0-	-0-	44664	3	4771	9	N	4337	4304	0	-0-
12	89827 X	89827	-0-	-0-	-0-	83257	3	6570	9	N	5973	5926	0	-0-
01	112854 X	112854	-0-	-0-	-0-	107930	3	4924	9	N	4476	4400	0	-0-
02	94380 X	94380	-0-	-0-	-0-	89749	3	4631	9	N	4210	4138	0	-0-
03	121525 X	121525	-0-	-0-	-0-	113528	3	7997	9	Y	7270	7196	0	-0-
04	137302 X	137302	-0-	-0-	-0-	126061	3	11241	9	Y	10219	10146	0	-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620														
11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	6702	3	1471	9	N	1337	1324	0	-0-
12	42076 X	42076	-0-	-0-	-0-	38029	3	4047	9	N	3679	3631	0	-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	15	3	209	9	N	190	174	0	-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	44	3	628	9	N	571	538	0	-0-
03	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	11211	3	2572	9	Y	2338	2264	0	-0-
04	26317 X	26317	-0-	-0-	-0-	22808	3	3509	9	Y	3190	3095	0	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	8	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	8	-0-
BLUEGILL 57-1-38 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943														
11	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	7732	3	2285	9	N	2077	2052	0	-0-
12	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	33537	3	4319	9	N	3926	3891	0	-0-
01	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	17035	3	2272	9	N	2065	2013	0	-0-
02	29480 X	29480	-0-	-0-	-0-	26496	3	2984	9	N	2713	2659	0	-0-
03	42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	38477	3	4481	9	Y	4074	4003	0	-0-
04	41623 X	41623	-0-	-0-	-0-	37385	3	4238	9	Y	3853	3790	0	-0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942														
11	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BOXWOOD 55-1-12 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288341	COMPL.	DATE 08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.11909	-	18768
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	15840 X	15541	-0-	-299	-0-	11897	3	3644	9	N	3313	3243	0	70	8
12	15934 X	11203	-0-	-4731	-0-	9164	3	2039	9	N	1854	1731	0	123	8
01	15934 X	12295	-0-	-3639	-0-	10463	3	1832	9	N	1665	1464	0	201	8
02	14504 X	8833	-0-	-5671	-0-	7549	3	1284	9	N	1167	1145	0	22	8
03	16058 X	11031	-0-	-5027	-0-	8632	3	2399	9	N	2181	2148	0	33	8
04	15540 X	12061	-0-	-3479	-0-	9561	3	2500	9	N	2273	2158	0	115	8
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	16H	RRCID ->	288453	COMPL.	DATE 10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.13150	-	20342
11	12480 X	11369	-0-	-1111	-0-	9016	3	2353	9	N	2139	2132	0	7	8
12	12896 X	12515	-0-	-381	-0-	9973	3	2542	9	N	2311	2300	0	11	8
01	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	12384	3	2393	9	N	2175	2163	0	12	8
02	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	26777	3	2464	9	N	2240	2231	0	9	8
03	27060 X	27060	-0-	-0-	-0-	24751	3	2309	9	N	2099	2085	0	14	8
04	27462 X	27462	-0-	-0-	-0-	25131	3	2331	9	N	2119	2107	0	12	8
TREME 55-1-32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288473	COMPL.	DATE 06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.11249	-	20972
11	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-					Y	546	533	0	8	8
12	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	612	596	0	13	8
01	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	454	445	0	10	8
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	2183	3	3391	9	Y	3083	3096	0	4	8
03	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	6989	3	2918	9	Y	2653	2648	0	5	8
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	277	3	3978	9	Y	3616	3610	0	6	8
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	288539	COMPL.	DATE 06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.11681	-	21048
11	38340 X	35843	-0-	-2497	-0-	32078	3	3765	9	N	3423	3355	0	68	8
12	39618 X	33314	-0-	-6304	-0-	29578	3	3736	9	N	3396	3300	0	96	8
01	50327 X	50327	-0-	-0-	-0-	46642	3	3685	9	N	3350	3202	0	148	8
02	44084 X	44084	-0-	-0-	-0-	40969	3	3115	9	N	2832	2812	0	20	8
03	37045 X	34220	-0-	-2825	-0-	31263	3	2957	9	N	2688	2658	0	30	8
04	38340 X	25818	-0-	-12522	-0-	22362	3	3456	9	N	3142	3026	0	116	8
BOXWOOD 55-1-12 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	288581	COMPL.	DATE 08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.12729	-	19275
11	16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	14881	3	1451	9	N	1319	1313	0	6	8
12	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	21157	3	1885	9	N	1714	1703	0	11	8
01	27909 X	27909	-0-	-0-	-0-	24424	3	3485	9	N	3168	3157	0	11	8
02	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	14919	3	1185	9	N	1077	1070	0	7	8
03	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	14515	3	1245	9	N	1132	1120	0	12	8
04	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	12606	3	1111	9	N	1010	1002	0	8	8
BOXWOOD 55-1-12 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	288600	COMPL.	DATE 08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.12184	-	18703
11	22354 X	22354	-0-	-0-	-0-	19945	3	2409	9	N	2190	2179	0	11	8
12	24868 X	24868	-0-	-0-	-0-	22246	3	2622	9	N	2384	2368	0	16	8
01	30914 X	30914	-0-	-0-	-0-	27025	3	3889	9	N	3535	3517	0	18	8
02	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	19633	3	2396	9	N	2178	2166	0	12	8
03	21087 X	21087	-0-	-0-	-0-	18861	3	2226	9	N	2024	2004	0	20	8
04	23193 X	23193	-0-	-0-	-0-	20498	3	2695	9	N	2450	2430	0	20	8
THRESHER 55-1-12 UNIT A				WELL #:	14H	RRCID ->	288616	COMPL.	DATE 06/20/2023	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.13250	-	20267
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 288617														
COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	23694 X	23694	-0-	-0-	-0-	19063	3	4631	9	N	4210	4193	0	-0-
12	27224 X	27224	-0-	-0-	-0-	22452	3	4772	9	N	4338	4313	0	-0-
01	24149 X	16266	-0-	-7883	-0-	12958	3	3308	9	N	3007	2985	0	-0-
02	22120 X	19944	-0-	-2176	-0-	15673	3	4271	9	N	3883	3862	0	-0-
03	27218 X	18786	-0-	-8432	-0-	14816	3	3970	9	N	3609	3579	0	-0-
04	26340 X	20970	-0-	-5370	-0-	16464	3	4506	9	N	4096	4069	0	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288638														
COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821														
11	14400 X	11636	-0-	-2764	-0-	9506	3	2130	9	N	1936	1921	0	-0-
12	22227 X	7375	-0-	-14852	-0-	5850	3	1525	9	N	1386	1372	0	-0-
01	22227 X	6814	-0-	-15413	-0-	5592	3	1222	9	N	1111	1100	0	-0-
02	20076 X	9994	-0-	-10082	-0-	8524	3	1470	9	N	1336	1321	0	-0-
03	12741 X	9296	-0-	-3445	-0-	7508	3	1788	9	N	1625	1603	0	-0-
04	11640 X	9755	-0-	-1885	-0-	7949	3	1806	9	N	1642	1622	0	-0-
REFRIED 34-187 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288698														
COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556														
11	17550 X	14537	-0-	-3013	-0-	11027	3	3510	9	Y	3191	3149	0	27
12	18135 X	14982	-0-	-3153	-0-	12240	3	2742	9	Y	2493	2455	0	18
01	16957 X	8552	-0-	-8405	-0-	5619	3	2933	9	Y	2666	2563	0	33
02	15316 X	-0-	-0-	-15316	-0-	-	-	-	-	Y	2328	2268	0	59
03	19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	14538	3	5297	9	Y	4815	4581	0	77
04	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	11719	3	4545	9	Y	4132	4017	0	99
ROAD RUNNER 34-180 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288799														
COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731														
11	30750 X	28759	-0-	-1991	-0-	24320	3	4439	9	Y	4035	3940	0	35
12	31775 X	26073	-0-	-5702	-0-	21573	3	4500	9	Y	4091	4043	0	30
01	29047 X	23400	-0-	-5647	-0-	19873	3	3527	9	Y	3206	3116	0	40
02	26852 X	26449	-0-	-403	-0-	22367	3	4082	9	Y	3711	3612	0	94
03	29729 X	23544	-0-	-6185	-0-	19413	3	4131	9	Y	3755	3591	0	59
04	28770 X	21036	-0-	-7734	-0-	15974	3	5062	9	Y	4602	4460	0	111
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 13H RRCID -> 288919														
COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290														
11	24930 X	21883	-0-	-3047	-0-	17910	3	3973	9	N	3612	3597	0	-0-
12	25761 X	23422	-0-	-2339	-0-	19264	3	4158	9	N	3780	3757	0	-0-
01	25761 X	7356	-0-	-18405	-0-	4113	3	3243	9	N	2948	2929	0	-0-
02	23268 X	21297	-0-	-1971	-0-	17401	3	3896	9	N	3542	3524	0	-0-
03	25761 X	21440	-0-	-4321	-0-	17545	3	3895	9	N	3541	3514	0	-0-
04	22680 X	21919	-0-	-761	-0-	17704	3	4215	9	N	3832	3809	0	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288962														
COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505														
11	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	12509	3	3191	9	Y	2901	2875	0	-0-
12	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	12109	3	3208	9	Y	2916	2878	0	-0-
01	15717 X	12687	-0-	-3030	-0-	9759	3	2928	9	Y	2662	2620	0	-0-
02	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	10309	3	2915	9	Y	2650	2620	0	-0-
03	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	10678	3	3636	9	Y	3305	3260	0	-0-
04	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	10964	3	3268	9	Y	2971	2933	0	-0-
HERON 54-2-4 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289101														
COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068														
11	35460 X	33610	-0-	-1850	-0-	25763	3	7847	9	Y	7134	7107	0	-0-
12	36952 X	34782	-0-	-2170	-0-	26709	3	8073	9	Y	7339	7302	0	-0-
01	37479 X	32435	-0-	-5044	-0-	24485	3	7950	9	Y	7227	7193	0	-0-
02	33852 X	29190	-0-	-4662	-0-	22056	3	7134	9	Y	6485	6466	0	-0-
03	37479 X	28271	-0-	-9208	-0-	20877	3	7394	9	Y	6722	6691	0	-0-
04	33660 X	27724	-0-	-5936	-0-	19698	3	8026	9	Y	7296	7266	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 289185					COMPL. DATE 10/30/2019					TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
11	28380	X	24155	-0-		-4225	-0-			19825	3	4330	9	N			3936		3916	0		20	8	-0-										
12	30909	X	30909	-0-		-0-	-0-			25952	3	4957	9	N			4506		4472	0		34	8	-0-										
01	29326	X	24318	-0-		-5008	-0-			20126	3	4192	9	N			3811		3779	0		32	8	-0-										
02	26509	X	26509	-0-		-0-	-0-			22284	3	4225	9	N			3841		3817	0		24	8	-0-										
03	30907	X	25491	-0-		-5416	-0-			21267	3	4224	9	N			3840		3804	0		36	8	-0-										
04	29910	X	21315	-0-		-8595	-0-			17729	3	3586	9	N			3260		3236	0		24	8	-0-										
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 289191					COMPL. DATE 11/03/2019					TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735				
11	30670	X	30670	-0-		-0-	-0-			23198	3	7472	9	N			6793		6768	0		25	8	-0-										
12	32310	X	32310	-0-		-0-	-0-			24547	3	7763	9	N			7057		7019	0		38	8	-0-										
01	28213	X	28213	-0-		-0-	-0-			21010	3	7203	9	N			6548		6508	0		40	8	-0-										
02	28447	X	28447	-0-		-0-	-0-			21553	3	6894	9	N			6267		6239	0		28	8	-0-										
03	31189	X	31189	-0-		-0-	-0-			23811	3	7378	9	N			6707		6661	0		46	8	-0-										
04	29553	X	29553	-0-		-0-	-0-			22753	3	6800	9	N			6182		6148	0		34	8	-0-										
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 289204					COMPL. DATE 11/06/2019					TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274				
11	2100	X	-0-	-0-		-2100	-0-							N			-0-							-0-										
12	589	X	-0-	-0-		-589	-0-							N			-0-							-0-										
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N			-0-							-0-										
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N			-0-							-0-										
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N			-0-							-0-										
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N			-0-							-0-										
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 6H					RRCID -> 289220					COMPL. DATE 10/30/2019					TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079				
11	22233	X	22233	-0-		-0-	-0-			17082	3	5151	9	N			4683		4663	0		20	8	-0-										
12	23136	X	23136	-0-		-0-	-0-			17717	3	5419	9	N			4926		4897	0		29	8	-0-										
01	21607	X	20423	-0-		-1184	-0-			15244	3	5179	9	N			4708		4677	0		31	8	-0-										
02	20748	X	20339	-0-		-409	-0-			15484	3	4855	9	N			4414		4393	0		21	8	-0-										
03	22971	X	21478	-0-		-1493	-0-			16225	3	5253	9	N			4775		4740	0		35	8	-0-										
04	22230	X	19043	-0-		-3187	-0-			14420	3	4623	9	N			4203		4179	0		24	8	-0-										
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 5H					RRCID -> 289237					COMPL. DATE 10/30/2019					TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764				
11	5820	X	5617	-0-		-203	-0-			3876	3	1741	9	N			1583		1573	0		10	8	-0-										
12	6231	X	6022	-0-		-209	-0-			4008	3	2014	9	N			1831		1817	0		14	8	-0-										
01	6231	X	6049	-0-		-182	-0-			4388	3	1661	9	N			1510		1495	0		15	8	-0-										
02	5628	X	5127	-0-		-501	-0-			3588	3	1539	9	N			1399		1388	0		11	8	-0-										
03	6014	X	5618	-0-		-396	-0-			4121	3	1497	9	N			1361		1344	0		17	8	-0-										
04	5850	X	5202	-0-		-648	-0-			3754	3	1448	9	N			1316		1304	0		12	8	-0-										
HICKORY 55-2-1 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289334					COMPL. DATE 11/03/2019					TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006				
11	26580	X	26256	-0-		-324	-0-			21935	3	4321	9	N			3928		3908	0		20	8	-0-										
12	28303	X	27568	-0-		-735	-0-			23043	3	4525	9	N			4114		4083	0		31	8	-0-										
01	28303	X	24408	-0-		-3895	-0-			20104	3	4304	9	N			3913		3880	0		33	8	-0-										
02	25564	X	24144	-0-		-1420	-0-			20138	3	4006	9	N			3642		3618	0		24	8	-0-										
03	27559	X	25447	-0-		-2112	-0-			21189	3	4258	9	N			3871		3834	0		37	8	-0-										
04	26670	X	23981	-0-		-2689	-0-			19965	3	4016	9	N			3651		3622	0		29	8	-0-										
THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 289385					COMPL. DATE 11/30/2019					TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048				
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N			-0-							-0-										
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N			-0-							-0-										
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N			-0-							-0-										
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							N			-0-							-0-										
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-							-0-										
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-							-0-										

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
THREADFIN 57-1-38 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289386					COMPL. DATE 11/30/2019					TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
11	45882 X	45882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41001	3	4881	9	N	4437	4401	0	36	8	-0-	-0-	-0-													
12	58358 X	58358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53313	3	5045	9	N	4586	4542	0	44	8	-0-	-0-	-0-													
01	49729 X	49729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46976	3	2753	9	N	2503	2437	0	66	8	-0-	-0-	-0-													
02	42631 X	42631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39290	3	3341	9	N	3037	2970	0	67	8	-0-	-0-	-0-													
03	51484 X	51484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46523	3	4961	9	Y	4510	4451	0	59	8	-0-	-0-	-0-													
04	52785 X	52785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46040	3	6745	9	Y	6132	6058	0	74	8	-0-	-0-	-0-													
ARCHER 56-2-5															WELL #: 2H					RRCID -> 289587					COMPL. DATE 12/31/2019					TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877				
11	17490 X	13431	-0-	-4059	-0-	-0-	-0-		10657	3	2774	9	N	2522	2341	0	181	8	-0-	-0-	-0-													
12	38038 X	38038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34118	3	3920	9	N	3564	2968	0	596	8	-0-	-0-	-0-													
01	46370 X	46370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42381	3	3989	9	N	3626	2735	0	891	8	-0-	-0-	-0-													
02	42362 X	42362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39599	3	2763	9	N	2512	2399	0	113	8	-0-	-0-	-0-													
03	55985 X	55985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		52578	3	3407	9	N	3097	2913	0	184	8	-0-	-0-	-0-													
04	51878 X	51878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48812	3	3066	9	N	2787	2653	0	134	8	-0-	-0-	-0-													
MOON STATE 55-3-5 UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 289591					COMPL. DATE 01/24/2020					TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690				
11	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10613	3	1670	9	N	1518	1510	0	8	8	-0-	-0-	-0-													
12	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11654	3	1625	9	N	1477	1465	0	12	8	-0-	-0-	-0-													
01	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9969	3	2133	9	N	1939	1922	0	17	8	-0-	-0-	-0-													
02	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8517	3	1858	9	N	1689	1671	0	18	8	-0-	-0-	-0-													
03	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7940	3	1196	9	N	1087	1073	0	14	8	-0-	-0-	-0-													
04	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8648	3	3438	9	N	3125	3109	0	16	8	-0-	-0-	-0-													
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 289595					COMPL. DATE 01/31/2020					TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161				
11	27048 X	27048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23175	3	3873	9	N	3521	3493	0	28	8	-0-	-0-	-0-													
12	28241 X	27301	-0-	-940	-0-	-0-	-0-		23299	3	4002	9	N	3638	3605	0	33	8	-0-	-0-	-0-													
01	32271 X	28716	-0-	-3555	-0-	-0-	-0-		24460	3	4256	9	N	3869	3810	0	59	8	-0-	-0-	-0-													
02	29148 X	22817	-0-	-6331	-0-	-0-	-0-		19211	3	3606	9	N	3278	3222	0	56	8	-0-	-0-	-0-													
03	32271 X	20645	-0-	-11626	-0-	-0-	-0-		17704	3	2941	9	N	2674	2634	0	40	8	-0-	-0-	-0-													
04	27780 X	19767	-0-	-8013	-0-	-0-	-0-		17050	3	2717	9	N	2470	2423	0	47	8	-0-	-0-	-0-													
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 289611					COMPL. DATE 01/31/2020					TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369				
11	17550 X	17215	-0-	-335	-0-	-0-	-0-		14756	3	2459	9	N	2235	2224	0	11	8	-0-	-0-	-0-													
12	18135 X	17085	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-		14695	3	2390	9	N	2173	2158	0	15	8	-0-	-0-	-0-													
01	18786 X	17342	-0-	-1444	-0-	-0-	-0-		14852	3	2490	9	N	2264	2239	0	25	8	-0-	-0-	-0-													
02	16968 X	15231	-0-	-1737	-0-	-0-	-0-		13078	3	2153	9	N	1957	1936	0	21	8	-0-	-0-	-0-													
03	18786 X	12092	-0-	-6694	-0-	-0-	-0-		10538	3	1554	9	N	1413	1392	0	21	8	-0-	-0-	-0-													
04	17220 X	14921	-0-	-2299	-0-	-0-	-0-		11067	3	3854	9	N	3504	3481	0	23	8	-0-	-0-	-0-													
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															WELL #: 4H					RRCID -> 289612					COMPL. DATE 02/27/2020					TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738				
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B															WELL #: 5H					RRCID -> 289617					COMPL. DATE 02/20/2020					TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	-0-	-0-													

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289636														
COMPL. DATE 01/25/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	52530 X	43547	-0-	-8983	-0-	40706 3	2841 9	N	2583	2551 0	32 8	-0-		
12	51956 X	47275	-0-	-4681	-0-	44282 3	2993 9	N	2721	2675 0	46 8	-0-		
01	51956 X	42030	-0-	-9926	-0-	39241 3	2789 9	N	2535	2470 0	65 8	-0-		
02	46928 X	41064	-0-	-5864	-0-	38289 3	2775 9	N	2523	2443 0	80 8	-0-		
03	49104 X	38932	-0-	-10172	-0-	36324 3	2608 9	N	2371	2307 0	64 8	-0-		
04	45750 X	40845	-0-	-4905	-0-	37963 3	2882 9	N	2620	2550 0	70 8	-0-		
MOON STATE 55-3-5 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289673														
COMPL. DATE 01/31/2020														
TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894														
11	11880 X	11188	-0-	-692	-0-	9220 3	1968 9	N	1789	1780 0	9 8	-0-		
12	12276 X	11000	-0-	-1276	-0-	9124 3	1876 9	N	1705	1694 0	11 8	-0-		
01	13516 X	9678	-0-	-3838	-0-	7861 3	1817 9	N	1652	1634 0	18 8	-0-		
02	12208 X	8678	-0-	-3530	-0-	7179 3	1499 9	N	1363	1345 0	18 8	-0-		
03	13516 X	7213	-0-	-6303	-0-	5847 3	1366 9	N	1242	1228 0	14 8	-0-		
04	11190 X	8249	-0-	-2941	-0-	6639 3	1610 9	N	1464	1449 0	15 8	-0-		
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 289674														
COMPL. DATE 03/02/2020														
TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762														
11	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	14849 3	3585 9	N	3259	3183 0	76 8	-0-		
12	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	15109 3	3716 9	N	3378	3277 0	101 8	-0-		
01	15872 X	14996	-0-	-876	-0-	11765 3	3231 9	N	2937	2801 0	136 8	-0-		
02	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	12049 3	3192 9	N	2902	2883 0	19 8	-0-		
03	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	13214 3	3401 9	N	3092	3060 0	32 8	-0-		
04	15360 X	15028	-0-	-332	-0-	11686 3	3342 9	N	3038	2917 0	121 8	-0-		
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 289702														
COMPL. DATE 02/21/2020														
TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799														
11	21420 X	17862	-0-	-3558	-0-	14462 3	3400 9	Y	3091	3024 0	67 8	-0-		
12	22134 X	16979	-0-	-5155	-0-	13544 3	3435 9	Y	3123	3033 0	90 8	-0-		
01	22134 X	13580	-0-	-8554	-0-	10519 3	3061 9	Y	2783	2654 0	129 8	-0-		
02	18004 X	11514	-0-	-6490	-0-	9068 3	2446 9	Y	2224	2206 0	18 8	-0-		
03	19933 X	12130	-0-	-7803	-0-	9594 3	2536 9	Y	2305	2274 0	31 8	-0-		
04	17850 X	11113	-0-	-6737	-0-	8615 3	2498 9	Y	2271	2148 0	123 8	-0-		
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 289704														
COMPL. DATE 02/27/2020														
TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334														
11	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	12526 3	3529 9	N	3208	3058 0	150 8	-0-		
12	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	11316 3	2962 9	N	2693	2563 0	130 8	-0-		
01	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	10118 3	2989 9	N	2717	2569 0	148 8	-0-		
02	14252 X	13426	-0-	-826	-0-	10794 3	2632 9	N	2393	2375 0	18 8	-0-		
03	15779 X	14177	-0-	-1602	-0-	11423 3	2754 9	N	2504	2475 0	29 8	-0-		
04	15270 X	13130	-0-	-2140	-0-	10268 3	2862 9	N	2602	2494 0	108 8	-0-		
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 289722														
COMPL. DATE 10/28/2022														
TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356														
11	21180 X	17833	-0-	-3347	-0-	13950 3	3883 9	N	3530	3499 0	31 8	-0-		
12	21886 X	19371	-0-	-2515	-0-	15292 3	4079 9	N	3708	3664 0	44 8	-0-		
01	21886 X	17905	-0-	-3981	-0-	14172 3	3733 9	N	3394	3323 0	71 8	-0-		
02	18984 X	16210	-0-	-2774	-0-	12965 3	3245 9	N	2950	2941 0	9 8	-0-		
03	20026 X	18914	-0-	-1112	-0-	15094 3	3820 9	N	3473	3458 0	15 8	-0-		
04	18750 X	17113	-0-	-1637	-0-	13098 3	4015 9	N	3650	3595 0	55 8	-0-		
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 289779														
COMPL. DATE 11/15/2019														
TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262														
11	16320 X	10087	-0-	-6233	-0-	8812 3	1275 9	N	1159	1148 0	11 8	-0-		
12	15066 X	12799	-0-	-2267	-0-	11260 3	1539 9	N	1399	1382 0	17 8	-0-		
01	14942 X	11028	-0-	-3914	-0-	9672 3	1356 9	N	1233	1217 0	16 8	-0-		
02	12152 X	10201	-0-	-1951	-0-	8734 3	1467 9	N	1334	1322 0	12 8	-0-		
03	12803 X	11076	-0-	-1727	-0-	9471 3	1605 9	N	1459	1435 0	24 8	-0-		
04	12390 X	12266	-0-	-124	-0-	10139 3	2127 9	N	1934	1915 0	19 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
LONGHORN 55-1-30 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 289796																
COMPL. DATE 12/03/2019															TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14820 X	11479	-0-	-3341	-0-	9697	3	1782	9	N	1620	1610	0	10 8	-0-	
12	15314 X	12396	-0-	-2918	-0-	10481	3	1915	9	N	1741	1726	0	15 8	-0-	
01	12183 X	9081	-0-	-3102	-0-	7463	3	1618	9	N	1471	1457	0	14 8	-0-	
02	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	9195	3	1894	9	N	1722	1711	0	11 8	-0-	
03	12400 X	11300	-0-	-1100	-0-	9432	3	1868	9	N	1698	1682	0	16 8	-0-	
04	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	11290	3	1823	9	N	1657	1645	0	12 8	-0-	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A															WELL #: 2H RRCID -> 289829	
COMPL. DATE 12/16/2019															TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382	
11	20250 X	17402	-0-	-2848	-0-	14848	3	2554	9	Y	2322	2300	0	22 8	-0-	
12	20987 X	16187	-0-	-4800	-0-	13835	3	2352	9	Y	2138	2117	0	21 8	-0-	
01	20987 X	16479	-0-	-4508	-0-	13951	3	2528	9	Y	2298	2265	0	33 8	-0-	
02	31500 X	14687	-0-	-16813	-0-	12714	3	1973	9	Y	1794	1752	0	42 8	-0-	
03	34875 X	14290	-0-	-20585	-0-	12354	3	1936	9	Y	1760	1716	0	44 8	-0-	
04	17400 X	13884	-0-	-3516	-0-	11999	3	1885	9	Y	1714	1661	0	53 8	-0-	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A															WELL #: 4H RRCID -> 289858	
COMPL. DATE 12/16/2019															TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280	
11	19200 X	16327	-0-	-2873	-0-	13873	3	2454	9	Y	2231	2219	0	12 8	-0-	
12	20460 X	16133	-0-	-4327	-0-	13709	3	2424	9	Y	2204	2189	0	15 8	-0-	
01	20460 X	12474	-0-	-7986	-0-	10404	3	2070	9	Y	1882	1859	0	23 8	-0-	
02	18480 X	15231	-0-	-3249	-0-	13057	3	2174	9	Y	1976	1947	0	29 8	-0-	
03	19623 X	15603	-0-	-4020	-0-	13338	3	2265	9	Y	2059	2032	0	27 8	-0-	
04	16320 X	14692	-0-	-1628	-0-	12491	3	2201	9	Y	2001	1976	0	25 8	-0-	
EBONY 55-1-40 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 289894	
COMPL. DATE 03/12/2020															TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161	
11	20580 X	3797	-0-	-16783	-0-	203	3	3594	9	N	3267	3256	0	11 8	-0-	
12	21266 X	20242	-0-	-1024	-0-	16751	3	3491	9	N	3174	3159	0	15 8	-0-	
01	21266 X	15697	-0-	-5569	-0-	12811	3	2886	9	N	2624	2611	0	13 8	-0-	
02	19068 X	16426	-0-	-2642	-0-	13108	3	3318	9	N	3016	3006	0	10 8	-0-	
03	19840 X	17509	-0-	-2331	-0-	14130	3	3379	9	Y	3072	3053	0	19 8	-0-	
04	19590 X	14562	-0-	-5028	-0-	11649	3	2913	9	Y	2648	2635	0	13 8	-0-	
SPRUCE 56-2-13 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 289938	
COMPL. DATE 11/14/2019															TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916	
11	29760 X	18666	-0-	-11094	-0-	15333	3	3333	9	N	3030	3014	0	16 8	-0-	
12	25916 X	19299	-0-	-6617	-0-	15827	3	3472	9	N	3156	3136	0	20 8	-0-	
01	20088 X	17878	-0-	-2210	-0-	14544	3	3334	9	N	3031	2998	0	33 8	-0-	
02	18004 X	16061	-0-	-1943	-0-	13311	3	2750	9	N	2500	2450	0	50 8	-0-	
03	19313 X	18740	-0-	-573	-0-	15429	3	3311	9	N	3010	2900	0	110 8	-0-	
04	18690 X	17420	-0-	-1270	-0-	14323	3	3097	9	N	2815	2735	0	80 8	-0-	
HAWTHORN 55-1-23 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 289972	
COMPL. DATE 03/01/2020															TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617	
11	25320 X	16436	-0-	-8884	-0-	13743	3	2693	9	Y	2448	2398	0	50 8	-0-	
12	27373 X	18314	-0-	-9059	-0-	14817	3	3497	9	Y	3179	3114	0	65 8	-0-	
01	22661 X	15830	-0-	-6831	-0-	12314	3	3516	9	Y	3196	3087	0	109 8	-0-	
02	16744 X	14822	-0-	-1922	-0-	11731	3	3091	9	Y	2810	2795	0	15 8	-0-	
03	18538 X	17554	-0-	-984	-0-	15826	3	1728	9	Y	1571	1553	0	18 8	-0-	
04	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	14937	3	3775	9	Y	3432	3335	0	97 8	-0-	
SABINE PASS 53-4-4 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 289993	
COMPL. DATE 09/03/2019															TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911	
11	14070 X	12307	-0-	-1763	-0-	9553	3	2754	9	N	2504	2496	0	8 8	-0-	
12	14074 X	11368	-0-	-2706	-0-	8773	3	2595	9	N	2359	2341	0	18 8	-0-	
01	14074 X	11166	-0-	-2908	-0-	8738	3	2428	9	N	2207	2180	0	27 8	-0-	
02	11480 X	9693	-0-	-1787	-0-	7482	3	2211	9	N	2010	1987	0	23 8	-0-	
03	12710 X	10810	-0-	-1900	-0-	8417	3	2393	9	N	2175	2155	0	20 8	-0-	
04	12300 X	10141	-0-	-2159	-0-	7838	3	2303	9	N	2094	2079	0	15 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	290006	COMPL.	DATE 03/21/2020	TOTAL	DEPTH 11535	PERF.11977	- 22209		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	34521 X	34521	-0-	-0-	-0-	30001	3	4520	9	Y	4109	4089	0	20	8
12	24189 X	24189	-0-	-0-	-0-	21681	3	2508	9	Y	2280	2255	0	25	8
01	37236 X	37236	-0-	-0-	-0-	30842	3	6394	9	Y	5813	5777	0	36	8
02	39396 X	26093	-0-	-13303	-0-	21044	3	5049	9	Y	4590	4568	0	22	8
03	36921 X	32020	-0-	-4901	-0-	26518	3	5502	9	Y	5002	4965	0	37	8
04	36030 X	30942	-0-	-5088	-0-	26060	3	4882	9	Y	4438	4410	0	28	8
MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290045	COMPL.	DATE 01/24/2020	TOTAL	DEPTH 10620	PERF.10860	- 18542		
11	27600 X	23955	-0-	-3645	-0-	19540	3	4415	9	N	4014	3981	0	33	8
12	27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	22955	3	4766	9	N	4333	4290	0	43	8
01	27249 X	23397	-0-	-3852	-0-	19139	3	4258	9	N	3871	3807	0	64	8
02	24612 X	23135	-0-	-1477	-0-	18511	3	4624	9	N	4204	4132	0	72	8
03	27714 X	21070	-0-	-6644	-0-	17269	3	3801	9	N	3455	3392	0	63	8
04	26820 X	20247	-0-	-6573	-0-	18395	3	1852	9	N	1684	1609	0	75	8
POPLAR 55-1-24 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290064	COMPL.	DATE 03/22/2020	TOTAL	DEPTH 11695	PERF.12000	- 22328		
11	24840 X	5427	-0-	-19413	-0-	480	3	4947	9	Y	4497	4434	0	63	8
12	25668 X	1982	-0-	-23686	-0-	183	3	1799	9	Y	1635	1578	0	57	8
01	25668 X	1692	-0-	-23976	-0-	144	3	1548	9	Y	1407	1271	0	136	8
02	5068 X	1055	-0-	-4013	-0-	90	3	965	9	Y	877	862	0	15	8
03	5611 X	849	-0-	-4762	-0-	75	3	774	9	Y	704	693	0	11	8
04	5430 X	1672	-0-	-3758	-0-	144	3	1528	9	Y	1389	1326	0	63	8
HEMLOCK 55-1-23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290066	COMPL.	DATE 03/09/2020	TOTAL	DEPTH 11432	PERF.11697	- 19376		
11	23610 X	23246	-0-	-364	-0-	20008	3	3238	9	Y	2944	2876	0	68	8
12	26009 X	24076	-0-	-1933	-0-	20803	3	3273	9	Y	2975	2877	0	98	8
01	26009 X	14336	-0-	-11673	-0-	11865	3	2471	9	Y	2246	2132	0	114	8
02	21616 X	19357	-0-	-2259	-0-	16350	3	3007	9	Y	2734	2714	0	20	8
03	23932 X	22001	-0-	-1931	-0-	18936	3	3065	9	Y	2786	2754	0	32	8
04	23160 X	19573	-0-	-3587	-0-	16782	3	2791	9	Y	2537	2415	0	122	8
HAWTHORN 55-1-23 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290067	COMPL.	DATE 03/01/2020	TOTAL	DEPTH 11582	PERF.11995	- 19685		
11	17790 X	15810	-0-	-1980	-0-	12721	3	3089	9	Y	2808	2796	0	12	8
12	20770 X	16509	-0-	-4261	-0-	13201	3	3308	9	Y	3007	2989	0	18	8
01	20770 X	12659	-0-	-8111	-0-	10125	3	2534	9	Y	2304	2287	0	17	8
02	18760 X	14400	-0-	-4360	-0-	11121	3	3279	9	Y	2981	2966	0	15	8
03	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	18381	3	3691	9	Y	3355	3330	0	25	8
04	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	18384	3	3636	9	Y	3305	3285	0	20	8
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290068	COMPL.	DATE 03/22/2020	TOTAL	DEPTH 11615	PERF.11858	- 21824		
11	32670 X	25337	-0-	-7333	-0-	20290	3	5047	9	Y	4588	4530	0	58	8
12	33759 X	22373	-0-	-11386	-0-	17663	3	4710	9	Y	4282	4200	0	82	8
01	33759 X	18340	-0-	-15419	-0-	13746	3	4594	9	Y	4176	4026	0	150	8
02	25144 X	17922	-0-	-7222	-0-	13225	3	4697	9	Y	4270	4247	0	23	8
03	26195 X	21146	-0-	-5049	-0-	16216	3	4930	9	Y	4482	4440	0	42	8
04	25350 X	20747	-0-	-4603	-0-	15931	3	4816	9	Y	4378	4251	0	127	8
HAWTHORN 55-1-23 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290104	COMPL.	DATE 03/01/2020	TOTAL	DEPTH 11409	PERF.11723	- 19413		
11	21480 X	18801	-0-	-2679	-0-	16207	3	2594	9	Y	2358	2298	0	60	8
12	21576 X	17066	-0-	-4510	-0-	14603	3	2463	9	Y	2239	2161	0	78	8
01	21576 X	16666	-0-	-4910	-0-	14205	3	2461	9	Y	2237	2115	0	122	8
02	18816 X	15537	-0-	-3279	-0-	13051	3	2486	9	Y	2260	2242	0	18	8
03	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	22395	3	2806	9	Y	2551	2521	0	30	8
04	22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	20130	3	2604	9	Y	2367	2251	0	116	8

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290109	COMPL.	DATE 05/08/2020	TOTAL	DEPTH 10646	PERF.11588	- 18904				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11	18360 X	16415	-0-	-1945	-0-	13653	3	2762	9	N	2511	2490	0	21 8	-0-		
12	22041 X	18584	-0-	-3457	-0-	15339	3	3245	9	N	2950	2918	0	32 8	-0-		
01	22196 X	19152	-0-	-3044	-0-	15116	3	4036	9	N	3669	3617	0	52 8	-0-		
02	20048 X	11588	-0-	-8460	-0-	9530	3	2058	9	N	1871	1828	0	43 8	-0-		
03	22196 X	13473	-0-	-8723	-0-	11024	3	2449	9	N	2226	2183	0	43 8	-0-		
04	18540 X	13019	-0-	-5521	-0-	10712	3	2307	9	N	2097	2052	0	45 8	-0-		
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290116	COMPL.	DATE 05/05/2020	TOTAL	DEPTH 10667	PERF.10756	- 18072				
11	9420 X	4896	-0-	-4524	-0-	3811	3	1085	9	N	986	972	0	14 8	-0-		
12	9765 X	6554	-0-	-3211	-0-	4959	3	1595	9	N	1450	1427	0	23 8	-0-		
01	12679 X	8992	-0-	-3687	-0-	7239	3	1753	9	N	1594	1546	0	48 8	-0-		
02	11452 X	3886	-0-	-7566	-0-	3135	3	751	9	N	683	655	0	28 8	-0-		
03	12679 X	7381	-0-	-5298	-0-	5861	3	1520	9	N	1382	1338	0	44 8	-0-		
04	8700 X	4508	-0-	-4192	-0-	3445	3	1063	9	N	966	933	0	33 8	-0-		
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290117	COMPL.	DATE 05/08/2020	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.11011	- 18327				
11	24390 X	18935	-0-	-5455	-0-	16586	3	2349	9	N	2135	2121	0	14 8	-0-		
12	25203 X	19845	-0-	-5358	-0-	17325	3	2520	9	N	2291	2272	0	19 8	-0-		
01	25203 X	17609	-0-	-7594	-0-	15270	3	2339	9	N	2126	2095	0	31 8	-0-		
02	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	17271	3	2407	9	N	2188	2154	0	34 8	-0-		
03	20243 X	18180	-0-	-2063	-0-	15903	3	2277	9	N	2070	2040	0	30 8	-0-		
04	19200 X	16681	-0-	-2519	-0-	14681	3	2000	9	N	1818	1792	0	26 8	-0-		
HEMLOCK 55-1-23 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290141	COMPL.	DATE 03/09/2020	TOTAL	DEPTH 11355	PERF.10975	- 19299				
11	24210 X	23707	-0-	-503	-0-	20749	3	2958	9	Y	2689	2605	0	84 8	-0-		
12	29822 X	23556	-0-	-6266	-0-	20628	3	2928	9	Y	2662	2546	0	116 8	-0-		
01	29822 X	18179	-0-	-11643	-0-	15515	3	2664	9	Y	2422	2253	0	169 8	-0-		
02	26936 X	16260	-0-	-10676	-0-	14059	3	2201	9	Y	2001	1981	0	20 8	-0-		
03	26505 X	21130	-0-	-5375	-0-	18497	3	2633	9	Y	2394	2357	0	37 8	-0-		
04	23700 X	17705	-0-	-5995	-0-	15327	3	2378	9	Y	2162	2025	0	137 8	-0-		
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290150	COMPL.	DATE 02/14/2020	TOTAL	DEPTH 11303	PERF.11862	- 19829				
11	7800 X	5058	-0-	-2742	-0-	3595	3	1463	9	Y	1330	1316	0	14 8	-0-		
12	7812 X	6231	-0-	-1581	-0-	5107	3	1124	9	Y	1022	1000	0	22 8	-0-		
01	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	6100	3	3005	9	Y	2732	2708	0	24 8	-0-		
02	5292 X	4571	-0-	-721	-0-	3219	3	1352	9	Y	1229	1214	0	15 8	-0-		
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	4813	3	1422	9	Y	1293	1270	0	23 8	-0-		
04	7020 X	5941	-0-	-1079	-0-	4342	3	1599	9	Y	1454	1434	0	20 8	-0-		
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290153	COMPL.	DATE 05/05/2020	TOTAL	DEPTH 10571	PERF.10902	- 18218				
11	22710 X	20818	-0-	-1892	-0-	18095	3	2723	9	N	2475	2455	0	20 8	-0-		
12	24273 X	22305	-0-	-1968	-0-	19318	3	2987	9	N	2715	2688	0	27 8	-0-		
01	24273 X	22775	-0-	-1498	-0-	19812	3	2963	9	N	2694	2650	0	44 8	-0-		
02	21924 X	19785	-0-	-2139	-0-	17262	3	2523	9	N	2294	2254	0	40 8	-0-		
03	23467 X	20754	-0-	-2713	-0-	18135	3	2619	9	N	2381	2343	0	38 8	-0-		
04	22050 X	20027	-0-	-2023	-0-	17379	3	2648	9	N	2407	2369	0	38 8	-0-		
HEMLOCK 55-1-23 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290186	COMPL.	DATE 03/09/2020	TOTAL	DEPTH 11592	PERF.11912	- 19584				
11	27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	24372	3	2841	9	Y	2583	2544	0	39 8	-0-		
12	28830 X	28745	-0-	-85	-0-	25832	3	2913	9	Y	2648	2593	0	55 8	-0-		
01	28830 X	28062	-0-	-768	-0-	25167	3	2895	9	Y	2632	2543	0	89 8	-0-		
02	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	22156	3	3121	9	Y	2837	2826	0	11 8	-0-		
03	26660 X	25371	-0-	-1289	-0-	23011	3	2360	9	Y	2145	2124	0	21 8	-0-		
04	25835 X	25835	-0-	-0-	-0-	23640	3	2195	9	Y	1995	1905	0	90 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.	10844	- 17915
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	30210 X	19220	-0-	-10990	-0-	16688	3	2532	9	N	2302	2287	0	15 8	-0-
12	31217 X	20602	-0-	-10615	-0-	17834	3	2768	9	N	2516	2496	0	20 8	-0-
01	31217 X	20333	-0-	-10884	-0-	17703	3	2630	9	N	2391	2357	0	34 8	-0-
02	19236 X	17010	-0-	-2226	-0-	14791	3	2219	9	N	2017	1986	0	31 8	-0-
03	21297 X	16789	-0-	-4508	-0-	14596	3	2193	9	N	1994	1966	0	28 8	-0-
04	19950 X	17121	-0-	-2829	-0-	14906	3	2215	9	N	2014	1986	0	28 8	-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	10780	- 21052
11	22080 X	20352	-0-	-1728	-0-	10	1	17830	3	Y	2284	2280	0	4 8	-0-
						2512	9								
12	22816 X	17095	-0-	-5721	-0-	193	1	14545	3	Y	2143	2135	0	8 8	-0-
						2357	9								
01	20863 X	18528	-0-	-2335	-0-	57	1	16051	3	Y	2200	2180	0	20 8	-0-
						2420	9								
02	18984 X	14373	-0-	-4611	-0-	383	1	12077	3	Y	1739	1718	0	21 8	-0-
						1913	9								
03	21018 X	15877	-0-	-5141	-0-	60	1	13548	3	Y	2063	2043	0	20 8	-0-
						2269	9								
04	20340 X	17508	-0-	-2832	-0-	13	1	15231	3	Y	2058	2042	0	16 8	-0-
						2264	9								
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.	10862	- 21134
11	9120 X	8621	-0-	-499	-0-	4	1	7038	3	Y	1435	1434	0	1 8	-0-
						1579	9								
12	9424 X	6699	-0-	-2725	-0-	72	1	5457	3	Y	1064	1061	0	3 8	-0-
						1170	9								
01	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	24	1	6732	3	Y	1358	1350	0	8 8	-0-
						1494	9								
02	8036 X	6075	-0-	-1961	-0-	150	1	4891	3	Y	940	933	0	7 8	-0-
						1034	9								
03	8897 X	7779	-0-	-1118	-0-	28	1	6518	3	Y	1121	1113	0	8 8	-0-
						1233	9								
04	8610 X	3360	-0-	-5250	-0-	2	1	2768	3	Y	536	533	0	3 8	-0-
						590	9								
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	11024	- 21261
11	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	8	1	14406	3	Y	3367	3364	0	3 8	-0-
						3704	9								
12	13888 X	11825	-0-	-2063	-0-	121	1	9185	3	Y	2290	2284	0	6 8	-0-
						2519	9								
01	15624 X	13692	-0-	-1932	-0-	36	1	10394	3	Y	2965	2952	0	13 8	-0-
						3262	9								
02	16912 X	11048	-0-	-5864	-0-	261	1	8305	3	Y	2256	2241	0	15 8	-0-
						2482	9								
03	18724 X	12747	-0-	-5977	-0-	43	1	9832	3	Y	2611	2596	0	15 8	-0-
						2872	9								
04	18120 X	12758	-0-	-5362	-0-	8	1	9988	3	Y	2511	2500	0	11 8	-0-
						2762	9								
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	290253	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.	11114	- 18430
11	17910 X	15179	-0-	-2731	-0-	12089	3	3090	9	N	2809	2787	0	22 8	-0-
12	19406 X	17712	-0-	-1694	-0-	14129	3	3583	9	N	3257	3226	0	31 8	-0-
01	19406 X	16783	-0-	-2623	-0-	13475	3	3308	9	N	3007	2958	0	49 8	-0-
02	17528 X	13070	-0-	-4458	-0-	10409	3	2661	9	N	2419	2384	0	35 8	-0-
03	19127 X	13426	-0-	-5701	-0-	10584	3	2842	9	N	2584	2543	0	41 8	-0-
04	17130 X	13297	-0-	-3833	-0-	10550	3	2747	9	N	2497	2451	0	46 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																			
HEMLOCK 55-1-23 UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 290289					COMPL. DATE 03/02/2020					TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE													
11	25500 X	23344	-0-	-2156	-0-			19198 3			4146 9	N		3769			3706 0			63 8	-0-													
12	26350 X	24637	-0-	-1713	-0-			20326 3			4311 9	N		3919			3829 0			90 8	-0-													
01	26350 X	22724	-0-	-3626	-0-			18632 3			4092 9	N		3720			3582 0			138 8	-0-													
02	22960 X	20457	-0-	-2503	-0-			16955 3			3502 9	N		3184			3167 0			17 8	-0-													
03	24738 X	21649	-0-	-3089	-0-			17982 3			3667 9	N		3334			3305 0			29 8	-0-													
04	23850 X	16341	-0-	-7509	-0-			14010 3			2331 9	N		2119			2000 0			119 8	-0-													
REDBUD 55-1-12 UNIT															WELL #: 2HR					RRCID -> 290379					COMPL. DATE 03/16/2021					TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330				
11	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-			11501 3			4179 9	Y		3799			3779 0			20 8	-0-													
12	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-			12422 3			4375 9	Y		3977			3947 0			30 8	-0-													
01	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-			10811 3			4155 9	Y		3777			3745 0			32 8	-0-													
02	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-			10820 3			4103 9	Y		3730			3707 0			23 8	-0-													
03	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-			11078 3			4114 9	Y		3740			3706 0			34 8	-0-													
04	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-			10889 3			3985 9	Y		3623			3594 0			29 8	-0-													
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															WELL #: 3H					RRCID -> 290436					COMPL. DATE 11/12/2018					TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937				
11	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-			11482 3			2545 9	Y		2314			2306 0			8 8	-0-													
12	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-			14043 3			2564 9	Y		2331			2320 0			11 8	-0-													
01	11966 X	9370	-0-	-2596	-0-			8136 3			1234 9	Y		1122			1109 0			13 8	-0-													
02	13104 X	9052	-0-	-4052	-0-			7434 3			1618 9	Y		1471			1458 0			13 8	-0-													
03	14880 X	9562	-0-	-5318	-0-			8158 3			1404 9	Y		1276			1256 0			20 8	-0-													
04	14400 X	8932	-0-	-5468	-0-			7455 3			1477 9	Y		1343			1330 0			13 8	-0-													
SILVERTIP 76-7 UNIT A															WELL #: 9H					RRCID -> 290473					COMPL. DATE 11/20/2018					TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652				
11	21840 X	12092	-0-	-9748	-0-			9431 3			2661 9	Y		2419			2380 0			39 8	-0-													
12	19437 X	12895	-0-	-6542	-0-			9816 3			3079 9	Y		2799			2770 0			29 8	-0-													
01	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-			9643 3			3137 9	Y		2852			2801 0			51 8	-0-													
02	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-			10374 3			3201 9	Y		2910			2876 0			34 8	-0-													
03	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-			12485 3			3746 9	Y		3405			3328 0			77 8	-0-													
04	15420 X	15420	-0-	-0-	-0-			11733 3			3687 9	Y		3352			3307 0			45 8	-0-													
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															WELL #: 5H					RRCID -> 290493					COMPL. DATE 11/12/2018					TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121				
11	13590 X	12774	-0-	-816	-0-			9923 3			2851 9	Y		2592			2579 0			13 8	-0-													
12	14043 X	11471	-0-	-2572	-0-			8610 3			2861 9	Y		2601			2582 0			19 8	-0-													
01	14043 X	2094	-0-	-11949	-0-			1355 3			739 9	Y		672			660 0			12 8	-0-													
02	12376 X	4263	-0-	-8113	-0-			2918 3			1345 9	Y		1223			1199 0			24 8	-0-													
03	13454 X	4497	-0-	-8957	-0-			3653 3			844 9	Y		767			716 0			51 8	-0-													
04	12780 X	3841	-0-	-8939	-0-			2856 3			985 9	Y		895			864 0			31 8	-0-													
SILVERTIP 76-7 UNIT A															WELL #: 6H					RRCID -> 290496					COMPL. DATE 12/15/2018					TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427				
11	10320 X	8666	-0-	-1654	-0-			6925 3			1741 9	Y		1583			1569 0			14 8	-0-													
12	10540 X	8643	-0-	-1897	-0-			6898 3			1745 9	Y		1586			1575 0			11 8	-0-													
01	10540 X	7681	-0-	-2859	-0-			6024 3			1657 9	Y		1506			1486 0			20 8	-0-													
02	8988 X	8374	-0-	-614	-0-			6671 3			1703 9	Y		1548			1535 0			13 8	-0-													
03	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-			8155 3			1982 9	Y		1802			1773 0			29 8	-0-													
04	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-			8145 3			1806 9	Y		1642			1625 0			17 8	-0-													
SILVERTIP 76-7 UNIT A															WELL #: 1H					RRCID -> 290498					COMPL. DATE 10/24/2018					TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392				
11	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-			16167 3			2999 9	Y		2726			2707 0			19 8	-0-													
12	18693 X	10495	-0-	-8198	-0-			8812 3			1683 9	Y		1530			1521 0			9 8	-0-													
01	18755 X	2118	-0-	-16637	-0-			1185 3			933 9	Y		848			841 0			7 8	-0-													
02	17416 X	183	-0-	-17233	-0-			18 3			165 9	Y		150			145 0			5 8	-0-													
03	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-			-0-			-0-	-0-		-0-			-0-			-0-	-0-													
04	18660 X	3578	-0-	-15082	-0-			2515 3			1063 9	Y		966			954 0			12 8	-0-													

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
LARAMIE 55-4-13				WELL #:	1H	RRCID ->	290500	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.11213	- 16193
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290501	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.12285	- 19368
11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	9139	2	121 4	Y	2556	2530	0	72
							2812	9						
12	12741	X	12102	-0-	-639	-0-	9095	2	1 3	Y	2622	2589	0	78
							122	4	2884 9					
01	12741	X	10406	-0-	-2335	-0-	7685	2	113 4	Y	2371	2332	0	88
							2608	9						
02	11508	X	9870	-0-	-1638	-0-	7445	2	1 3	Y	2107	2103	0	72
							106	4	2318 9					
03	12462	X	10364	-0-	-2098	-0-	7719	2	2 3	Y	2303	2259	0	84
							110	4	2533 9					
04	12060	X	8726	-0-	-3334	-0-	6439	2	2 3	Y	1993	1969	0	85
							93	4	2192 9					

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290510	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10951	- 17621
11	18300	X	18148	-0-	-152	-0-	15232	3	2916 9	Y	2651	2602	0	146
12	18910	X	17471	-0-	-1439	-0-	14713	3	2758 9	Y	2507	2499	0	128
01	18910	X	12825	-0-	-6085	-0-	10263	3	2562 9	Y	2329	2411	0	22
02	16940	X	14556	-0-	-2384	-0-	11564	3	2992 9	Y	2720	2696	0	21
03	18755	X	14899	-0-	-3856	-0-	12098	3	2801 9	Y	2546	2508	0	16
04	18150	X	16534	-0-	-1616	-0-	13780	3	2754 9	Y	2504	2460	0	17

TEMIN UNIT 2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	290522	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.11041	- 15196
11	9030	X	6254	-0-	-2776	-0-	5088	3	52 4	Y	1013	1138	0	178
							1114	9						
12	9331	X	4649	-0-	-4682	-0-	3682	3	42 4	Y	841	833	0	180
							925	9						
01	9114	X	32	-0-	-9082	-0-	31	3	1 9	Y	1	181	0	-0-
02	8176	X	8125	-0-	-51	-0-	6297	3	81 4	Y	1588	1275	0	295
							1747	9						
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	8545	3	92 4	Y	1779	1747	0	309
							1957	9						
04	6240	X	5457	-0-	-783	-0-	3558	3	86 4	Y	1648	1668	0	277
							1813	9						

REED TRUST 55-1-46				WELL #:	1H	RRCID ->	290565	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.11528	- 15019
11	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	1986	3	75 4	Y	1358	1342	0	38
							1494	9						
12	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	2011	3	65 4	Y	1205	1197	0	36
							1326	9						
01	3844	X	1920	-0-	-1924	-0-	506	3	65 4	Y	1226	1205	0	46
							1349	9						
02	3948	X	3765	-0-	-183	-0-	2572	3	56 4	Y	1034	1038	0	35
							1137	9						
03	3658	X	3314	-0-	-344	-0-	2183	3	53 4	Y	980	968	0	36
							1078	9						
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	3975	3	54 4	Y	1006	990	0	43
							1107	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CORNELL UNIT 34-189														
WELL #: 1H RRCID -> 290568														
COMPL. DATE 05/04/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7230 X	5482	-0-	-1748	-0-	4688	2	84	3	N	645	605	0	38 8 5
12	6045 X	5238	-0-	-807	-0-	710 9	2	83	3	N	600	581	0	20 8 4
01	5642 X	4953	-0-	-689	-0-	4495 2	2	85	3	N	566	527	0	36 8 7
02	5124 X	4644	-0-	-480	-0-	660 9	2	72	3	N	488	478	0	17 8 -0-
03	5673 X	5175	-0-	-498	-0-	4245 2	2	80	3	N	616	523	0	84 8 9
04	5490 X	3766	-0-	-1724	-0-	623 9	2	90	3	N	589	551	0	33 8 14
						4035 2	2							
						537 9	2							
						4417 2	2							
						678 9	2							
						3028 2	2							
						648 9	2							
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 290690														
COMPL. DATE 08/13/2020														
TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898														
11	15210 X	13501	-0-	-1709	-0-	10821	3	2680	9	Y	2436	2389	0	47 8 -0-
12	15717 X	14822	-0-	-895	-0-	11784	3	3038	9	Y	2762	2695	0	67 8 -0-
01	15717 X	12609	-0-	-3108	-0-	9994	3	2615	9	Y	2377	2286	0	91 8 -0-
02	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	8739	3	2175	9	Y	1977	1966	0	11 8 -0-
03	11873 X	9710	-0-	-2163	-0-	7782	3	1928	9	Y	1753	1739	0	14 8 -0-
04	11490 X	10970	-0-	-520	-0-	8436	3	2534	9	Y	2304	2226	0	78 8 -0-
FIELDER STATE 2-10														
WELL #: 1H RRCID -> 290692														
COMPL. DATE 09/30/2011														
TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995														
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	1810	2	637	9	N	579	185	1	40 8 450
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	1999	2	606	9	N	551	557	1	98 5 336
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	10	8	336
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	1	8	336
03	1860 N	698	-0-	-1162	-0-	653	2	45	9	N	41	18	8	359
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1229	2	54	9	N	49	31	8	377
ROBERTSON STATE UNIT 2-7														
WELL #: 1H RRCID -> 290703														
COMPL. DATE 12/22/2015														
TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275														
11	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	7631	3	125	4	Y	2549	2549	0	7 8 139
12	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	2804 9	3	124	4	Y	2525	2528	0	18 8 118
01	10447 X	7569	-0-	-2878	-0-	7603 3	3	86	4	Y	1734	1740	0	16 8 96
02	9940 X	8544	-0-	-1396	-0-	2778 9	3	108	4	Y	2202	2189	0	20 8 89
03	10912 X	8161	-0-	-2751	-0-	5576 3	3	103	4	Y	2113	2097	0	15 8 90
04	10560 X	8541	-0-	-2019	-0-	1907 9	3	103	4	Y	2088	2064	0	12 8 102
						6014 3	3							
						2422 9	3							
						5734 3	3							
						2324 9	3							
						6141 3	3							
						2297 9	3							
RED BLUFF 57-38														
WELL #: 1H RRCID -> 290706														
COMPL. DATE 03/24/2015														
TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650														
11	12300 X	9015	-0-	-3285	-0-	7157	2	1858	9	N	1689	900	0	731 1 175
12	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	13428	2	1932	9	N	1756	1546	0	291 1 85
01	12710 X	9429	-0-	-3281	-0-	7342	2	2087	9	N	1897	1857	0	8 8 117
02	11228 X	2894	-0-	-8334	-0-	1615	2	1279	9	N	1163	1263	0	17 8 -0-
03	13640 X	1242	-0-	-12398	-0-	426	2	816	9	Y	742	671	0	27 8 44
04	13200 X	1154	-0-	-12046	-0-	648	2	506	9	Y	460	470	0	2 8 32

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528														
REFRIED 34-187 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	290774	COMPL.	DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	11640	-	21994	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	41400 X	28709	-0-	-12691	-0-			24802	3	3907	9	Y	3552	3429	0	126	8	30	
12	42780 X	33416	-0-	-9364	-0-			29466	3	3950	9	Y	3591	3520	0	75	8	26	
01	36580 X	31231	-0-	-5349	-0-			27887	3	3344	9	Y	3040	2907	0	122	8	37	
02	26992 X	25366	-0-	-1626	-0-			22218	3	3148	9	Y	2862	2771	0	56	8	72	
03	33418 X	30289	-0-	-3129	-0-			26628	3	3661	9	Y	3328	3058	0	291	8	51	
04	32340 X	31817	-0-	-523	-0-			28824	3	2993	9	Y	2721	2566	0	143	8	63	
FRIJOLE 34-187 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	290823	COMPL.	DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11397	-	21751	
11	20250 X	17002	-0-	-3248	-0-			14523	3	2479	9	Y	2254	2198	0	61	8	19	
12	20925 X	17251	-0-	-3674	-0-			14763	3	2488	9	Y	2262	2224	0	40	8	17	
01	17019 X	13842	-0-	-3177	-0-			11942	3	1900	9	Y	1727	1671	0	52	8	21	
02	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-			14123	3	2195	9	Y	1995	1934	0	31	8	51	
03	17577 X	14088	-0-	-3489	-0-			11668	3	2420	9	Y	2200	2077	0	140	8	34	
04	17010 X	11585	-0-	-5425	-0-			9124	3	2461	9	Y	2237	2169	0	48	8	54	
ZION 55-1-17 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	291114	COMPL.	DATE	01/09/2023	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	11620	-	21381	
11	20250 X	1738	-0-	-18512	-0-			1298	3	440	9	Y	400	387	0	13	8	-0-	
12	20398 X	16	-0-	-20382	-0-			1	3	15	9	Y	14	14	0			-0-	
01	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-							Y	-0-					-0-	
02	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-			17711	3	4579	9	Y	4163	4114	0	49	8	-0-	
03	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-			20324	3	5082	9	Y	4620	4549	0	71	8	-0-	
04	22927 X	22927	-0-	-0-	-0-			18040	3	4887	9	Y	4443	4202	0	241	8	-0-	
REDBUD 55-1-12 UNIT				WELL #:	3HR	RRCID	->	291246	COMPL.	DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.	12191	-	19463	
11	17460 X	17456	-0-	-4	-0-			13059	3	4397	9	Y	3997	3982	0	15	8	-0-	
12	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-			13354	3	4774	9	Y	4340	4318	0	22	8	-0-	
01	16399 X	16337	-0-	-62	-0-			11748	3	4589	9	Y	4172	4149	0	23	8	-0-	
02	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-			11042	3	3663	9	Y	3330	3314	0	16	8	-0-	
03	16182 X	14274	-0-	-1908	-0-			10718	3	3556	9	Y	3233	3210	0	23	8	-0-	
04	15660 X	15498	-0-	-162	-0-			11520	3	3978	9	Y	3616	3596	0	20	8	-0-	
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E				WELL #:	21H	RRCID	->	291261	COMPL.	DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11301	-	21578	
11	49080 X	36572	-0-	-12508	-0-			30034	3	6538	9	Y	5944	5940	0	4	8	-0-	
12	50716 X	36166	-0-	-14550	-0-			29436	3	6730	9	Y	6118	6106	0	12	8	-0-	
01	50716 X	29743	-0-	-20973	-0-			25342	3	4401	9	Y	4001	3974	0	27	8	-0-	
02	41300 X	29831	-0-	-11469	-0-			24450	3	5381	9	Y	4892	4840	0	52	8	-0-	
03	45725 X	28458	-0-	-17267	-0-			24277	3	4181	9	Y	3801	3764	0	37	8	-0-	
04	37110 X	29539	-0-	-7571	-0-			25318	3	4221	9	Y	3837	3813	0	24	8	-0-	
ZION 55-1-17 UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	291430	COMPL.	DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892	-	21699	
11	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-			21167	3	4256	9	Y	3869	3799	0	70	8	-0-	
12	26401 X	26401	-0-	-0-	-0-			21777	3	4624	9	Y	4204	4106	0	98	8	-0-	
01	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-			18481	3	3587	9	Y	3261	3115	0	146	8	-0-	
02	21644 X	18304	-0-	-3340	-0-			15656	3	2648	9	Y	2907	2388	0	19	8	-0-	
03	23963 X	18766	-0-	-5197	-0-			15524	3	3242	9	Y	2947	2922	0	25	8	-0-	
04	23190 X	13802	-0-	-9388	-0-			11210	3	2592	9	Y	2356	2271	0	85	8	-0-	
REDBUD 55-1-12 UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	291493	COMPL.	DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330	-	19600	
11	23850 X	12339	-0-	-11511	-0-			8457	3	3882	9	Y	3529	3517	0	12	8	-0-	
12	24645 X	12499	-0-	-12146	-0-			8444	3	4055	9	Y	3686	3669	0	17	8	-0-	
01	24645 X	11206	-0-	-13439	-0-			7663	3	3543	9	Y	3221	3202	0	19	8	-0-	
02	12544 X	10595	-0-	-1949	-0-			7178	3	3417	9	Y	3106	3093	0	13	8	-0-	
03	12927 X	10468	-0-	-2459	-0-			7261	3	3207	9	Y	2915	2896	0	19	8	-0-	
04	12330 X	9755	-0-	-2575	-0-			6803	3	2952	9	Y	2684	2669	0	15	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.///		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.///		020528												
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		13H		RRCID -> 291496		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	19260 X	16781	-0-	-2479	-0-		11967 3		4814 9	Y	4376		4359 0		17 8	-0-
12	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-		20380 3		5789 9	Y	5263		5227 0		36 8	-0-
01	19437 X	18750	-0-	-687	-0-		14681 3		4069 9	Y	3699		3676 0		23 8	-0-
02	17556 X	15830	-0-	-1726	-0-		11247 3		4583 9	Y	4166		4145 0		21 8	-0-
03	26164 X	18737	-0-	-7427	-0-		13880 3		4857 9	Y	4415		4382 0		33 8	-0-
04	25320 X	24934	-0-	-386	-0-		19923 3		5011 9	Y	4555		4528 0		27 8	-0-
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		82H		RRCID -> 291505		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728						
11	45450 X	23336	-0-	-22114	-0-		19160 3		4176 9	Y	3796		3761 0		35 8	-0-
12	46035 X	22190	-0-	-23845	-0-		18120 3		4070 9	Y	3700		3648 0		52 8	-0-
01	46035 X	23371	-0-	-22664	-0-		19316 3		4055 9	Y	3686		3635 0		51 8	-0-
02	33040 X	18094	-0-	-14946	-0-		14506 3		3588 9	Y	3262		3223 0		39 8	-0-
03	24118 X	23478	-0-	-640	-0-		19618 3		3860 9	Y	3509		3449 0		60 8	-0-
04	23340 X	15889	-0-	-7451	-0-		11533 3		4356 9	Y	3960		3918 0		42 8	-0-
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #:		82H		RRCID -> 291550		COMPL. DATE 03/28/2021		TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257						
11	24510 X	19637	-0-	-4873	-0-		16727 3		2910 9	Y	2645		2609 0		35 8	74
12	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-		16147 3		2804 9	Y	2549		2493 0		55 8	75
01	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-		14537 3		3021 9	Y	2746		2668 0		52 8	101
02	31305 X	31305	-0-	-0-	-0-		28311 3		2994 9	Y	2722		2692 0		39 8	92
03	20274 X	18940	-0-	-1334	-0-		15999 3		2941 9	Y	2674		2604 0		65 8	97
04	19650 X	13203	-0-	-6447	-0-		10427 3		2776 9	Y	2524		2467 0		47 8	107
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		72H		RRCID -> 291596		COMPL. DATE 03/04/2023		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697						
11	29280 X	28858	-0-	-422	-0-		23050 3		5808 9	Y	5280		5212 0		68 8	-0-
12	29953 X	29953	-0-	-0-	-0-		24002 3		5951 9	Y	5410		5313 0		97 8	-0-
01	45666 X	45666	-0-	-0-	-0-		41197 3		4469 9	Y	4063		3948 0		115 8	-0-
02	29889 X	29889	-0-	-0-	-0-		24402 3		5487 9	Y	4988		4965 0		23 8	-0-
03	30850 X	30850	-0-	-0-	-0-		25017 3		5833 9	Y	5303		5267 0		36 8	-0-
04	35300 X	35300	-0-	-0-	-0-		29594 3		5706 9	Y	5187		5042 0		145 8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		15H		RRCID -> 291660		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794						
11	31182 X	31182	-0-	-0-	-0-		27211 3		3971 9	Y	3610		3588 0		22 8	-0-
12	31792 X	31792	-0-	-0-	-0-		28020 3		3772 9	Y	3429		3401 0		28 8	-0-
01	31620 X	29796	-0-	-1824	-0-		26353 3		3443 9	Y	3130		3084 0		46 8	-0-
02	29092 X	24614	-0-	-4478	-0-		21910 3		2704 9	Y	2458		2416 0		42 8	-0-
03	32209 X	28031	-0-	-4178	-0-		24603 3		3428 9	Y	3116		3066 0		50 8	-0-
04	31170 X	25039	-0-	-6131	-0-		21554 3		3485 9	Y	3168		3121 0		47 8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		16H		RRCID -> 291661		COMPL. DATE 06/13/2021		TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930						
11	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-		27444 3		4325 9	Y	3932		3901 0		31 8	-0-
12	33961 X	33961	-0-	-0-	-0-		29483 3		4478 9	Y	4071		4031 0		40 8	-0-
01	33697 X	31749	-0-	-1948	-0-		27475 3		4274 9	Y	3885		3819 0		66 8	-0-
02	30436 X	28521	-0-	-1915	-0-		25143 3		3378 9	Y	3071		3012 0		59 8	-0-
03	33976 X	31612	-0-	-2364	-0-		27326 3		4286 9	Y	3896		3828 0		68 8	-0-
04	32880 X	27037	-0-	-5843	-0-		22821 3		4216 9	Y	3833		3770 0		63 8	-0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		13H		RRCID -> 291663		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570						
11	46199 X	46199	-0-	-0-	-0-		40873 3		5326 9	Y	4842		4796 0		46 8	-0-
12	47609 X	47609	-0-	-0-	-0-		42451 3		5158 9	Y	4689		4633 0		56 8	-0-
01	46014 X	46014	-0-	-0-	-0-		41218 3		4796 9	Y	4360		4268 0		92 8	-0-
02	43120 X	39290	-0-	-3830	-0-		35516 3		3774 9	Y	3431		3350 0		81 8	-0-
03	47740 X	43571	-0-	-4169	-0-		38853 3		4718 9	Y	4289		4197 0		92 8	-0-
04	46200 X	41302	-0-	-4898	-0-		36520 3		4782 9	Y	4347		4258 0		89 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	291838	COMPL.	DATE 12/16/2020	TOTAL	DEPTH 10868	PERF.10986	- 22716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	19144	3	3381	9	Y	3074	3052 0	22 8	-0-			
12	23188 X	21662	-0-	-1526	-0-	18362	3	3300	9	Y	3000	2950 0	50 8	-0-			
01	23188 X	19752	-0-	-3436	-0-	16695	3	3057	9	Y	2779	2723 0	56 8	-0-			
02	19152 X	12001	-0-	-7151	-0-	9618	3	2383	9	Y	2166	2123 0	43 8	-0-			
03	21204 X	18639	-0-	-2565	-0-	15420	3	3219	9	Y	2926	2878 0	48 8	-0-			
04	20520 X	15666	-0-	-4854	-0-	13020	3	2646	9	Y	2405	2376 0	29 8	-0-			
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	291839	COMPL.	DATE 12/17/2020	TOTAL	DEPTH 11017	PERF.11015	- 21369				
11	21690 X	14806	-0-	-6884	-0-	10513	3	4293	9	Y	3903	3894 0	9 8	-0-			
12	22413 X	20421	-0-	-1992	-0-	15927	3	4494	9	Y	4085	4052 0	33 8	-0-			
01	20739 X	19592	-0-	-1147	-0-	15915	3	3677	9	Y	3343	3303 0	40 8	-0-			
02	18620 X	17484	-0-	-1136	-0-	14372	3	3112	9	Y	2829	2792 0	37 8	-0-			
03	20429 X	18242	-0-	-2187	-0-	14952	3	3290	9	Y	2991	2957 0	34 8	-0-			
04	19770 X	17951	-0-	-1819	-0-	14601	3	3350	9	Y	3045	3021 0	24 8	-0-			
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	291844	COMPL.	DATE 12/17/2020	TOTAL	DEPTH 10774	PERF.10980	- 20692				
11	20400 X	18498	-0-	-1902	-0-	14033	3	4465	9	Y	4059	4035 0	24 8	-0-			
12	21080 X	17228	-0-	-3852	-0-	12665	3	4563	9	Y	4148	4093 0	55 8	-0-			
01	21080 X	18210	-0-	-2870	-0-	13777	3	4433	9	Y	4030	3968 0	62 8	-0-			
02	28784 X	16049	-0-	-12735	-0-	12274	3	3775	9	Y	3432	3378 0	54 8	-0-			
03	24738 X	16470	-0-	-8268	-0-	12276	3	4194	9	Y	3813	3760 0	53 8	-0-			
04	18510 X	14502	-0-	-4008	-0-	10656	3	3846	9	Y	3496	3463 0	33 8	-0-			
PALMITO RANCH 53-4-3 A				WELL #:	1H	RRCID ->	291953	COMPL.	DATE 03/30/2021	TOTAL	DEPTH 10838	PERF.10917	- 18583				
11	16290 X	15688	-0-	-602	-0-	12331	3	3357	9	N	3052	3033 0	19 8	-0-			
12	16833 X	9621	-0-	-7212	-0-	7607	3	2014	9	N	1831	1794 0	37 8	-0-			
01	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	12654	3	3513	9	N	3194	3141 0	53 8	-0-			
02	14644 X	9657	-0-	-4987	-0-	7621	3	2036	9	N	1851	1821 0	30 8	-0-			
03	16213 X	13796	-0-	-2417	-0-	10723	3	3073	9	N	2794	2751 0	43 8	-0-			
04	15690 X	12613	-0-	-3077	-0-	9807	3	2806	9	N	2551	2520 0	31 8	-0-			
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A				WELL #:	11HZ	RRCID ->	291991	COMPL.	DATE 04/27/2021	TOTAL	DEPTH 10603	PERF.10660	- 20621				
11	33300 X	28688	-0-	-4612	-0-	24007	3	4681	9	Y	4255	4249 0	6 8	-0-			
12	34410 X	26020	-0-	-8390	-0-	21843	3	4177	9	Y	3797	3783 0	14 8	-0-			
01	34410 X	24290	-0-	-10120	-0-	19552	3	4738	9	Y	4307	4277 0	30 8	-0-			
02	36680 X	20360	-0-	-16320	-0-	16305	3	4055	9	Y	3686	3648 0	38 8	-0-			
03	34875 X	23176	-0-	-11699	-0-	18890	3	4286	9	Y	3896	3861 0	35 8	-0-			
04	28830 X	21577	-0-	-7253	-0-	17269	3	4308	9	Y	3916	3892 0	24 8	-0-			
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	292076	COMPL.	DATE 06/06/2021	TOTAL	DEPTH 9472	PERF. 9944	- 20346				
11	43406 X	43406	-0-	-0-	-0-	37698	3	5708	9	Y	5189	5135 0	54 8	-0-			
12	42697 X	42697	-0-	-0-	-0-	37133	3	5564	9	Y	5058	4994 0	64 8	-0-			
01	46748 X	40382	-0-	-6366	-0-	35049	3	5333	9	Y	4848	4741 0	107 8	-0-			
02	42224 X	35441	-0-	-6783	-0-	31372	3	4069	9	Y	3699	3608 0	91 8	-0-			
03	46748 X	40119	-0-	-6629	-0-	34370	3	5749	9	Y	5226	5114 0	112 8	-0-			
04	43410 X	37036	-0-	-6374	-0-	31518	3	5518	9	Y	5016	4906 0	110 8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC VORTEX 54-1-40 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528 WELL #: 821H		ASSOCIATED RRCID -> 292250		CAPACITY COMPL. DATE 08/22/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9630 X	7152	-0-	-2478	-0-		256 1	4587 3	Y	2099	2076 0	23 8	-0-				
12	9951 X	7667	-0-	-2284	-0-		2309 9	4938 3	Y	2227	2191 0	36 8	-0-				
01	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-		279 1	9034 3	Y	2231	2191 0	40 8	-0-				
02	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-		2450 9	17167 3	Y	1071	1046 0	25 8	-0-				
03	10137 X	7770	-0-	-2367	-0-		323 1	5959 3	Y	1376	1339 0	37 8	-0-				
04	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-		2454 9	9284 3	Y	1432	1397 0	35 8	-0-				
							222 1										
							1178 9										
							297 1										
							1514 9										
							737 1										
							1575 9										

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B				WELL #:	12HZ	RRCID -> 292316	COMPL. DATE 04/27/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876						
11	20100 X	15935	-0-	-4165	-0-	13248 3	2687 9	Y	2443	2442 0	1 8	-0-					
12	20770 X	14947	-0-	-5823	-0-	12152 3	2795 9	Y	2541	2537 0	4 8	-0-					
01	20770 X	14317	-0-	-6453	-0-	11453 3	2864 9	Y	2604	2599 0	5 8	-0-					
02	17612 X	11569	-0-	-6043	-0-	9167 3	2402 9	Y	2184	2174 0	10 8	-0-					
03	19499 X	13236	-0-	-6263	-0-	10607 3	2629 9	Y	2390	2381 0	9 8	-0-					
04	16020 X	12178	-0-	-3842	-0-	9637 3	2541 9	Y	2310	2305 0	5 8	-0-					

VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	811H	RRCID -> 292317	COMPL. DATE 08/18/2021				TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425						
11	14520 X	9011	-0-	-5509	-0-	404 1	7251 3	Y	1233	1209 0	24 8	-0-					
12	12741 X	9644	-0-	-3097	-0-	1356 9	7355 3	Y	1704	1652 0	52 8	-0-					
01	11594 X	11543	-0-	-51	-0-	415 1	9779 3	Y	1286	1226 0	60 8	-0-					
02	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	1874 9	8211 3	Y	4060	4021 0	39 8	-0-					
03	22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	349 1	16695 3	Y	4629	4570 0	59 8	-0-					
04	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	1415 9	11530 3	Y	4715	4667 0	48 8	-0-					
						106 1											
						4466 9											
						833 1											
						5092 9											
						915 1											
						5187 9											

VORTEX 54-1-40 UNIT				WELL #:	131H	RRCID -> 292318	COMPL. DATE 08/18/2021				TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132						
11	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	566 1	10158 3	Y	4199	4186 0	13 8	-0-					
12	14880 X	14656	-0-	-224	-0-	4619 9	9419 3	Y	4278	4259 0	19 8	-0-					
01	15376 X	12551	-0-	-2825	-0-	531 1	7456 3	Y	4390	4368 0	22 8	-0-					
02	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	4706 9	11353 3	Y	2597	2583 0	14 8	-0-					
03	12431 X	11779	-0-	-652	-0-	266 1	8464 3	Y	2630	2608 0	22 8	-0-					
04	21717 X	21717	-0-	-0-	-0-	4829 9	17439 3	Y	2631	2612 0	19 8	-0-					
						147 1											
						2857 9											
						422 1											
						2893 9											
						1384 1											
						2894 9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	758	1	13607	3	Y	4802	4780	0	22 8 -0-
12	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	5282	9							
01	21142 X	14554	-0-	-6588	-0-	953	1	16904	3	Y	5060	5029	0	31 8 -0-
02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	5566	9							
03	22506 X	21209	-0-	-1297	-0-	317	1	8877	3	Y	4873	4840	0	33 8 -0-
04	21780 X	21192	-0-	-588	-0-	5360	9							
						246	1	19057	3	Y	2983	2961	0	22 8 -0-
						3281	9							
						851	1	17059	3	Y	2999	2965	0	34 8 -0-
						3299	9							
						1315	1	16581	3	Y	2996	2969	0	27 8 -0-
						3296	9							
VORTEX 54-1-40 UNIT														
WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT														
WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791														
11	34020 X	25520	-0-	-8500	-0-	23354	3	2166	9	Y	1969	1955	0	14 8 -0-
12	34007 X	33214	-0-	-793	-0-	29771	3	3443	9	Y	3130	3107	0	23 8 -0-
01	34162 X	27336	-0-	-6826	-0-	25207	3	2129	9	Y	1935	1917	0	18 8 -0-
02	30856 X	23625	-0-	-7231	-0-	21720	3	1905	9	Y	1732	1704	0	28 8 -0-
03	35353 X	35353	-0-	-0-	-0-	32999	3	2354	9	Y	2140	2108	0	32 8 -0-
04	32130 X	30711	-0-	-1419	-0-	28306	3	2405	9	Y	2186	2151	0	35 8 -0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28														
WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709														
11	35927 X	35927	-0-	-0-	-0-	29796	3	6131	9	Y	5574	5540	0	34 8 -0-
12	35371 X	32450	-0-	-2921	-0-	25937	3	6513	9	Y	5921	5877	0	44 8 -0-
01	35371 X	29090	-0-	-6281	-0-	23375	3	5715	9	Y	5195	5125	0	70 8 -0-
02	33544 X	26716	-0-	-6828	-0-	21492	3	5224	9	Y	4749	4677	0	72 8 -0-
03	37138 X	33364	-0-	-3774	-0-	27822	3	5542	9	Y	5038	4960	0	78 8 -0-
04	39163 X	39163	-0-	-0-	-0-	32762	3	6401	9	Y	5819	5738	0	81 8 -0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C														
WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661														
11	30690 X	25647	-0-	-5043	-0-	20383	3	5264	9	Y	4785	4780	0	5 8 -0-
12	33263 X	23273	-0-	-9990	-0-	18144	3	5129	9	Y	4663	4651	0	12 8 -0-
01	33263 X	22809	-0-	-10454	-0-	17397	3	5412	9	Y	4920	4898	0	22 8 -0-
02	30324 X	19048	-0-	-11276	-0-	14436	3	4612	9	Y	4193	4160	0	33 8 -0-
03	30566 X	21681	-0-	-8885	-0-	16521	3	5160	9	Y	4691	4664	0	27 8 -0-
04	25770 X	23039	-0-	-2731	-0-	17851	3	5188	9	Y	4716	4694	0	22 8 -0-
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939														
11	13140 X	8072	-0-	-5068	-0-	4648	3	3424	9	Y	3113	3092	0	21 8 -0-
12	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	19740	3	3179	9	Y	2890	2855	0	35 8 -0-
01	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	18302	3	3469	9	Y	3154	3095	0	59 8 -0-
02	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	16097	3	2587	9	Y	2352	2305	0	47 8 -0-
03	26263 X	26263	-0-	-0-	-0-	22246	3	4017	9	Y	3652	3584	0	68 8 -0-
*04	22170 X	20858	-0-	-1312	-0-	17352	3	3506	9	Y	3187	3128	0	59 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																																																																																	
NUTRIA 57-1-16 UNIT															WELL #: 14H															RRCID -> 292365															COMPL. DATE 09/10/2021															TOTAL DEPTH 9975															PERF.10261 - 18114																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
11	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28705	3	4872	9	Y	4429	4401	0	28	8	-0-																																																																											
12	30101	X	29818	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26487	3	3331	9	Y	3028	2994	0	34	8	-0-																																																																											
01	30101	X	27536	-0-	-2565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23830	3	3706	9	Y	3369	3316	0	53	8	-0-																																																																											
02	31332	X	20042	-0-	-11290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17087	3	2955	9	Y	2686	2639	0	47	8	-0-																																																																											
03	34689	X	25585	-0-	-9104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21487	3	4098	9	Y	3725	3664	0	61	8	-0-																																																																											
*04	33570	X	22670	-0-	-10900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18952	3	3718	9	Y	3380	3324	0	56	8	-0-																																																																											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT																						WELL #: 14HZ															RRCID -> 292367															COMPL. DATE 08/28/2021															TOTAL DEPTH 10026															PERF. 9852 - 17516														
11	36390	X	30580	-0-	-5810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27985	3	2595	9	Y	2359	2342	0	17	8	-0-																																																																											
12	36642	X	36642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33693	3	2949	9	Y	2681	2655	0	26	8	-0-																																																																											
01	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37331	3	3208	9	Y	2916	2867	0	49	8	-0-																																																																											
02	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32204	3	2903	9	Y	2639	2601	0	38	8	-0-																																																																											
03	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34956	3	2514	9	Y	2285	2249	0	36	8	-0-																																																																											
04	39240	X	28899	-0-	-10341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26147	3	2752	9	Y	2502	2463	0	39	8	-0-																																																																											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT																						WELL #: 13HZ															RRCID -> 292370															COMPL. DATE 08/28/2021															TOTAL DEPTH 9884															PERF. 9761 - 17427														
11	33600	X	25433	-0-	-8167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23100	3	2333	9	Y	2121	2105	0	16	8	-0-																																																																											
12	32116	X	26728	-0-	-5388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24286	3	2442	9	Y	2220	2197	0	23	8	-0-																																																																											
01	31093	X	25513	-0-	-5580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23078	3	2435	9	Y	2214	2167	0	47	8	-0-																																																																											
02	28084	X	17124	-0-	-10960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14932	3	2192	9	Y	1993	1955	0	38	8	-0-																																																																											
03	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	3	2176	9	Y	2176	2140	0	36	8	-0-																																																																											
04	25860	X	23058	-0-	-2802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20619	3	2439	9	Y	2217	2173	0	44	8	-0-																																																																											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT																						WELL #: 15HZ															RRCID -> 292371															COMPL. DATE 08/28/2021															TOTAL DEPTH 9936															PERF.10152 - 17818														
11	31740	X	25891	-0-	-5849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23790	3	2101	9	Y	1910	1895	0	15	8	-0-																																																																											
12	32674	X	26707	-0-	-5967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24368	3	2339	9	Y	2126	2104	0	22	8	-0-																																																																											
01	32550	X	15485	-0-	-17065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14252	3	1233	9	Y	1121	1091	0	30	8	-0-																																																																											
02	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30178	3	2038	9	Y	1853	1823	0	30	8	-0-																																																																											
03	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34318	3	2384	9	Y	2167	2099	0	68	8	-0-																																																																											
04	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24843	3	2291	9	Y	2083	2034	0	49	8	-0-																																																																											
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																						WELL #: S 14H															RRCID -> 292377															COMPL. DATE 09/26/2021															TOTAL DEPTH 9820															PERF.10091 - 17558														
11	47940	X	31809	-0-	-16131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	28696	3	Y	2631	2614	0	17	8	-0-																																																																											
12	47337	X	41237	-0-	-6100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2894	9	1106	1	36369	3	Y	3420	3395	0	25	8	-0-																																																																									
01	47337	X	42777	-0-	-4560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3762	9	583	1	39133	3	Y	2783	2746	0	37	8	-0-																																																																									
*02	46254	X	46254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	9	606	1	42155	3	Y	3175	3125	0	50	8	-0-																																																																									
*03	43462	X	42904	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3493	9	582	1	38825	3	Y	3179	3130	0	49	8	-0-																																																																									
04	41400	X	38520	-0-	-2880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3497	9	467	1	34007	3	Y	3678	3631	0	47	8	-0-																																																																									
											4046	9																																																																																				
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28																						WELL #: 14HA															RRCID -> 292386															COMPL. DATE 09/17/2021															TOTAL DEPTH 9841															PERF.10268 - 20589														
11	33960	X	32862	-0-	-1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27034	3	5828	9	Y	5298	5264	0	34	8	-0-																																																																											
12	35092	X	33651	-0-	-1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27449	3	6202	9	Y	5638	5592	0	46	8	-0-																																																																											
01	35092	X	30415	-0-	-4677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24860	3	5555	9	Y	5050	4972	0	78	8	-0-																																																																											
02	30744	X	27126	-0-	-3618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22073	3	5053	9	Y	4594	4521	0	73	8	-0-																																																																											
03	33945	X	30080	-0-	-3865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24463	3	5617	9	Y	5106	5019	0	87	8	-0-																																																																											
04	33799	X	33799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27002	3	6797	9	Y	6179	6098	0	81	8	-0-																																																																											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	30840 X	30452	-0-	-388	-0-	25688	3	4764	9 Y	4331	4301	0	30 8	-0-
12	31868 X	31323	-0-	-545	-0-	26161	3	5162	9 Y	4693	4654	0	39 8	-0-
01	31868 X	27733	-0-	-4135	-0-	23283	3	4450	9 Y	4045	3988	0	57 8	-0-
02	28420 X	25066	-0-	-3354	-0-	21166	3	3900	9 Y	3545	3490	0	55 8	-0-
03	31465 X	25739	-0-	-5726	-0-	22598	3	3141	9 Y	2855	2779	0	76 8	-0-
04	45406 X	45406	-0-	-0-	-0-	37595	3	7811	9 Y	7101	7022	0	79 8	-0-
GORGON 57-1-33 UNIT														
WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819														
11	32610 X	31303	-0-	-1307	-0-	25934	3	5369	9 Y	4881	4850	0	31 8	-0-
12	33697 X	32551	-0-	-1146	-0-	26838	3	5713	9 Y	5194	5153	0	41 8	-0-
01	33697 X	28635	-0-	-5062	-0-	23673	3	4962	9 Y	4511	4449	0	62 8	-0-
02	29680 X	25773	-0-	-3907	-0-	21307	3	4466	9 Y	4060	4001	0	59 8	-0-
03	32860 X	28032	-0-	-4828	-0-	23062	3	4970	9 Y	4518	4445	0	73 8	-0-
04	31500 X	30801	-0-	-699	-0-	25223	3	5578	9 Y	5071	5002	0	69 8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733														
11	26940 X	14396	-0-	-12544	-0-	92	1	12094	3 Y	2009	1989	0	20 8	-0-
						2210	9							
12	27838 X	18731	-0-	-9107	-0-	467	1	15370	3 Y	2631	2602	0	29 8	-0-
						2894	9							
01	27311 X	18209	-0-	-9102	-0-	227	1	15241	3 Y	2492	2448	0	44 8	-0-
						2741	9							
*02	29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	381	1	26536	3 Y	2362	2323	0	39 8	-0-
						2598	9							
*03	29022 X	29022	-0-	-0-	-0-	388	1	25845	3 Y	2535	2495	0	40 8	-0-
						2789	9							
04	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	327	1	23840	3 Y	2849	2821	0	28 8	-0-
						3134	9							
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230														
11	31770 X	20141	-0-	-11629	-0-	15330	3	4811	9 Y	4374	4347	0	27 8	-0-
12	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	15944	3	4741	9 Y	4310	4271	0	39 8	-0-
01	19592 X	17940	-0-	-1652	-0-	13670	3	4270	9 Y	3882	3838	0	44 8	-0-
02	17752 X	15791	-0-	-1961	-0-	11752	3	4039	9 Y	3672	3640	0	32 8	-0-
03	19654 X	13648	-0-	-6006	-0-	9983	3	3665	9 Y	3332	3284	0	48 8	-0-
04	19020 X	12549	-0-	-6471	-0-	9265	3	3284	9 Y	2985	2946	0	39 8	-0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D														
WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002														
11	32430 X	19494	-0-	-12936	-0-	16077	3	3417	9 Y	3106	3104	0	2 8	-0-
12	25358 X	17347	-0-	-8011	-0-	14166	3	3181	9 Y	2892	2888	0	4 8	-0-
01	23932 X	15943	-0-	-7989	-0-	12560	3	3383	9 Y	3075	3067	0	8 8	-0-
02	19208 X	13091	-0-	-6117	-0-	10199	3	2892	9 Y	2629	2616	0	13 8	-0-
03	20274 X	13175	-0-	-7099	-0-	10333	3	2842	9 Y	2584	2576	0	8 8	-0-
04	19590 X	11755	-0-	-7835	-0-	8939	3	2816	9 Y	2560	2555	0	5 8	-0-
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213														
11	31170 X	3548	-0-	-27622	-0-	2675	3	873	9 Y	794	769	0	25 8	-0-
12	16461 X	1220	-0-	-15241	-0-	691	3	529	9 Y	481	436	0	45 8	-0-
01	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-				Y	216	170	0	46 8	-0-
02	14140 X	-0-	-0-	-14140	-0-				Y	90	52	0	38 8	-0-
03	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-				Y	-0-				-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				Y	46	46	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
11	77307 X	77307	-0-	-0-	-0-	544	1	71128	3	Y	5123	5060	0	-0-
12	75888 X	67921	-0-	-7967	-0-	5635	9	60667	3	Y	4917	4835	0	-0-
01	77535 X	77535	-0-	-0-	-0-	1845	1	71098	3	Y	4888	4755	0	-0-
*02	72156 X	68047	-0-	-4109	-0-	5409	9	61746	3	Y	4921	4781	0	-0-
*03	79887 X	69090	-0-	-10797	-0-	1060	1	62449	3	Y	5185	5050	0	-0-
04	77310 X	60648	-0-	-16662	-0-	5377	9	53618	3	Y	5722	5608	0	-0-
						888	1							
						5413	9							
						937	1							
						5704	9							
						736	1							
						6294	9							
ELM 55-1-36 UNIT														
WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536														
11	40590 X	31528	-0-	-9062	-0-	23632	3	7896	9	Y	7178	7131	0	-0-
12	41943 X	31678	-0-	-10265	-0-	23151	3	8527	9	Y	7752	7680	0	-0-
01	38595 X	31220	-0-	-7375	-0-	23067	3	8153	9	Y	7412	7333	0	-0-
02	34580 X	27150	-0-	-7430	-0-	19552	3	7598	9	Y	6907	6878	0	-0-
03	36735 X	26057	-0-	-10678	-0-	18580	3	7477	9	Y	6797	6751	0	-0-
04	31530 X	26522	-0-	-5008	-0-	19263	3	7259	9	Y	6599	6565	0	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747														
11	27750 X	20158	-0-	-7592	-0-	17301	3	2857	9	Y	2597	2571	0	-0-
12	26660 X	18782	-0-	-7878	-0-	14704	3	4078	9	Y	3707	3683	0	-0-
01	27435 X	16787	-0-	-10648	-0-	13524	3	3263	9	Y	2966	2930	0	-0-
02	24780 X	16339	-0-	-8441	-0-	13776	3	2563	9	Y	2330	2298	0	-0-
03	27435 X	18821	-0-	-8614	-0-	15293	3	3528	9	Y	3207	3159	0	-0-
*04	20160 X	15478	-0-	-4682	-0-	12233	3	3245	9	Y	2950	2905	0	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108														
11	64560 X	50337	-0-	-14223	-0-	351	1	45967	3	Y	3654	3635	0	-0-
12	66712 X	60231	-0-	-6481	-0-	4019	9	53705	3	Y	4448	4423	0	-0-
01	66712 X	54254	-0-	-12458	-0-	1633	1	49512	3	Y	3640	3600	0	-0-
*02	58604 X	46811	-0-	-11793	-0-	4893	9	41835	3	Y	3977	3928	0	-0-
*03	60233 X	40252	-0-	-19981	-0-	738	1	35815	3	Y	3545	3502	0	-0-
04	58290 X	48676	-0-	-9614	-0-	4004	9	43076	3	Y	4554	4508	0	-0-
						601	1							
						4375	9							
						537	1							
						3900	9							
						591	1							
						5009	9							
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313														
11	39960 X	26315	-0-	-13645	-0-	177	1	23144	3	Y	2722	2704	0	-0-
12	44175 X	31035	-0-	-13140	-0-	2994	9	26501	3	Y	3389	3359	0	-0-
01	44175 X	25459	-0-	-18716	-0-	806	1	21987	3	Y	2858	2813	0	-0-
*02	39900 X	36084	-0-	-3816	-0-	3728	9	32311	3	Y	3007	2970	0	-0-
*03	38356 X	38356	-0-	-0-	-0-	328	1	34411	3	Y	3117	3080	0	-0-
04	35530 X	35530	-0-	-0-	-0-	3144	9	31421	3	Y	3344	3312	0	-0-
						465	1							
						3308	9							
						516	1							
						3429	9							
						431	1							
						3678	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30780 X	23463	-0-	-7317	-0-	156	1	20419	3	Y	2625	2608	0	17 8 -0-
12	32085 X	30664	-0-	-1421	-0-	2888	9							
01	32085 X	25868	-0-	-6217	-0-	794	1	26094	3	Y	3433	3408	0	25 8 -0-
*02	42111 X	42111	-0-	-0-	-0-	3776	9							
*03	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-	334	1	22420	3	Y	2831	2794	0	37 8 -0-
04	42191 X	42191	-0-	-0-	-0-	3114	9							
						547	1	38033	3	Y	3210	3174	0	36 8 -0-
						3531	9							
						602	1	40147	3	Y	3338	3307	0	31 8 -0-
						3672	9							
						514	1	37451	3	Y	3842	3816	0	26 8 -0-
						4226	9							
PALOMA 33-91 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474														
11	36330 X	15795	-0-	-20535	-0-	11662	3	4133	9	Y	3757	3751	0	6 8 -0-
12	20553 X	17965	-0-	-2588	-0-	13426	3	4539	9	Y	4126	4108	0	18 8 -0-
01	22165 X	12179	-0-	-9986	-0-	8898	3	3281	9	Y	2983	2957	0	26 8 -0-
02	20020 X	13180	-0-	-6840	-0-	9737	3	3443	9	Y	3130	3102	0	28 8 -0-
03	22165 X	13541	-0-	-8624	-0-	10077	3	3464	9	Y	3149	3129	0	20 8 -0-
04	17400 X	13957	-0-	-3443	-0-	10229	3	3728	9	Y	3389	3370	0	19 8 -0-
BEAVER 57-1-16 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070														
11	24300 X	20952	-0-	-3348	-0-	18273	3	2679	9	Y	2435	2411	0	24 8 -0-
12	24831 X	17623	-0-	-7208	-0-	13173	3	4450	9	Y	4045	4016	0	29 8 -0-
01	24676 X	15669	-0-	-9007	-0-	12499	3	3170	9	Y	2882	2836	0	46 8 -0-
02	22288 X	16710	-0-	-5578	-0-	13941	3	2769	9	Y	2517	2473	0	44 8 -0-
03	24397 X	22063	-0-	-2334	-0-	18188	3	3875	9	Y	3523	3469	0	54 8 -0-
*04	20940 X	17138	-0-	-3802	-0-	13719	3	3419	9	Y	3108	3062	0	46 8 -0-
PALOMA 33-91 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530														
11	20880 X	20709	-0-	-171	-0-	17029	3	3680	9	Y	3345	3342	0	3 8 -0-
12	23095 X	21832	-0-	-1263	-0-	17803	3	4029	9	Y	3663	3654	0	9 8 -0-
01	23095 X	22825	-0-	-270	-0-	18742	3	4083	9	Y	3712	3695	0	17 8 -0-
02	23184 X	20240	-0-	-2944	-0-	16639	3	3601	9	Y	3274	3257	0	17 8 -0-
03	24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	20803	3	4071	9	Y	3701	3686	0	15 8 -0-
04	26119 X	26119	-0-	-0-	-0-	22007	3	4112	9	Y	3738	3724	0	14 8 -0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393														
11	40650 X	28093	-0-	-12557	-0-	176	1	23059	3	Y	4416	4378	0	38 8 -0-
12	40214 X	40214	-0-	-0-	-0-	4858	9							
01	38471 X	35368	-0-	-3103	-0-	992	1	32616	3	Y	6005	5940	0	65 8 -0-
*02	34748 X	29491	-0-	-5257	-0-	6606	9							
*03	40207 X	29141	-0-	-11066	-0-	437	1	29286	3	Y	5132	5040	0	92 8 -0-
04	42592 X	42592	-0-	-0-	-0-	5645	9							
						379	1	26380	3	Y	2484	2436	0	48 8 -0-
						2732	9							
						395	1	26363	3	Y	2166	2115	0	51 8 -0-
						2383	9							
						536	1	39051	3	Y	2732	2680	0	52 8 -0-
						3005	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C														
WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	11970 X	10409	-0-	-1561	-0-	355	1	8862	3	Y	1084	1071	0	-0-
12	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	1192	9							
01	12245 X	11753	-0-	-492	-0-	478	1	10036	3	Y	1892	1871	0	-0-
02	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	2081	9							
03	12586 X	11475	-0-	-1111	-0-	213	1	9009	3	Y	2301	2278	0	-0-
04	12180 X	10667	-0-	-1513	-0-	2531	9							
						191	1	8179	3	Y	2101	2086	0	-0-
						2311	9							
						238	1	8649	3	Y	2353	2329	0	-0-
						2588	9							
						216	1	8544	3	Y	1734	1714	0	-0-
						1907	9							
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D														
WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941														
11	21450 X	19250	-0-	-2200	-0-	552	1	13759	3	Y	4490	4482	0	-0-
12	10571 X	4506	-0-	-6065	-0-	4939	9							
01	10571 X	8639	-0-	-1932	-0-	121	1	2544	3	Y	1674	1671	0	-0-
02	17976 X	17056	-0-	-920	-0-	1841	9							
03	19902 X	19748	-0-	-154	-0-	167	1	7055	3	Y	1288	1282	0	-0-
04	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	1417	9							
						314	1	13435	3	Y	3006	2996	0	-0-
						3307	9							
						416	1	15087	3	Y	3859	3839	0	-0-
						4245	9							
						376	1	14906	3	Y	4150	4134	0	-0-
						4565	9							
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B														
WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212														
11	18180 X	17370	-0-	-810	-0-	577	1	14381	3	Y	2193	2166	0	-0-
12	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	2412	9							
01	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	716	1	15043	3	Y	3181	3142	0	-0-
02	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	3499	9							
03	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	352	1	14890	3	Y	4400	4354	0	-0-
04	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	4840	9							
						346	1	14795	3	Y	3042	3012	0	-0-
						3346	9							
						402	1	14590	3	Y	3744	3697	0	-0-
						4118	9							
						365	1	14460	3	Y	3845	3807	0	-0-
						4230	9							
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903														
11	55350 X	18488	-0-	-36862	-0-	17143	3	1345	9	Y	1223	1211	0	-0-
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	2438	3	1209	9	Y	1099	1089	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	525	523	0	-0-
02	17248 X	-0-	-0-	-17248	-0-					Y	588	583	0	-0-
03	19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-					Y	550	547	0	-0-
04	18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	15978	3	2536	9	Y	2305	2266	0	-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042														
11	38940 X	32230	-0-	-6710	-0-	28119	3	4111	9	Y	3737	3710	0	-0-
12	40322 X	40322	-0-	-0-	-0-	35519	3	4803	9	Y	4366	4321	0	-0-
01	40238 X	37111	-0-	-3127	-0-	32876	3	4235	9	Y	3850	3778	0	-0-
02	36092 X	35618	-0-	-474	-0-	31957	3	3661	9	Y	3328	3261	0	-0-
03	40331 X	38059	-0-	-2272	-0-	33997	3	4062	9	Y	3693	3619	0	-0-
04	39030 X	35660	-0-	-3370	-0-	31554	3	4106	9	Y	3733	3666	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G														
WELL #: 14H RRCID -> 292919														
COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	26730	X	24066	-0-	-2664	-0-	651 1	16243 3	Y	6520	6500 0	20 8	-0-	
12	27621	X	9287	-0-	-18334	-0-	7172 9	6506 3	Y	2246	2236 0	10 8	-0-	
01	25606	X	-0-	-0-	-25606	-0-	310 1							
02	21504	X	21228	-0-	-276	-0-	2471 9							
03	23808	X	22686	-0-	-1122	-0-	358 1	15309 3	Y	5055	5037 0	18 8	-0-	
04	23040	X	22565	-0-	-475	-0-	5561 9	14881 3	Y	6723	6688 0	35 8	-0-	
							410 1							
							7395 9							
							389 1	15415 3	Y	6146	6119 0	27 8	-0-	
							6761 9							
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H														
WELL #: 15H RRCID -> 292920														
COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635														
11	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	529 1	13189 3	Y	4791	4780 0	11 8	-0-	
12	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	5270 9	13491 3	Y	4759	4742 0	17 8	-0-	
01	19034	X	17539	-0-	-1495	-0-	642 1							
02	17136	X	14715	-0-	-2421	-0-	5235 9	13258 3	Y	3606	3591 0	15 8	-0-	
03	18972	X	16962	-0-	-2010	-0-	314 1							
04	18360	X	16521	-0-	-1839	-0-	3967 9	11553 3	Y	2629	2621 0	8 8	-0-	
							270 1							
							2892 9							
							350 1	12700 3	Y	3556	3539 0	17 8	-0-	
							3912 9							
							315 1	12479 3	Y	3388	3374 0	14 8	-0-	
							3727 9							
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E														
WELL #: 12H RRCID -> 292930														
COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333														
11	14910	X	3476	-0-	-11434	-0-	104 1	2599 3	Y	703	651 0	52 8	-0-	
12	15407	X	5886	-0-	-9521	-0-	773 9	4625 3	Y	946	863 0	83 8	-0-	
01	14322	X	5426	-0-	-8896	-0-	220 1							
02	11620	X	2933	-0-	-8687	-0-	1041 9	4410 3	Y	829	728 0	101 8	-0-	
03	8246	X	4716	-0-	-3530	-0-	104 1							
04	5700	X	1016	-0-	-4684	-0-	912 9	2440 3	Y	396	338 0	58 8	-0-	
							57 1							
							436 9							
							118 1	4271 3	Y	297	191 0	106 8	-0-	
							327 9							
							22 1	878 3	Y	105	29 0	76 8	-0-	
							116 9							
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F														
WELL #: 13H RRCID -> 292931														
COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735														
11	16020	X	6380	-0-	-9640	-0-	122 1	3050 3	Y	2916	2905 0	11 8	-0-	
12	16554	X	6727	-0-	-9827	-0-	3208 9	3189 3	Y	3078	3062 0	16 8	-0-	
01	16554	X	6804	-0-	-9750	-0-	152 1							
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	3386 9	2469 3	Y	3888	3870 0	18 8	-0-	
03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	58 1							
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	4277 9	2614 3	Y	3257	3245 0	12 8	-0-	
							61 1							
							3583 9							
							112 1	4055 3	Y	2832	2813 0	19 8	-0-	
							3115 9							
							101 1	4018 3	Y	2978	2963 0	15 8	-0-	
							3276 9							

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 851

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J			WELL #: 17H			RRCID -> 292932			COMPL. DATE 12/29/2021			TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	631 1	15732 3	Y	5335	5323 0	12 8	-0-				
12	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-	5869 1	16281 3	Y	5065	5048 0	17 8	-0-				
01	21669 X	19130	-0-	-2539	-0-	5572 9	15065 3	Y	3372	3356 0	16 8	-0-				
02	18060 X	16531	-0-	-1529	-0-	356 1	12401 3	Y	3491	3481 0	10 8	-0-				
03	19995 X	18643	-0-	-1352	-0-	3709 9	13816 3	Y	4042	4023 0	19 8	-0-				
04	19350 X	17636	-0-	-1714	-0-	290 1	13247 3	Y	3686	3671 0	15 8	-0-				
						3840 9										
						381 1										
						4446 9										
						334 1										
						4055 9										
SILVERTIP D 76-8-5 A																
			WELL #: 81H			RRCID -> 292953			COMPL. DATE 11/21/2021			TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048				
11	28997 X	28997	-0-	-0-	-0-	807 1	25086 3	Y	2822	2779 0	45 8	4				
12	28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	3104 9	24505 3	Y	2901	2865 0	35 8	5				
01	26350 X	23928	-0-	-2422	-0-	737 1	20468 3	Y	2635	2575 0	58 8	7				
02	30156 X	23303	-0-	-6853	-0-	3191 9	2899 9		2236	2202 0	36 8	5				
03	31682 X	26529	-0-	-5153	-0-	532 1	20273 3	Y	2634	2559 0	75 8	5				
04	29010 X	25110	-0-	-3900	-0-	29 4	21673 3	Y	2512	2460 0	50 8	7				
						2460 9										
						660 1										
						2897 9										
						673 1										
						1 4										
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I																
			WELL #: 16H			RRCID -> 292963			COMPL. DATE 12/29/2021			TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418				
11	35460 X	32836	-0-	-2624	-0-	919 1	22909 3	Y	8189	8166 0	23 8	-0-				
12	36642 X	32932	-0-	-3710	-0-	9008 9	23347 3	Y	7704	7670 0	34 8	-0-				
01	36642 X	32543	-0-	-4099	-0-	1111 1	23582 3	Y	7639	7606 0	33 8	-0-				
02	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	8474 9	21651 3	Y	7184	7161 0	23 8	-0-				
03	32729 X	32729	-0-	-0-	-0-	558 1	23466 3	Y	7833	7792 0	41 8	-0-				
04	31304 X	31304	-0-	-0-	-0-	8403 9	22558 3	Y	7434	7403 0	31 8	-0-				
						507 1										
						7902 9										
						647 1										
						8616 9										
						569 1										
						8177 9										
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT																
			WELL #: 71H			RRCID -> 292989			COMPL. DATE 03/07/2022			TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729				
11	22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	295 1	16735 3	Y	5189	5181 0	8 8	-0-				
12	23467 X	22257	-0-	-1210	-0-	5708 9	17308 3	Y	4205	4197 0	8 8	-0-				
01	23467 X	21037	-0-	-2430	-0-	323 1	15811 3	Y	4411	4397 0	14 8	-0-				
02	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	4626 9	13716 3	Y	4510	4500 0	10 8	-0-				
03	20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	374 1	14736 3	Y	4819	4802 0	17 8	-0-				
04	19410 X	19406	-0-	-4	-0-	4852 9	14075 3	Y	4534	4522 0	12 8	-0-				
						276 1										
						4961 9										
						369 1										
						5301 9										
						344 1										
						4987 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	21750 X	18555	-0-	-3195	-0-	244 1	13860 3	Y	4046	4034 0	12 8	-0-			
12	22506 X	17817	-0-	-4689	-0-	4451 9	13751 3	Y	3464	3444 0	20 8	-0-			
01	22506 X	18124	-0-	-4382	-0-	256 1	13056 3	Y	4326	4302 0	24 8	-0-			
02	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	3810 9	13537 3	Y	4228	4210 0	18 8	-0-			
03	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	309 1	12426 3	Y	4305	4276 0	29 8	-0-			
04	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	4759 9	12745 3	Y	4158	4137 0	21 8	-0-			
						272 1									
						4651 9									
						311 1									
						4736 9									
						311 1									
						4574 9									
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT															
WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904															
11	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	333 1	18895 3	Y	4992	4985 0	7 8	-0-			
12	25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	5491 9	19082 3	Y	5097	5088 0	9 8	-0-			
01	21018 X	20275	-0-	-743	-0-	356 1	14884 3	Y	4581	4578 0	3 8	-0-			
02	24052 X	17751	-0-	-6301	-0-	5607 9	13240 3	Y	3859	3854 0	5 8	-0-			
03	26629 X	11159	-0-	-15470	-0-	352 1	6738 3	Y	3865	3852 0	13 8	-0-			
04	24720 X	16826	-0-	-7894	-0-	5039 9	12210 3	Y	3925	3915 0	10 8	-0-			
						266 1									
						4245 9									
						169 1									
						4252 9									
						298 1									
						4318 9									
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT															
WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968															
11	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	11497 3	1749 9	Y	1590	1584 0	6 8	-0-			
12	17577 X	17261	-0-	-316	-0-	15676 3	1585 9	Y	1441	1433 0	8 8	-0-			
01	17577 X	15143	-0-	-2434	-0-	13836 3	1307 9	Y	1188	1177 0	11 8	-0-			
02	15876 X	13003	-0-	-2873	-0-	11762 3	1241 9	Y	1128	1108 0	20 8	-0-			
03	17267 X	13168	-0-	-4099	-0-	11907 3	1261 9	Y	1146	1131 0	15 8	-0-			
04	16710 X	14258	-0-	-2452	-0-	12960 3	1298 9	Y	1180	1170 0	10 8	-0-			
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT															
WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033															
11	28550 X	28550	-0-	-0-	-0-	24469 3	4081 9	Y	3710	3674 0	36 8	-0-			
12	43525 X	43525	-0-	-0-	-0-	37301 3	6224 9	Y	5658	5587 0	71 8	-0-			
01	33988 X	33988	-0-	-0-	-0-	29131 3	4857 9	Y	4415	4315 0	100 8	-0-			
02	27272 X	25748	-0-	-1524	-0-	22522 3	3226 9	Y	2933	2859 0	74 8	-0-			
03	43524 X	35517	-0-	-8007	-0-	30417 3	5100 9	Y	4636	4531 0	105 8	-0-			
04	42120 X	36283	-0-	-5837	-0-	31147 3	5136 9	Y	4669	4566 0	103 8	-0-			
WILLOW 55-1-36 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772															
11	19200 X	3427	-0-	-15773	-0-	1418 3	2009 9	Y	1826	1795 0	31 8	-0-			
12	20274 X	7041	-0-	-13233	-0-	4367 3	2674 9	Y	2431	2382 0	49 8	-0-			
01	20274 X	8791	-0-	-11483	-0-	5088 3	3703 9	Y	3366	3319 0	47 8	-0-			
02	15652 X	10276	-0-	-5376	-0-	6528 3	3748 9	Y	3407	3370 0	37 8	-0-			
03	12927 X	11395	-0-	-1532	-0-	7466 3	3929 9	Y	3572	3520 0	52 8	-0-			
04	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	9489 3	4568 9	Y	4153	4104 0	49 8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	35949 X	35949	-0-	-0-	-0-	31409 3	4540 9	Y	4127	4107 0	20 8	-0-		
12	34255 X	34203	-0-	-52	-0-	29451 3	4752 9	Y	4320	4290 0	30 8	-0-		
01	34162 X	32171	-0-	-1991	-0-	27820 3	4351 9	Y	3955	3924 0	31 8	-0-		
02	32452 X	29695	-0-	-2757	-0-	25559 3	4136 9	Y	3760	3735 0	25 8	-0-		
03	35929 X	30553	-0-	-5376	-0-	26336 3	4217 9	Y	3834	3799 0	35 8	-0-		
04	34770 X	30745	-0-	-4025	-0-	26924 3	3821 9	Y	3474	3447 0	27 8	-0-		
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944														
11	38520 X	33440	-0-	-5080	-0-	28479 3	4961 9	Y	4510	4487 0	23 8	-0-		
12	32953 X	32338	-0-	-615	-0-	27428 3	4910 9	Y	4464	4430 0	34 8	-0-		
01	34317 X	31146	-0-	-3171	-0-	26332 3	4814 9	Y	4376	4337 0	39 8	-0-		
02	29736 X	27229	-0-	-2507	-0-	22532 3	4697 9	Y	4270	4239 0	31 8	-0-		
03	32922 X	27981	-0-	-4941	-0-	23243 3	4738 9	Y	4307	4262 0	45 8	-0-		
04	31860 X	27856	-0-	-4004	-0-	23565 3	4291 9	Y	3901	3867 0	34 8	-0-		
BONSAI STATE 56-2-13-25 A														
WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959														
11	45210 X	30419	-0-	-14791	-0-	24146 3	6273 9	Y	5703	5665 0	38 8	-0-		
12	46717 X	41871	-0-	-4846	-0-	33832 3	8039 9	Y	7308	7247 0	61 8	-0-		
01	43800 X	43800	-0-	-0-	-0-	35660 3	8140 9	Y	7400	7295 0	105 8	-0-		
02	40343 X	40343	-0-	-0-	-0-	1667 1	30967 3	Y	7008	6899 0	109 8	-0-		
						7709 9								
03	46694 X	46694	-0-	-0-	-0-	1825 1	34763 3	Y	9187	9087 0	100 8	-0-		
						10106 9								
04	42330 X	42330	-0-	-0-	-0-	1806 1	31335 3	Y	8354	8269 0	85 8	-0-		
						9189 9								
SILVERTIP 76-18 N														
WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514														
11	24720 X	23305	-0-	-1415	-0-	480 1	14905 3	Y	7200	7176 0	28 8	10		
						7920 9								
12	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	895 1	29765 3	Y	8639	8609 0	25 8	15		
						9503 9								
01	32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	663 1	25504 3	Y	5595	5564 0	32 8	14		
						35 4	6155 9							
02	33215 X	33215	-0-	-0-	-0-	709 1	25220 3	Y	6624	6605 0	19 8	14		
						7286 9								
03	41400 X	41400	-0-	-0-	-0-	881 1	30655 3	Y	8967	8903 0	60 8	18		
						9864 9								
04	38070 X	26783	-0-	-11287	-0-	610 1	19646 3	Y	5933	5911 0	24 8	16		
						1 4	6526 9							
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607														
11	48474 X	48474	-0-	-0-	-0-	41769 3	6705 9	Y	6095	6063 0	32 8	-0-		
12	48256 X	48256	-0-	-0-	-0-	41543 3	6713 9	Y	6103	6069 0	34 8	-0-		
01	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	36659 3	6570 9	Y	5973	5911 0	62 8	-0-		
02	43988 X	41773	-0-	-2215	-0-	35821 3	5952 9	Y	5411	5347 0	64 8	-0-		
03	48701 X	31359	-0-	-17342	-0-	26476 3	4883 9	Y	4439	4394 0	45 8	-0-		
04	47130 X	42620	-0-	-4510	-0-	33445 3	9175 9	Y	8341	8277 0	64 8	-0-		
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312														
11	76192 X	76192	-0-	-0-	-0-	68958 3	7234 9	Y	6576	6525 0	51 8	-0-		
12	77686 X	72652	-0-	-5034	-0-	65655 3	6997 9	Y	6361	6311 0	50 8	-0-		
01	80352 X	64128	-0-	-16224	-0-	57548 3	6580 9	Y	5982	5889 0	93 8	-0-		
02	71400 X	58559	-0-	-12841	-0-	52573 3	5986 9	Y	5442	5350 0	92 8	-0-		
03	79050 X	49673	-0-	-29377	-0-	44582 3	5091 9	Y	4628	4562 0	66 8	-0-		
04	76200 X	65871	-0-	-10329	-0-	56283 3	9588 9	Y	8716	8619 0	97 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY					CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																																		
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT																																		
WELL #: 16H															RRCID -> 293325					COMPL. DATE 06/29/2022					TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
11	42694 X	42694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36933	3	5761	9	Y	Y	5237	5203	0	34	8	-0-														
12	41559 X	41559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35917	3	5642	9	Y	Y	5129	5096	0	33	8	-0-														
01	37723 X	37723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32204	3	5519	9	Y	Y	5017	4953	0	64	8	-0-														
02	38640 X	35150	-0-	-3490	-0-	-0-	-0-		30364	3	4786	9	Y	Y	4351	4291	0	60	8	-0-														
03	42780 X	28041	-0-	-14739	-0-	-0-	-0-		23664	3	4377	9	Y	Y	3979	3932	0	47	8	-0-														
04	41400 X	36812	-0-	-4588	-0-	-0-	-0-		29255	3	7557	9	Y	Y	6870	6807	0	63	8	-0-														
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															WELL #: 25H					RRCID -> 293326					COMPL. DATE 06/29/2022					TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710				
11	38347 X	38347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34719	3	3628	9	Y	Y	3298	3276	0	22	8	-0-														
12	40362 X	39280	-0-	-1082	-0-	-0-	-0-		35545	3	3735	9	Y	Y	3395	3373	0	22	8	-0-														
01	41044 X	35843	-0-	-5201	-0-	-0-	-0-		32273	3	3570	9	Y	Y	3245	3205	0	40	8	-0-														
02	35840 X	31975	-0-	-3865	-0-	-0-	-0-		28828	3	3147	9	Y	Y	2861	2823	0	38	8	-0-														
03	39680 X	26250	-0-	-13430	-0-	-0-	-0-		23708	3	2542	9	Y	Y	2311	2284	0	27	8	-0-														
04	44165 X	44165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38436	3	5729	9	Y	Y	5208	5156	0	52	8	-0-														
BONSAI STATE 56-2-13-25 D															WELL #: 22H					RRCID -> 293363					COMPL. DATE 03/26/2022					TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884				
11	41790 X	39167	-0-	-2623	-0-	-0-	-0-		31945	3	7222	9	Y	Y	6565	6527	0	38	8	-0-														
12	43183 X	40839	-0-	-2344	-0-	-0-	-0-		33751	3	7088	9	Y	Y	6444	6398	0	46	8	-0-														
01	43183 X	39223	-0-	-3960	-0-	-0-	-0-		32182	3	7041	9	Y	Y	6401	6321	0	80	8	-0-														
02	38612 X	36598	-0-	-2014	-0-	-0-	-0-		1526	1	28358	3	Y	Y	6104	6018	0	86	8	-0-														
									6714	9																								
03	42747 X	42747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1690	1	32193	3	Y	Y	8058	7977	0	81	8	-0-														
									8864	9																								
04	39510 X	38747	-0-	-763	-0-	-0-	-0-		1663	1	28852	3	Y	Y	7484	7415	0	69	8	-0-														
									8232	9																								
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15															WELL #: 11H					RRCID -> 293371					COMPL. DATE 06/14/2022					TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319				
11	41222 X	41222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1003	1	32977	3	Y	Y	6584	6557	0	27	8	-0-														
									7242	9																								
12	37696 X	37579	-0-	-117	-0-	-0-	-0-		1303	1	29753	3	Y	Y	5930	5885	0	45	8	-0-														
									6523	9																								
01	37696 X	35223	-0-	-2473	-0-	-0-	-0-		1257	1	28224	3	Y	Y	5220	5158	0	62	8	-0-														
									5742	9																								
02	38472 X	27141	-0-	-11331	-0-	-0-	-0-		969	1	21445	3	Y	Y	4297	4232	0	65	8	-0-														
									4727	9																								
03	42594 X	35021	-0-	-7573	-0-	-0-	-0-		1506	1	28048	3	Y	Y	4970	4893	0	77	8	-0-														
									5467	9																								
04	41550 X	33791	-0-	-7759	-0-	-0-	-0-		1483	1	26778	3	Y	Y	5027	4957	0	70	8	-0-														
									5530	9																								
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15															WELL #: 13H					RRCID -> 293373					COMPL. DATE 06/14/2022					TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518				
11	61467 X	61467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1557	1	51196	3	Y	Y	7922	7878	0	44	8	-0-														
									8714	9																								
12	59582 X	55827	-0-	-3755	-0-	-0-	-0-		2003	1	45720	3	Y	Y	7367	7299	0	68	8	-0-														
									8104	9																								
01	58404 X	51239	-0-	-7165	-0-	-0-	-0-		1893	1	42506	3	Y	Y	6218	6125	0	93	8	-0-														
									6840	9																								
02	57372 X	41444	-0-	-15928	-0-	-0-	-0-		1531	1	33892	3	Y	Y	5474	5380	0	94	8	-0-														
									6021	9																								
03	63519 X	55299	-0-	-8220	-0-	-0-	-0-		2450	1	45634	3	Y	Y	6559	6438	0	121	8	-0-														
									7215	9																								
04	64080 X	55154	-0-	-8926	-0-	-0-	-0-		2508	1	45288	3	Y	Y	6689	6581	0	108	8	-0-														
									7358	9																								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15				WELL #:	14H	RRCID ->	293378	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.10133	-	25149
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	70740 X	8826	-0-	-61914	-0-	220 1	7232 3	Y	1249	1244 0	5 8	-0-			
12	69780 X	69780	-0-	-0-	-0-	1374 9									
01	62806 X	60457	-0-	-2349	-0-	2415 1	55147 3	Y	11107	10990 0	117 8	-0-			
02	56728 X	48194	-0-	-8534	-0-	12218 9									
03	69781 X	65483	-0-	-4298	-0-	2242 1	50335 3	Y	7164	7005 0	159 8	-0-			
04	72450 X	65739	-0-	-6711	-0-	7880 9									
						1795 1	39738 3	Y	6055	5914 0	141 8	-0-			
						6661 9									
						2945 1	54858 3	Y	6982	6810 0	172 8	-0-			
						7680 9									
						3055 1	55157 3	Y	6843	6688 0	155 8	-0-			
						7527 9									
BONSAI STATE 56-2-13-25 B				WELL #:	14H	RRCID ->	293385	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.11235	-	24189
11	50910 X	39573	-0-	-11337	-0-	33334 3	6239 9	Y	5672	5641 0	31 8	-0-			
12	52607 X	46991	-0-	-5616	-0-	40425 3	6566 9	Y	5969	5928 0	41 8	-0-			
01	47833 X	39557	-0-	-8276	-0-	33625 3	5932 9	Y	5393	5323 0	70 8	-0-			
02	42896 X	42240	-0-	-656	-0-	1831 1	34016 3	Y	5812	5734 0	78 8	-0-			
03	53653 X	53653	-0-	-0-	-0-	6393 9									
04	45480 X	44363	-0-	-1117	-0-	2241 1	42688 3	Y	7931	7856 0	75 8	-0-			
						8724 9									
						1999 1	34697 3	Y	6970	6905 0	65 8	-0-			
						7667 9									
BONSAI STATE 56-2-13-25 C				WELL #:	15H	RRCID ->	293386	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.11146	-	24102
11	56010 X	47347	-0-	-8663	-0-	40386 3	6961 9	Y	6328	6293 0	35 8	-0-			
12	57877 X	52213	-0-	-5664	-0-	45464 3	6749 9	Y	6135	6093 0	42 8	-0-			
01	56637 X	51396	-0-	-5241	-0-	44525 3	6871 9	Y	6246	6173 0	73 8	-0-			
02	50454 X	50454	-0-	-0-	-0-	2235 1	41519 3	Y	6091	6009 0	82 8	-0-			
03	57517 X	57517	-0-	-0-	-0-	6700 9									
04	51301 X	51301	-0-	-0-	-0-	2421 1	46116 3	Y	8164	8088 0	76 8	-0-			
						8980 9									
						2349 1	40760 3	Y	7447	7383 0	64 8	-0-			
						8192 9									
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15				WELL #:	12H	RRCID ->	293418	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	9929	PERF.10217	-	25271
11	55477 X	55477	-0-	-0-	-0-	1395 1	45872 3	Y	7464	7404 0	60 8	-0-			
12	49569 X	49569	-0-	-0-	-0-	8210 9									
01	49445 X	45743	-0-	-3702	-0-	1774 1	40513 3	Y	6620	6509 0	111 8	-0-			
02	51772 X	35602	-0-	-16170	-0-	7282 9									
03	57319 X	45505	-0-	-11814	-0-	1687 1	37877 3	Y	5617	5475 0	142 8	-0-			
04	57840 X	41298	-0-	-16542	-0-	6179 9									
						1315 1	29111 3	Y	4705	4580 0	125 8	-0-			
						5176 9									
						1974 1	36767 3	Y	6149	6004 0	145 8	-0-			
						6764 9									
						1827 1	32988 3	Y	5894	5774 0	120 8	-0-			
						6483 9									
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B				WELL #:	13HZ	RRCID ->	293560	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL	DEPTH	10719	PERF.10728	-	21033
11	23700 X	20641	-0-	-3059	-0-	17431 3	3210 9	Y	2918	2916 0	2 8	-0-			
12	32519 X	15825	-0-	-16694	-0-	12951 3	2874 9	Y	2613	2608 0	5 8	-0-			
01	32519 X	14901	-0-	-17618	-0-	11941 3	2960 9	Y	2691	2681 0	10 8	-0-			
02	29260 X	13584	-0-	-15676	-0-	11081 3	2503 9	Y	2275	2260 0	15 8	-0-			
03	26970 X	16499	-0-	-10471	-0-	13287 3	3212 9	Y	2920	2908 0	12 8	-0-			
04	20730 X	14663	-0-	-6067	-0-	11749 3	2914 9	Y	2649	2640 0	9 8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C														
WELL #: 14HZ RRCID -> 293572 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	19744	3	4533	9	Y	4121	4116	0	-0-
12	32116 X	11119	-0-	-20997	-0-	8676	3	2443	9	Y	2221	2215	0	-0-
01	32116 X	22025	-0-	-10091	-0-	16658	3	5367	9	Y	4879	4851	0	-0-
02	32004 X	15094	-0-	-16910	-0-	11337	3	3757	9	Y	3415	3382	0	-0-
03	35433 X	23094	-0-	-12339	-0-	17835	3	5259	9	Y	4781	4749	0	-0-
04	24390 X	20806	-0-	-3584	-0-	16211	3	4595	9	Y	4177	4156	0	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A														
WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983														
11	24870 X	21370	-0-	-3500	-0-	17635	3	3735	9	Y	3395	3388	0	-0-
12	28520 X	20750	-0-	-7770	-0-	16908	3	3842	9	Y	3493	3477	0	-0-
01	28520 X	19115	-0-	-9405	-0-	15239	3	3876	9	Y	3524	3494	0	-0-
02	25032 X	16136	-0-	-8896	-0-	12643	3	3493	9	Y	3175	3128	0	-0-
03	27311 X	17913	-0-	-9398	-0-	13674	3	4239	9	Y	3854	3815	0	-0-
04	21540 X	17619	-0-	-3921	-0-	13440	3	4179	9	Y	3799	3770	0	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F														
WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185														
11	43650 X	36502	-0-	-7148	-0-	32094	3	4408	9	Y	4007	4003	0	-0-
12	43710 X	35877	-0-	-7833	-0-	31057	3	4820	9	Y	4382	4371	0	-0-
01	52390 X	39982	-0-	-12408	-0-	34205	3	5777	9	Y	5252	5224	0	-0-
02	47320 X	43838	-0-	-3482	-0-	38782	3	5056	9	Y	4596	4550	0	-0-
03	52390 X	45917	-0-	-6473	-0-	39639	3	6278	9	Y	5707	5680	0	-0-
04	44730 X	32030	-0-	-12700	-0-	27349	3	4681	9	Y	4255	4239	0	-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E														
WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510														
11	56880 X	37235	-0-	-19645	-0-	32795	3	4440	9	Y	4036	4031	0	-0-
12	63860 X	31183	-0-	-32677	-0-	26953	3	4230	9	Y	3845	3833	0	-0-
01	60264 X	29948	-0-	-30316	-0-	25504	3	4444	9	Y	4040	4017	0	-0-
02	52976 X	27032	-0-	-25944	-0-	23186	3	3846	9	Y	3496	3462	0	-0-
03	52638 X	28914	-0-	-23724	-0-	24660	3	4254	9	Y	3867	3841	0	-0-
04	37410 X	29316	-0-	-8094	-0-	25257	3	4059	9	Y	3690	3671	0	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092														
11	29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	1064	1	26227	3	Y	2226	2202	0	-0-
						2449	9							
12	18724 X	15771	-0-	-2953	-0-	588	1	13603	3	Y	1436	1400	0	-0-
						1580	9							
01	18724 X	16471	-0-	-2253	-0-	671	1	13821	3	Y	1799	1760	0	-0-
						1979	9							
02	27748 X	12878	-0-	-14870	-0-	457	1	11340	3	Y	983	958	0	-0-
						1081	9							
03	30721 X	25077	-0-	-5644	-0-	1004	1	21094	3	Y	2708	2671	0	-0-
						2979	9							
04	29850 X	29850	-0-	-0-	-0-	1398	1	24826	3	Y	3296	3270	0	-0-
						3626	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	293922	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL	DEPTH	11280	PERF.11321	-	24335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	36451 X	36451	-0-	-0-	-0-	1289	1	31753	3	Y	3099	3084	0	15	8	-0-
12	22692 X	19292	-0-	-3400	-0-	3409	9									-0-
01	22692 X	19693	-0-	-2999	-0-	686	1	15869	3	Y	2488	2465	0	23	8	-0-
02	34020 X	15050	-0-	-18970	-0-	2737	9									-0-
03	37665 X	17431	-0-	-20234	-0-	796	1	16399	3	Y	2271	2244	0	27	8	-0-
04	36450 X	19436	-0-	-17014	-0-	2498	9									-0-
						532	1	13180	3	Y	1216	1199	0	17	8	-0-
						1338	9									-0-
						627	1	13178	3	Y	3296	3271	0	25	8	-0-
						3626	9									-0-
						801	1	14218	3	Y	4015	3995	0	20	8	-0-
						4417	9									-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	293923	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11163	PERF.11088	-	24060	
11	86102 X	86102	-0-	-0-	-0-	3012	1	74218	3	Y	8065	8012	0	53	8	-0-
12	61876 X	47952	-0-	-13924	-0-	8872	9									-0-
01	61876 X	49560	-0-	-12316	-0-	1656	1	38299	3	Y	7270	7191	0	79	8	-0-
02	80360 X	40935	-0-	-39425	-0-	7997	9									-0-
03	88970 X	40500	-0-	-48470	-0-	1908	1	39305	3	Y	7588	7500	0	88	8	-0-
04	86100 X	36089	-0-	-50011	-0-	8347	9									-0-
						1278	1	31683	3	Y	7249	7198	0	51	8	-0-
						7974	9									-0-
						1473	1	30931	3	Y	7360	7281	0	79	8	-0-
						8096	9									-0-
						1504	1	26703	3	Y	7165	7112	0	53	8	-0-
						7882	9									-0-
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D				WELL #:	15HZ	RRCID ->	294006	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10661	PERF.10943	-	21203	
11	19590 X	18434	-0-	-1156	-0-	14914	3	3520	9	Y	3200	3194	0	6	8	-0-
12	23436 X	23130	-0-	-306	-0-	17960	3	5170	9	Y	4700	4684	0	16	8	-0-
01	23436 X	22018	-0-	-1418	-0-	16657	3	5361	9	Y	4874	4844	0	30	8	-0-
02	27440 X	16881	-0-	-10559	-0-	12852	3	4029	9	Y	3663	3617	0	46	8	-0-
03	30380 X	25318	-0-	-5062	-0-	18970	3	6348	9	Y	5771	5730	0	41	8	-0-
04	24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	18601	3	6058	9	Y	5507	5478	0	29	8	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C				WELL #:	13H	RRCID ->	294334	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.10953	-	21069	
11	51330 X	23410	-0-	-27920	-0-	18673	3	4737	9	Y	4306	4302	0	4	8	-0-
12	53041 X	23592	-0-	-29449	-0-	19687	3	3905	9	Y	3550	3538	0	12	8	-0-
01	39525 X	27590	-0-	-11935	-0-	21398	3	6192	9	Y	5629	5604	0	25	8	-0-
02	26238 X	26238	-0-	-0-	-0-	19511	3	6727	9	Y	6115	6085	0	30	8	-0-
03	26937 X	26937	-0-	-0-	-0-	19864	3	7073	9	Y	6430	6407	0	23	8	-0-
04	28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	21332	3	7454	9	Y	6776	6758	0	18	8	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D				WELL #:	21H	RRCID ->	294448	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11414	-	21180	
11	64320 X	42173	-0-	-22147	-0-	35114	3	7059	9	Y	6417	6412	0	5	8	-0-
12	66464 X	37528	-0-	-28936	-0-	30734	3	6794	9	Y	6176	6160	0	16	8	-0-
01	62806 X	39828	-0-	-22978	-0-	31920	3	7908	9	Y	7189	7155	0	34	8	-0-
02	39536 X	25730	-0-	-13806	-0-	19870	3	5860	9	Y	5327	5291	0	36	8	-0-
03	43772 X	26406	-0-	-17366	-0-	20133	3	6273	9	Y	5703	5678	0	25	8	-0-
04	44190 X	25893	-0-	-18297	-0-	19820	3	6073	9	Y	5521	5506	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E														
WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
11	58320 X	47363	-0-	-10957	-0-	36221	3	11142	9	Y	10129	10119	0	-0-
12	60264 X	56331	-0-	-3933	-0-	44113	3	12218	9	Y	11107	11076	0	-0-
01	60264 X	49800	-0-	-10464	-0-	37567	3	12233	9	Y	11121	11059	0	-0-
02	44380 X	31208	-0-	-13172	-0-	23000	3	8208	9	Y	7462	7397	0	-0-
03	56296 X	32890	-0-	-23406	-0-	24738	3	8152	9	Y	7411	7372	0	-0-
04	54480 X	34193	-0-	-20287	-0-	26261	3	7932	9	Y	7211	7184	0	-0-
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336														
11	42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	1488	1	36680	3	Y	3559	3538	0	-0-
						3915	9							
12	25792 X	22565	-0-	-3227	-0-	793	1	18333	3	Y	3126	3096	0	-0-
						3439	9							
01	28055 X	25452	-0-	-2603	-0-	995	1	20502	3	Y	3595	3558	0	-0-
						3955	9							
02	39284 X	19366	-0-	-19918	-0-	674	1	16704	3	Y	1807	1783	0	-0-
						1988	9							
03	43493 X	23509	-0-	-19984	-0-	866	1	18185	3	Y	4053	4016	0	-0-
						4458	9							
04	42090 X	23247	-0-	-18843	-0-	975	1	17308	3	Y	4513	4486	0	-0-
						4964	9							
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A														
WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355														
11	30990 X	22846	-0-	-8144	-0-	20228	3	2618	9	Y	2380	2379	0	-0-
12	34038 X	25172	-0-	-8866	-0-	20249	3	4923	9	Y	4475	4470	0	-0-
01	33356 X	22857	-0-	-10499	-0-	17949	3	4908	9	Y	4462	4452	0	-0-
02	26712 X	23325	-0-	-3387	-0-	18419	3	4906	9	Y	4460	4442	0	-0-
03	26970 X	23648	-0-	-3322	-0-	18437	3	5211	9	Y	4737	4729	0	-0-
04	26100 X	24645	-0-	-1455	-0-	19355	3	5290	9	Y	4809	4804	0	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B														
WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199														
11	53700 X	25812	-0-	-27888	-0-	21416	3	4396	9	Y	3996	3994	0	-0-
12	48732 X	22124	-0-	-26608	-0-	17379	3	4745	9	Y	4314	4306	0	-0-
01	45818 X	27959	-0-	-17859	-0-	20835	3	7124	9	Y	6476	6454	0	-0-
02	41384 X	25527	-0-	-15857	-0-	18195	3	7332	9	Y	6665	6614	0	-0-
03	42005 X	22543	-0-	-19462	-0-	15778	3	6765	9	Y	6150	6125	0	-0-
04	30750 X	22117	-0-	-8633	-0-	15513	3	6604	9	Y	6004	5985	0	-0-
ROAD RUNNER 34-180 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337														
11	60930 X	-0-	-0-	-60930	-0-					Y	4778	4715	0	41
12	62961 X	27200	-0-	-35761	-0-	20689	3	6511	9	Y	5919	5870	0	44
01	56079 X	24508	-0-	-31571	-0-	18758	3	5750	9	Y	5227	5139	0	66
02	43848 X	16547	-0-	-27301	-0-	12818	3	3729	9	Y	3390	3347	0	87
03	27497 X	11139	-0-	-16358	-0-	7165	3	3974	9	Y	3613	3526	0	58
04	26310 X	16686	-0-	-9624	-0-	12615	3	4071	9	Y	3701	3596	0	89
CARLSBAD 54-1-28 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839														
11	45510 X	30924	-0-	-14586	-0-	23052	3	7872	9	Y	7156	7117	0	-0-
12	41106 X	39932	-0-	-1174	-0-	31478	3	8454	9	Y	7685	7622	0	-0-
01	38533 X	20714	-0-	-17819	-0-	15967	3	4747	9	Y	4315	4273	0	-0-
02	31892 X	27294	-0-	-4598	-0-	19988	3	7306	9	Y	6642	6593	0	-0-
03	35309 X	23321	-0-	-11988	-0-	16180	3	7141	9	Y	6492	6431	0	-0-
04	34170 X	21868	-0-	-12302	-0-	11806	3	10062	9	Y	9147	9097	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15															
WELL #: 15H RRCID -> 295153															
COMPL. DATE 01/07/2023															
TOTAL DEPTH 10145															
PERF.10214 - 25536															
CNTY: WARD															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
11	69088	X	69088	-0-	-0-	-0-		1754	1	57664	3	Y		8791	-0-
12	69781	X	62501	-0-	-7280	-0-		9670	9	51034	3	Y		8393	-0-
01	69781	X	63645	-0-	-6136	-0-		2235	1	51620	3	Y		8842	-0-
02	64484	X	55342	-0-	-9142	-0-		9232	9	46359	3	Y		6263	-0-
03	71393	X	52621	-0-	-18772	-0-		2299	1	41637	3	Y		7954	-0-
04	70080	X	54984	-0-	-15096	-0-		9726	9	43666	3	Y		8091	-0-
								2094	1						
								6889	9						
								2235	1						
								8749	9						
								2418	1						
								8900	9						
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15															
WELL #: 16H RRCID -> 295154															
COMPL. DATE 01/07/2023															
TOTAL DEPTH 9999															
PERF.10510 - 25526															
11	90436	X	90436	-0-	-0-	-0-		2342	1	77008	3	Y		10078	-0-
12	83373	X	83373	-0-	-0-	-0-		11086	9	69613	3	Y		9737	-0-
01	82336	X	75103	-0-	-7233	-0-		3049	1	62920	3	Y		8527	-0-
02	84420	X	60874	-0-	-23546	-0-		10711	9	51063	3	Y		6823	-0-
03	93465	X	62543	-0-	-30922	-0-		2803	1	49005	3	Y		9915	-0-
04	92520	X	52274	-0-	-40246	-0-		9380	9	41110	3	Y		8079	-0-
								2306	1						
								7505	9						
								2631	1						
								10907	9						
								2277	1						
								8887	9						
CARLSBAD 54-1-28 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 295274															
COMPL. DATE 01/11/2023															
TOTAL DEPTH 11890															
PERF.12027 - 21988															
11	22890	X	21898	-0-	-992	-0-		16328	3	5570	9	Y		5064	-0-
12	26505	X	24380	-0-	-2125	-0-		18900	3	5480	9	Y		4982	-0-
01	29605	X	17434	-0-	-12171	-0-		13321	3	4113	9	Y		3739	-0-
02	26740	X	19138	-0-	-7602	-0-		14644	3	4494	9	Y		4085	-0-
03	29605	X	15660	-0-	-13945	-0-		11213	3	4447	9	Y		4043	-0-
04	23580	X	8274	-0-	-15306	-0-		5702	3	2572	9	Y		2338	-0-
CHERRY STATE 56-2-13-1 A															
WELL #: 11H RRCID -> 295422															
COMPL. DATE 04/15/2023															
TOTAL DEPTH 10535															
PERF.10894 - 23251															
11	55318	X	55318	-0-	-0-	-0-		42349	3	12969	9	Y		11790	-0-
12	58256	X	58256	-0-	-0-	-0-		44972	3	13284	9	Y		12076	-0-
01	56668	X	55945	-0-	-723	-0-		43189	3	12756	9	Y		11596	-0-
02	52939	X	52939	-0-	-0-	-0-		2086	1	38764	3	Y		10990	-0-
03	63437	X	63437	-0-	-0-	-0-		12089	9	44551	3	Y		15043	-0-
04	56370	X	54390	-0-	-1980	-0-		2339	1	38414	3	Y		12511	-0-
								16547	9						
								2214	1						
								13762	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
CHERRY STATE 56-2-13-1 E				WELL #:	31H	RRCID -> 295439	COMPL. DATE 12/18/2022	TOTAL	DEPTH 11526	PERF.11738	- 23954			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	161730 X	143429	-0-	-18301	-0-	134787	3	8642	9	Y	7856	7727	0	129 8 -0-
12	167121 X	152865	-0-	-14256	-0-	143970	3	8895	9	Y	8086	7925	0	161 8 -0-
01	166687 X	152674	-0-	-14013	-0-	143628	3	9046	9	Y	8224	7949	0	275 8 -0-
02	143780 X	130437	-0-	-13343	-0-	6269	1	116473	3	Y	6995	6715	0	280 8 -0-
						7695	9							
03	155434 X	132339	-0-	-23095	-0-	6179	1	117706	3	Y	7685	7395	0	290 8 -0-
						8454	9							
04	147930 X	123817	-0-	-24113	-0-	6319	1	109653	3	Y	7132	6886	0	246 8 -0-
						7845	9							
CHERRY STATE 56-2-13-1 C				WELL #:	13H	RRCID -> 295454	COMPL. DATE 04/21/2023	TOTAL	DEPTH 10559	PERF.11033	- 23599			
11	82230 X	16127	-0-	-66103	-0-	12101	3	4026	9	Y	3660	3652	0	8 8 -0-
12	84971 X	70657	-0-	-14314	-0-	51583	3	19074	9	Y	17340	17170	0	170 8 -0-
01	83669 X	56064	-0-	-27605	-0-	40623	3	15441	9	Y	14037	13833	0	204 8 -0-
02	67984 X	51544	-0-	-16440	-0-	2102	1	39046	3	Y	9451	9248	0	203 8 -0-
						10396	9							
03	75266 X	75266	-0-	-0-	-0-	3219	1	61310	3	Y	9761	9471	0	290 8 -0-
						10737	9							
04	68370 X	56913	-0-	-11457	-0-	2576	1	44694	3	Y	8766	8559	0	207 8 -0-
						9643	9							
CHERRY STATE 56-2-13-1 B				WELL #:	12H	RRCID -> 295455	COMPL. DATE 04/15/2023	TOTAL	DEPTH 10648	PERF.11026	- 23198			
11	60630 X	55714	-0-	-4916	-0-	45428	3	10286	9	Y	9351	9293	0	58 8 -0-
12	62651 X	53087	-0-	-9564	-0-	43926	3	9161	9	Y	8328	8260	0	68 8 -0-
01	62651 X	47426	-0-	-15225	-0-	39120	3	8306	9	Y	7551	7442	0	109 8 -0-
02	54684 X	43076	-0-	-11608	-0-	1801	1	33457	3	Y	7107	6991	0	116 8 -0-
						7818	9							
03	60543 X	50576	-0-	-9967	-0-	1979	1	37690	3	Y	9915	9810	0	105 8 -0-
						10907	9							
04	55710 X	44237	-0-	-11473	-0-	1908	1	33115	3	Y	8376	8290	0	86 8 -0-
						9214	9							
CHERRY STATE 56-2-13-1 D				WELL #:	22H	RRCID -> 295456	COMPL. DATE 04/22/2023	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11418	- 23610			
11	59730 X	33029	-0-	-26701	-0-	26059	3	6970	9	Y	6336	6306	0	30 8 -0-
12	59458 X	36301	-0-	-23157	-0-	28300	3	8001	9	Y	7274	7237	0	37 8 -0-
01	52049 X	44027	-0-	-8022	-0-	35349	3	8678	9	Y	7889	7818	0	71 8 -0-
02	37296 X	37296	-0-	-0-	-0-	1599	1	29702	3	Y	5450	5367	0	83 8 -0-
						5995	9							
03	60943 X	60943	-0-	-0-	-0-	2889	1	55027	3	Y	2752	2581	0	171 8 -0-
						3027	9							
04	38130 X	31090	-0-	-7040	-0-	1513	1	26259	3	Y	3016	2892	0	124 8 -0-
						3318	9							
CLOAK STATE 56-3-9-8 C				WELL #:	13H	RRCID -> 295610	COMPL. DATE 04/24/2023	TOTAL	DEPTH 10568	PERF.10952	- 21417			
11	119790 X	72859	-0-	-46931	-0-	62375	3	10484	9	Y	9531	9440	0	91 8 -0-
12	100533 X	73543	-0-	-26990	-0-	62224	3	11319	9	Y	10290	10179	0	111 8 -0-
01	100533 X	62543	-0-	-37990	-0-	52917	3	9626	9	Y	8751	8598	0	153 8 -0-
02	75908 X	59231	-0-	-16677	-0-	53358	3	5873	9	Y	5339	5218	0	121 8 -0-
03	84041 X	41421	-0-	-42620	-0-	37597	3	3824	9	Y	3476	3423	0	53 8 -0-
04	72870 X	61806	-0-	-11064	-0-	57717	3	4089	9	Y	3717	3660	0	57 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
MULBERRY 55-1-38-26 E				WELL #:	15H	RRCID -> 295693	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH 11414	PERF.11736	- 24678			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	94950 X	25111	-0-	-69839	-0-	558 1	13754 3	Y	9817	9777 0	40 8	-0-		
						10799 9								
12	88040 X	61393	-0-	-26647	-0-	2075 1	48010 3	Y	10280	10222 0	58 8	-0-		
						11308 9								
01	79267 X	54381	-0-	-24886	-0-	2052 1	42260 3	Y	9154	9084 0	70 8	-0-		
						10069 9								
02	56028 X	34240	-0-	-21788	-0-	1135 1	28141 3	Y	4513	4477 0	36 8	-0-		
						4964 9								
03	61597 X	46529	-0-	-15068	-0-	1704 1	35787 3	Y	8216	8142 0	74 8	-0-		
						9038 9								
04	59400 X	43974	-0-	-15426	-0-	1931 1	34279 3	Y	7058	6999 0	59 8	-0-		
						7764 9								
MULBERRY 55-1-38-26 D				WELL #:	14H	RRCID -> 295694	COMPL. DATE 02/19/2023	TOTAL	DEPTH 11281	PERF.11682	- 24591			
11	63000 X	28214	-0-	-34786	-0-	641 1	15789 3	Y	10713	10652 0	61 8	-0-		
						11784 9								
12	81344 X	71943	-0-	-9401	-0-	2445 1	56556 3	Y	11765	11672 0	93 8	-0-		
						12942 9								
01	81344 X	62149	-0-	-19195	-0-	2340 1	48185 3	Y	10567	10474 0	93 8	-0-		
						11624 9								
02	60452 X	49477	-0-	-10975	-0-	1577 1	39110 3	Y	7991	7933 0	58 8	-0-		
						8790 9								
03	66929 X	54623	-0-	-12306	-0-	2079 1	43675 3	Y	8063	7963 0	100 8	-0-		
						8869 9								
04	64770 X	51293	-0-	-13477	-0-	2316 1	41110 3	Y	7152	7079 0	73 8	-0-		
						7867 9								
CLOAK STATE 56-3-9-8 B				WELL #:	12H	RRCID -> 295695	COMPL. DATE 04/29/2023	TOTAL	DEPTH 10624	PERF.10785	- 21296			
11	116550 X	75837	-0-	-40713	-0-	65700 3	10137 9	Y	9215	9137 0	78 8	-0-		
12	99572 X	69438	-0-	-30134	-0-	59460 3	9978 9	Y	9071	8981 0	90 8	-0-		
01	99572 X	60464	-0-	-39108	-0-	53242 3	7222 9	Y	6565	6430 0	135 8	-0-		
02	68572 X	57508	-0-	-11064	-0-	49152 3	8356 9	Y	7596	7446 0	150 8	-0-		
03	75919 X	40974	-0-	-34945	-0-	34408 3	6566 9	Y	5969	5873 0	96 8	-0-		
04	73470 X	66455	-0-	-7015	-0-	55741 3	10714 9	Y	9740	9593 0	147 8	-0-		
MULBERRY 55-1-38-26 H				WELL #:	22H	RRCID -> 295709	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL	DEPTH 11672	PERF.11886	- 24822			
11	76320 X	19147	-0-	-57173	-0-	476 1	11723 3	Y	6316	6295 0	21 8	-0-		
						6948 9								
12	78864 X	57538	-0-	-21326	-0-	2054 1	47505 3	Y	7254	7219 0	35 8	-0-		
						7979 9								
01	61039 X	50444	-0-	-10595	-0-	1979 1	40764 3	Y	7001	6960 0	41 8	-0-		
						7701 9								
02	41692 X	38481	-0-	-3211	-0-	1331 1	32994 3	Y	3778	3752 0	26 8	-0-		
						4156 9								
03	55676 X	31603	-0-	-24073	-0-	1255 1	26362 3	Y	3624	3585 0	39 8	-0-		
						3986 9								
04	53880 X	32030	-0-	-21850	-0-	1499 1	26615 3	Y	3560	3530 0	30 8	-0-		
						3916 9								
CLOAK STATE 56-3-9-8 E				WELL #:	22H	RRCID -> 295718	COMPL. DATE 04/24/2023	TOTAL	DEPTH 10872	PERF.11231	- 21698			
11	102450 X	83253	-0-	-19197	-0-	73318 3	9935 9	Y	9032	8945 0	87 8	-0-		
12	89621 X	80041	-0-	-9580	-0-	69434 3	10607 9	Y	9643	9538 0	105 8	-0-		
01	91357 X	64741	-0-	-26616	-0-	55909 3	8832 9	Y	8029	7877 0	152 8	-0-		
02	78904 X	61370	-0-	-17534	-0-	53470 3	7900 9	Y	7182	7025 0	157 8	-0-		
03	87358 X	46062	-0-	-41296	-0-	38991 3	7071 9	Y	6428	6315 0	113 8	-0-		
04	83250 X	63238	-0-	-20012	-0-	50824 3	12414 9	Y	11285	11105 0	180 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT./// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT./// 020528																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
MULBERRY 55-1-38-26 F															WELL #: 16H															RRCID -> 295729															COMPL. DATE 02/13/2023															TOTAL DEPTH 11322															PERF.11590 - 24532																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							</

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F				WELL #:	22HB	RRCID ->	295855	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.10198	-	25624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	160924 X	160924	-0-	-0-	-0-	700	1	142068	3	Y	16505	16407	0	98	8
						18156	9								-0-
12	266839 X	266839	-0-	-0-	-0-	248289	3	18550	9	Y	16864	16714	0	150	8
01	217631 X	217631	-0-	-0-	-0-	205171	3	12460	9	Y	11327	11065	0	262	8
02	173124 X	132210	-0-	-40914	-0-	124272	3	7488	9	Y	6807	6584	0	223	8
03	251534 X	161611	-0-	-89923	-0-	270	1	151685	3	Y	8778	8525	0	253	8
						9656	9								-0-
04	243420 X	182081	-0-	-61339	-0-	703	1	167648	3	Y	12482	12256	0	226	8
						13730	9								-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E				WELL #:	21HB	RRCID ->	295856	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10398	-	25674
11	181530 X	3289	-0-	-178241	-0-	8	1	1699	3	Y	1438	1414	0	24	8
						1582	9								-0-
12	162564 X	6493	-0-	-156071	-0-	4197	3	2296	9	Y	2087	2047	0	40	8
01	145018 X	9341	-0-	-135677	-0-	6265	3	3076	9	Y	2796	2731	0	65	8
02	130984 X	97271	-0-	-33713	-0-	91497	3	5774	9	Y	5249	4983	0	266	8
03	130561 X	130561	-0-	-0-	-0-	220	1	123511	3	Y	6209	5962	0	247	8
						6830	9								-0-
04	151307 X	151307	-0-	-0-	-0-	593	1	141230	3	Y	8622	8434	0	188	8
						9484	9								-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C				WELL #:	14HB	RRCID ->	295858	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	9995	PERF. 9909	-	25313
11	172560 X	89489	-0-	-83071	-0-	372	1	75422	3	Y	12450	12350	0	100	8
						13695	9								-0-
12	178188 X	148926	-0-	-29262	-0-	134677	3	14249	9	Y	12954	12798	0	156	8
01	166563 X	123530	-0-	-43033	-0-	111994	3	11536	9	Y	10487	10203	0	284	8
02	119140 X	94800	-0-	-24340	-0-	85465	3	9335	9	Y	8486	8187	0	299	8
03	148924 X	81972	-0-	-66952	-0-	128	1	72111	3	Y	8848	8616	0	232	8
						9733	9								-0-
04	144120 X	104481	-0-	-39639	-0-	379	1	90440	3	Y	12420	12173	0	247	8
						13662	9								-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B				WELL #:	13HB	RRCID ->	295870	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10067	PERF.10509	-	25485
11	110010 X	103193	-0-	-6817	-0-	380	1	77186	3	Y	23297	23208	0	89	8
						25627	9								-0-
12	161998 X	161998	-0-	-0-	-0-	135576	3	26422	9	Y	24020	23884	0	136	8
01	136617 X	125517	-0-	-11100	-0-	108798	3	16719	9	Y	15199	14966	0	233	8
02	127120 X	99731	-0-	-27389	-0-	90676	3	9055	9	Y	8232	7987	0	245	8
03	156333 X	87211	-0-	-69122	-0-	140	1	78294	3	Y	7979	7795	0	184	8
						8777	9								-0-
04	151290 X	27939	-0-	-123351	-0-	99	1	23515	3	Y	3932	3866	0	66	8
						4325	9								-0-
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D				WELL #:	15HA	RRCID ->	295872	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10107	PERF.10003	-	25429
11	130230 X	99912	-0-	-30318	-0-	388	1	78807	3	Y	18834	18725	0	109	8
						20717	9								-0-
12	160370 X	160370	-0-	-0-	-0-	138998	3	21372	9	Y	19429	19262	0	167	8
01	135620 X	135620	-0-	-0-	-0-	118834	3	16786	9	Y	15260	14954	0	306	8
02	134512 X	98634	-0-	-35878	-0-	87748	3	10886	9	Y	9896	9599	0	297	8
03	160363 X	101254	-0-	-59109	-0-	158	1	88561	3	Y	11395	11114	0	281	8
						12535	9								-0-
04	155190 X	119180	-0-	-36010	-0-	429	1	102362	3	Y	14899	14637	0	262	8
						16389	9								-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CHICANE STATE 56-1-43-7 B				WELL #:	12H	RRCID ->	295915	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10206	PERF.10456	-	25707
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	PROD				BALANCE
11	132990 X	124875	-0-	-8115	-0-	37	1	101068	3	Y	21609	21490	0	119	8
						23770	9								-0-
12	137423 X	109862	-0-	-27561	-0-	90240	3	19622	9	Y	17838	17697	0	141	8
01	137423 X	100884	-0-	-36539	-0-	81680	3	19204	9	Y	17458	17233	0	225	8
02	106484 X	80322	-0-	-26162	-0-	64624	3	15698	9	Y	14271	14055	0	216	8
03	117893 X	92491	-0-	-25402	-0-	74394	3	18097	9	Y	16452	16216	0	236	8
04	114090 X	90148	-0-	-23942	-0-	72077	3	18071	9	Y	16428	16186	0	242	8
															-0-
CHICANE STATE 56-1-43-7 C				WELL #:	13H	RRCID ->	295916	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.10480	-	25911
11	124590 X	116280	-0-	-8310	-0-	33	1	89131	3	Y	24651	24506	0	145	8
						27116	9								-0-
12	120435 X	119707	-0-	-728	-0-	96318	3	23389	9	Y	21263	21083	0	180	8
01	108051 X	108051	-0-	-0-	-0-	85666	3	22385	9	Y	20350	20076	0	274	8
02	108528 X	88541	-0-	-19987	-0-	69844	3	18697	9	Y	16997	16728	0	269	8
03	120156 X	60680	-0-	-59476	-0-	45923	3	14757	9	Y	13415	13228	0	187	8
04	116280 X	47292	-0-	-68988	-0-	35530	3	11762	9	Y	10693	10605	0	88	8
															-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	11H	RRCID ->	296002	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10206	PERF.10341	-	19209
11	65563 X	65563	-0-	-0-	-0-	1651	1	54278	3	Y	8758	8689	0	69	8
						9634	9								-0-
12	56079 X	47157	-0-	-8922	-0-	1648	1	37626	3	Y	7166	7103	0	63	8
						7883	9								-0-
01	55986 X	46424	-0-	-9562	-0-	1650	1	37034	3	Y	7036	6930	0	106	8
						7740	9								-0-
02	61180 X	32968	-0-	-28212	-0-	1172	1	25957	3	Y	5308	5218	0	90	8
						5839	9								-0-
03	67735 X	44348	-0-	-23387	-0-	1903	1	35452	3	Y	6357	6246	0	111	8
						6993	9								-0-
04	68340 X	42434	-0-	-25906	-0-	1878	1	33912	3	Y	6040	5944	0	96	8
						6644	9								-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	15H	RRCID ->	296011	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10147	PERF.10629	-	20937
11	67621 X	67621	-0-	-0-	-0-	1660	1	54573	3	Y	10353	10226	0	127	8
						11388	9								-0-
12	63672 X	63672	-0-	-0-	-0-	2153	1	49152	3	Y	11243	11116	0	127	8
						12367	9								-0-
01	63364 X	46597	-0-	-16767	-0-	1629	1	36579	3	Y	7626	7435	0	191	8
						8389	9								-0-
02	63112 X	34774	-0-	-28338	-0-	1208	1	26734	3	Y	6211	6045	0	166	8
						6832	9								-0-
03	69874 X	48599	-0-	-21275	-0-	2006	1	37373	3	Y	8382	8165	0	217	8
						9220	9								-0-
04	70410 X	48966	-0-	-21444	-0-	2119	1	38267	3	Y	7800	7602	0	198	8
						8580	9								-0-
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	13H	RRCID ->	296087	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.10467	-	19551
11	59730 X	48254	-0-	-11476	-0-	1207	1	39670	3	Y	6706	6643	0	63	8
						7377	9								-0-
12	55211 X	43521	-0-	-11690	-0-	1496	1	34162	3	Y	7148	7079	0	69	8
						7863	9								-0-
01	50592 X	39323	-0-	-11269	-0-	1350	1	30304	3	Y	6972	6854	0	118	8
						7669	9								-0-
02	45024 X	24477	-0-	-20547	-0-	813	1	17993	3	Y	5155	5065	0	90	8
						5671	9								-0-
03	49848 X	34540	-0-	-15308	-0-	1389	1	25867	3	Y	6622	6502	0	120	8
						7284	9								-0-
04	50280 X	30913	-0-	-19367	-0-	1301	1	23488	3	Y	5567	5472	0	95	8
						6124	9								-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	14H	RRCID ->	296088	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.10316	-	20750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	69150 X	30400	-0-	-38750	-0-	703 1	23120 3	Y	5979	5932 0	47 8	-0-			
12	60078 X	37439	-0-	-22639	-0-	6577 9	28006 3	Y	7460	7395 0	65 8	-0-			
01	55490 X	44463	-0-	-11027	-0-	1227 1	33341 3	Y	8761	8642 0	119 8	-0-			
02	39648 X	19950	-0-	-19698	-0-	8206 9	14438 3	Y	4418	4353 0	65 8	-0-			
03	37448 X	24553	-0-	-12895	-0-	1485 1	18169 3	Y	4917	4832 0	85 8	-0-			
04	45360 X	15883	-0-	-29477	-0-	9637 9	11686 3	Y	3227	3170 0	57 8	-0-			
						652 1									
						4860 9									
						975 1									
						5409 9									
						647 1									
						3550 9									
BIG PUG STATE 55-4-19-24 D				WELL #:	23HD	RRCID ->	296089	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL	DEPTH	10943	PERF.11164	-	21513
11	119670 X	103064	-0-	-16606	-0-	86809 3	16255 9	Y	14777	14765 0	12 8	-0-			
12	123659 X	95424	-0-	-28235	-0-	80949 3	14475 9	Y	13159	13124 0	35 8	-0-			
01	112127 X	96753	-0-	-15374	-0-	82892 3	13861 9	Y	12601	12542 0	59 8	-0-			
02	94332 X	86409	-0-	-7923	-0-	74024 3	12385 9	Y	11259	11171 0	88 8	-0-			
03	104439 X	89566	-0-	-14873	-0-	76433 3	13133 9	Y	11939	11873 0	66 8	-0-			
04	101070 X	81903	-0-	-19167	-0-	69508 3	12395 9	Y	11268	11220 0	48 8	-0-			
CATFISH UNIT 57-1-26-23				WELL #:	12H	RRCID ->	296100	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10095	PERF.10418	-	19394
11	66060 X	63364	-0-	-2696	-0-	1588 1	52209 3	Y	8697	8599 0	98 8	-0-			
12	62496 X	55586	-0-	-6910	-0-	9567 9	44231 3	Y	8562	8458 0	104 8	-0-			
01	61938 X	50240	-0-	-11698	-0-	1937 1	40009 3	Y	7681	7519 0	162 8	-0-			
02	59136 X	37845	-0-	-21291	-0-	9418 9	30014 3	Y	5886	5742 0	144 8	-0-			
03	65472 X	53900	-0-	-11572	-0-	1782 1	42537 3	Y	8254	8075 0	179 8	-0-			
04	66030 X	45943	-0-	-20087	-0-	8449 9	36279 3	Y	6959	6815 0	144 8	-0-			
						2284 1									
						9079 9									
						2009 1									
						7655 9									
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A				WELL #:	12HB	RRCID ->	296139	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.10317	-	25293
11	120090 X	80752	-0-	-39338	-0-	307 1	62225 3	Y	16564	16479 0	85 8	-0-			
12	134927 X	134927	-0-	-0-	-0-	18220 9	19790 9	Y	17991	17865 0	126 8	-0-			
01	104408 X	97987	-0-	-6421	-0-	115137 3	14121 9	Y	12837	12609 0	228 8	-0-			
02	120540 X	120540	-0-	-0-	-0-	83866 3	17073 9	Y	15521	15068 0	453 8	-0-			
03	134912 X	92470	-0-	-42442	-0-	103467 3	86312 3	Y	5458	5151 0	307 8	-0-			
						154 1									
						6004 9									
04	130560 X	103208	-0-	-27352	-0-	392 1	93496 3	Y	8473	8228 0	245 8	-0-			
						9320 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC CEDAR 55-1-46-3 F				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #: 71H		RRCID -> 296257		COMPL. DATE 05/31/2023		TOTAL		DEPTH 10301		PERF.10657 - 20871			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM								
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
11	89985 X	89985	-0-	-0-	-0-	3221	1	79364	3	Y	6727	6702	0	25	8	-0-	
12	49646 X	49646	-0-	-0-	-0-	7400	9	41676	3	Y	5607	5567	0	40	8	-0-	
01	48794 X	42809	-0-	-5985	-0-	1802	1	37099	3	Y	3554	3521	0	33	8	-0-	
02	84000 X	20424	-0-	-63576	-0-	6168	9	17542	3	Y	1977	1960	0	17	8	-0-	
03	93000 X	21073	-0-	-71927	-0-	1801	1	17295	3	Y	2686	2669	0	17	8	-0-	
04	90000 X	43760	-0-	-46240	-0-	3909	9	36402	3	Y	4825	4794	0	31	8	-0-	
						707	1										
						2175	9										
						823	1										
						2955	9										
						2050	1										
						5308	9										
BULLDOG STATE 55-4-12-7 A																	
				WELL #: 22H		RRCID -> 296490		COMPL. DATE 07/30/2023		TOTAL		DEPTH 10987		PERF.11217 - 21176			
11	88641 X	88641	-0-	-0-	-0-	73959	3	14682	9	Y	13347	13332	0	15	8	-0-	
12	89838 X	78330	-0-	-11508	-0-	66149	3	12181	9	Y	11074	11037	0	37	8	-0-	
01	94023 X	80756	-0-	-13267	-0-	68892	3	11864	9	Y	10785	10723	0	62	8	-0-	
02	81116 X	65165	-0-	-15951	-0-	56499	3	8666	9	Y	7878	7801	0	77	8	-0-	
03	89807 X	80835	-0-	-8972	-0-	70179	3	10656	9	Y	9687	9624	0	63	8	-0-	
04	86910 X	75158	-0-	-11752	-0-	65042	3	10116	9	Y	9196	9149	0	47	8	-0-	
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A																	
				WELL #: 11H		RRCID -> 296572		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL		DEPTH 10716		PERF.10930 - 20903			
11	68460 X	56237	-0-	-12223	-0-	47232	3	9005	9	Y	8186	8179	0	7	8	-0-	
12	63426 X	51375	-0-	-12051	-0-	40537	3	10838	9	Y	9853	9833	0	20	8	-0-	
01	64418 X	51512	-0-	-12906	-0-	40938	3	10574	9	Y	9613	9574	0	39	8	-0-	
02	58184 X	47644	-0-	-10540	-0-	38393	3	9251	9	Y	8410	8349	0	61	8	-0-	
03	64418 X	51724	-0-	-12694	-0-	41321	3	10403	9	Y	9457	9413	0	44	8	-0-	
04	57090 X	45513	-0-	-11577	-0-	36533	3	8980	9	Y	8164	8133	0	31	8	-0-	
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A																	
				WELL #: 13H		RRCID -> 296617		COMPL. DATE 08/14/2023		TOTAL		DEPTH 11677		PERF.12083 - 22309			
11	63690 X	33216	-0-	-30474	-0-	1308	1	23911	3	Y	7270	7257	0	13	8	-0-	
12	65813 X	39394	-0-	-26419	-0-	7997	9	27544	3	Y	9671	9650	0	21	8	-0-	
01	54901 X	49274	-0-	-5627	-0-	1212	1	38135	3	Y	8400	8379	0	21	8	-0-	
02	58156 X	58156	-0-	-0-	-0-	10638	9	45468	3	Y	9384	9369	0	15	8	-0-	
03	48298 X	31130	-0-	-17168	-0-	1899	1	24080	3	Y	5476	5438	0	38	8	-0-	
04	46740 X	12088	-0-	-34652	-0-	9240	9	9443	3	Y	2102	2083	0	19	8	-0-	
						2366	1										
						10322	9										
						1026	1										
						6024	9										
						333	1										
						2312	9										
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A																	
				WELL #: 12H		RRCID -> 296631		COMPL. DATE 08/14/2023		TOTAL		DEPTH 11544		PERF.11880 - 22146			
11	74040 X	56588	-0-	-17452	-0-	2316	1	42329	3	Y	10857	10819	0	38	8	-0-	
12	76508 X	59679	-0-	-16829	-0-	11943	9	43644	3	Y	12831	12768	0	63	8	-0-	
01	76508 X	53259	-0-	-23249	-0-	1921	1	40885	3	Y	9398	9396	0	2	8	-0-	
02	75284 X	75284	-0-	-0-	-0-	14114	9	58426	3	Y	12562	12498	0	64	8	-0-	
03	62000 X	47897	-0-	-14103	-0-	2036	1	36475	3	Y	8971	8877	0	94	8	-0-	
04	57750 X	43007	-0-	-14743	-0-	10338	9	33081	3	Y	7963	7892	0	71	8	-0-	
						3040	1										
						13818	9										
						1554	1										
						9868	9										
						1167	1										
						8759	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A														
WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	122610 X	95275	-0-	-27335	-0-	90489 3	4786 9	Y	4351	4341 0	10 8	-0-		
12	117273 X	82625	-0-	-34648	-0-	77880 3	4745 9	Y	4314	4278 0	36 8	-0-		
01	120683 X	79056	-0-	-41627	-0-	73908 3	5148 9	Y	4680	4636 0	44 8	-0-		
02	109004 X	76006	-0-	-41398	-0-	63875 3	3731 9	Y	3392	3304 0	88 8	-0-		
03	120683 X	74354	-0-	-46329	-0-	69966 3	4388 9	Y	3989	3938 0	51 8	-0-		
04	95760 X	72841	-0-	-22919	-0-	68801 3	4040 9	Y	3673	3637 0	36 8	-0-		
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B														
WELL #: 21H RRCID -> 296966 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11075 - 21097														
11	87000 X	70467	-0-	-16533	-0-	60103 3	10364 9	Y	9422	9413 0	9 8	-0-		
12	82615 X	67187	-0-	-15428	-0-	54958 3	12229 9	Y	11117	11089 0	28 8	-0-		
01	71021 X	62756	-0-	-8265	-0-	50397 3	12359 9	Y	11235	11182 0	53 8	-0-		
02	66080 X	62591	-0-	-3489	-0-	51356 3	11235 9	Y	10214	10128 0	86 8	-0-		
03	73160 X	64322	-0-	-8838	-0-	52567 3	11755 9	Y	10686	10623 0	63 8	-0-		
04	70800 X	60435	-0-	-10365	-0-	50204 3	10231 9	Y	9301	9257 0	44 8	-0-		
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C														
WELL #: 12H RRCID -> 296968 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10919 - 20895														
11	71850 X	53760	-0-	-18090	-0-	45845 3	7915 9	Y	7195	7188 0	7 8	-0-		
12	67208 X	53753	-0-	-13455	-0-	42905 3	10848 9	Y	9862	9840 0	22 8	-0-		
01	58063 X	51292	-0-	-6771	-0-	40756 3	10536 9	Y	9578	9535 0	43 8	-0-		
02	51828 X	45315	-0-	-6513	-0-	36215 3	9100 9	Y	8273	8210 0	63 8	-0-		
03	57536 X	52601	-0-	-4935	-0-	42473 3	10128 9	Y	9207	9158 0	49 8	-0-		
04	56850 X	49290	-0-	-7560	-0-	40420 3	8870 9	Y	8064	8029 0	35 8	-0-		
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D														
WELL #: 13H RRCID -> 296970 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10938 - 20754														
11	61170 X	55398	-0-	-5772	-0-	47695 3	7703 9	Y	7003	6996 0	7 8	-0-		
12	61957 X	61957	-0-	-0-	-0-	51125 3	10832 9	Y	9847	9824 0	23 8	-0-		
01	62602 X	62602	-0-	-0-	-0-	52545 3	10057 9	Y	9143	9100 0	43 8	-0-		
02	57231 X	57231	-0-	-0-	-0-	48264 3	8967 9	Y	8152	8085 0	67 8	-0-		
03	66247 X	63817	-0-	-2430	-0-	53376 3	10441 9	Y	9492	9439 0	53 8	-0-		
04	64110 X	58585	-0-	-5525	-0-	49281 3	9304 9	Y	8458	8421 0	37 8	-0-		
BONSAI 56-2-13-25 E														
WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252														
11	62850 X	49063	-0-	-13787	-0-	38811 3	10252 9	Y	9320	9273 0	47 8	-0-		
12	61380 X	52655	-0-	-8725	-0-	42071 3	10584 9	Y	9622	9560 0	62 8	-0-		
01	58404 X	49953	-0-	-8451	-0-	39944 3	10009 9	Y	9099	9007 0	92 8	-0-		
02	49336 X	44711	-0-	-4625	-0-	1801 1	33463 3	Y	8588	8520 0	68 8	-0-		
						9447 9								
03	54622 X	49817	-0-	-4805	-0-	2154 1	41026 3	Y	6034	5916 0	118 8	-0-		
						6637 9								
04	50970 X	41567	-0-	-9403	-0-	2008 1	34840 3	Y	4290	4186 0	104 8	-0-		
						4719 9								
BULLDOG STATE 55-4-12-7 B														
WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049														
11	69300 X	69300	-0-	-0-	-0-	53233 3	16067 9	Y	14606	14591 0	15 8	-0-		
12	80817 X	71259	-0-	-9558	-0-	54660 3	16599 9	Y	15090	15049 0	41 8	-0-		
01	80817 X	79824	-0-	-993	-0-	63170 3	16654 9	Y	15140	15072 0	68 8	-0-		
02	69960 X	69960	-0-	-0-	-0-	54859 3	15101 9	Y	13728	13629 0	99 8	-0-		
03	75457 X	75457	-0-	-0-	-0-	59463 3	15994 9	Y	14540	14467 0	73 8	-0-		
04	70373 X	70373	-0-	-0-	-0-	55169 3	15204 9	Y	13822	13771 0	51 8	-0-		

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 868

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// //CONT.//		71052 900 020528		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
BOBCAT 55-1-16-21 E				WELL #:		12H		RRCID -> 297079		COMPL. DATE 10/13/2023		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11746		- 22054			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	101880	X	46319	-0-	-55561	-0-		-0-	1808 6045	1 9	38466	3	Y	5495	5460	0	35	8	-0-
12	105276	X	5662	-0-	-99614	-0-		-0-	291 503	1 9	4868	3	Y	457	415	0	42	8	-0-
01	105276	X	201	-0-	-105075	-0-		-0-	1	3	200	9	Y	182	72	0	110	8	-0-
02	81312	X	-0-	-0-	-81312	-0-		-0-					Y	1040	1040	8			-0-
03	67704	X	2206	-0-	-65498	-0-		-0-	68 603	1 9	1535	3	Y	548	477	0	71	8	-0-
04	46320	X	15261	-0-	-31059	-0-		-0-	189 3652	1 9	11420	3	Y	3320	3276	0	44	8	-0-
BOBCAT 55-1-16-21 H				WELL #:		15H		RRCID -> 297112		COMPL. DATE 10/13/2023		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11521		- 21665			
11	97200	X	69050	-0-	-28150	-0-		-0-	2462 14197	1 9	52391	3	Y	12906	12850	0	56	8	-0-
12	83824	X	76862	-0-	-6962	-0-		-0-	3366 17178	1 9	56318	3	Y	15616	15529	0	87	8	-0-
01	107663	X	69336	-0-	-38327	-0-		-0-	3089 16447	1 9	49800	3	Y	14952	14853	0	99	8	-0-
02	97272	X	41256	-0-	-56016	-0-		-0-	2312 4945	1 9	33999	3	Y	4495	4465	0	30	8	-0-
03	107694	X	47046	-0-	-60648	-0-		-0-	1569 9907	1 9	35570	3	Y	9006	8929	0	77	8	-0-
04	74370	X	27086	-0-	-47284	-0-		-0-	331 6765	1 9	19990	3	Y	6150	6111	0	39	8	-0-
BOBCAT 55-1-16-21 I				WELL #:		21H		RRCID -> 297135		COMPL. DATE 10/13/2023		TOTAL DEPTH 11638		PERF.12021		- 22329			
11	119700	X	85906	-0-	-33794	-0-		-0-	3640 4818	1 9	77448	3	Y	4380	4352	0	28	8	-0-
12	123690	X	104684	-0-	-19006	-0-		-0-	5592 5525	1 9	93567	3	Y	5023	4970	0	53	8	-0-
01	123690	X	73724	-0-	-49966	-0-		-0-	4060 4221	1 9	65443	3	Y	3837	3788	0	49	8	-0-
02	99708	X	71864	-0-	-27844	-0-		-0-	4405 2682	1 9	64777	3	Y	2438	2408	0	30	8	-0-
03	110391	X	68213	-0-	-42178	-0-		-0-	2635 5855	1 9	59723	3	Y	5323	5259	0	64	8	-0-
04	101310	X	30946	-0-	-70364	-0-		-0-	447 3510	1 9	26989	3	Y	3191	2923	0	268	8	-0-
BOBCAT 55-1-16-21 F				WELL #:		13H		RRCID -> 297136		COMPL. DATE 10/13/2023		TOTAL DEPTH 11396		PERF.11682		- 21990			
11	103770	X	72693	-0-	-31077	-0-		-0-	2755 11327	1 9	58611	3	Y	10297	10263	0	34	8	-0-
12	95790	X	76666	-0-	-19124	-0-		-0-	3723 10657	1 9	62286	3	Y	9688	9642	0	46	8	-0-
01	89590	X	59485	-0-	-30105	-0-		-0-	2989 8314	1 9	48182	3	Y	7558	7509	0	49	8	-0-
02	73276	X	65775	-0-	-7501	-0-		-0-	3852 5276	1 9	56647	3	Y	4796	4761	0	35	8	-0-
03	80786	X	57377	-0-	-23409	-0-		-0-	2023 9488	1 9	45866	3	Y	8625	8564	0	61	8	-0-
04	74190	X	36224	-0-	-37966	-0-		-0-	488 6322	1 9	29414	3	Y	5747	5708	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BOBCAT 55-1-16-21 G				WELL #:	14H	RRCID ->	297137	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11279	PERF.11751	-	22185
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE								PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	100290 X	72545	-0-	-27745	-0-	2663	1	56650	3	Y		12029	11972 0	57 8	-0-
12	103633 X	80830	-0-	-22803	-0-	13232	9								
01	103633 X	50707	-0-	-52926	-0-	3898	1	65213	3	Y		10654	10575 0	79 8	-0-
02	83328 X	57427	-0-	-25901	-0-	11719	9								
03	92256 X	50493	-0-	-41763	-0-	2524	1	40691	3	Y		6811	6752 0	59 8	-0-
04	78210 X	33139	-0-	-45071	-0-	7492	9								
						3296	1	48478	3	Y		5139	5094 0	45 8	-0-
						5653	9								
						1736	1	39351	3	Y		8551	8473 0	78 8	-0-
						9406	9								
						430	1	25967	3	Y		6129	6086 0	43 8	-0-
						6742	9								
BOBCAT 55-1-16-21 J				WELL #:	22H	RRCID ->	297138	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL	DEPTH	11663	PERF.12187	-	22413
11	106650 X	72877	-0-	-33773	-0-	2988	1	63580	3	Y		5735	5709 0	26 8	-0-
12	110205 X	69324	-0-	-40881	-0-	6309	9								
01	98394 X	80452	-0-	-17942	-0-	3580	1	59892	3	Y		5320	5285 0	35 8	-0-
02	88900 X	81168	-0-	-7732	-0-	5852	9								
03	98425 X	69068	-0-	-29357	-0-	4293	1	69207	3	Y		6320	6272 0	48 8	-0-
04	77850 X	77574	-0-	-276	-0-	6952	9								
						4966	1	73034	3	Y		2880	2850 0	30 8	-0-
						3168	9								
						2624	1	59473	3	Y		6337	6275 0	62 8	-0-
						6971	9								
						1121	1	67622	3	Y		8028	7977 0	51 8	-0-
						8831	9								
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B				WELL #:	16H	RRCID ->	297142	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10203	-	25885
11	172680 X	122745	-0-	-49935	-0-	37	1	101618	3	Y		19173	19025 0	148 8	-0-
12	140988 X	17875	-0-	-123113	-0-	21090	9								
01	131781 X	113474	-0-	-18307	-0-	14821	3	3054	9	Y		2776	2634 0	142 8	-0-
02	119028 X	83930	-0-	-35098	-0-	91664	3	21810	9	Y		19827	19393 0	434 8	-0-
03	131781 X	95550	-0-	-36231	-0-	67503	3	16427	9	Y		14934	14594 0	340 8	-0-
04	122760 X	90483	-0-	-32277	-0-	76121	3	19429	9	Y		17663	17278 0	385 8	-0-
						70602	3	19881	9	Y		18074	17712 0	362 8	-0-
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C				WELL #:	21H	RRCID ->	297143	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10373	PERF.10194	-	25885
11	164550 X	111974	-0-	-52576	-0-	36	1	96882	3	Y		13687	13584 0	103 8	-0-
12	118668 X	24667	-0-	-94001	-0-	15056	9								
01	125395 X	27556	-0-	-97839	-0-	21970	3	2697	9	Y		2452	2418 0	34 8	-0-
02	113260 X	-0-	-0-	-113260	-0-	24144	3	3412	9	Y		3102	3016 0	86 8	-0-
03	125395 X	-0-	-0-	-125395	-0-					Y		-0-			-0-
04	111960 X	-0-	-0-	-111960	-0-					Y		-0-			-0-
BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A				WELL #:	15H	RRCID ->	297151	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL	DEPTH	10123	PERF.10331	-	25633
11	139680 X	126115	-0-	-13565	-0-	38	1	103591	3	Y		20442	20284 0	158 8	-0-
12	144336 X	117863	-0-	-26473	-0-	22486	9								
01	144336 X	117195	-0-	-27141	-0-	93835	3	24028	9	Y		21844	21643 0	201 8	-0-
02	112196 X	87332	-0-	-24864	-0-	89578	3	27617	9	Y		25106	24797 0	309 8	-0-
03	124217 X	94564	-0-	-29653	-0-	71588	3	15744	9	Y		14313	14038 0	275 8	-0-
04	120210 X	98317	-0-	-21893	-0-	82697	3	11867	9	Y		10788	10538 0	250 8	-0-
						84366	3	13951	9	Y		12683	12433 0	250 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	297207	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.	11597	-	19073
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	92580	X	89315	-0-	-3265	-0-	3074 1 10493 9	75748	3	Y	9539	9491	0	48	8	-0-
12	85312	X	52283	-0-	-33029	-0-	1739 1 10322 9	40222	3	Y	9384	9312	0	72	8	-0-
01	70370	X	47377	-0-	-22993	-0-	1609 1 12637 9	33131	3	Y	11488	11421	0	67	8	-0-
02	83356	X	34580	-0-	-48776	-0-	1067 1 7064 9	26449	3	Y	6422	6379	0	43	8	-0-
03	92287	X	38953	-0-	-53334	-0-	1375 1 8704 9	28874	3	Y	7913	7829	0	84	8	-0-
04	89310	X	39381	-0-	-49929	-0-	1631 1 8801 9	28949	3	Y	8001	7937	0	64	8	-0-
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	297208	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	11799	-	19200
11	88800	X	76957	-0-	-11843	-0-	2592 1 10495 9	63870	3	Y	9541	9506	0	35	8	-0-
12	83266	X	46393	-0-	-36873	-0-	1465 1 11051 9	33877	3	Y	10046	9990	0	56	8	-0-
01	69781	X	52072	-0-	-17709	-0-	1807 1 13049 9	37216	3	Y	11863	11794	0	69	8	-0-
02	71820	X	42409	-0-	-29411	-0-	1272 1 9587 9	31550	3	Y	8715	8669	0	46	8	-0-
03	79515	X	50515	-0-	-29000	-0-	1828 1 10283 9	38404	3	Y	9348	9275	0	73	8	-0-
04	76950	X	42719	-0-	-34231	-0-	1780 1 9346 9	31593	3	Y	8496	8446	0	50	8	-0-
MOOSEHORN 54-1-41-44 A				WELL #:	13H	RRCID ->	297354	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL	DEPTH	11717	PERF.	12001	-	22317
11	58656	X	58656	-0-	-0-	-0-	2346 1 13429 9	42881	3	Y	12208	12157	0	51	8	-0-
12	55860	X	55860	-0-	-0-	-0-	1773 1 13804 9	40283	3	Y	12549	12477	0	72	8	-0-
01	47399	X	45935	-0-	-1464	-0-	1532 1 13642 9	30761	3	Y	12402	12336	0	66	8	-0-
02	54740	X	35793	-0-	-18947	-0-	1347 1 8562 9	25884	3	Y	7784	7754	0	30	8	-0-
03	60605	X	20151	-0-	-40454	-0-	661 1 3983 9	15507	3	Y	3621	3594	0	27	8	-0-
04	58650	X	7168	-0-	-51482	-0-	150 1 2776 9	4242	3	Y	2524	2514	0	10	8	-0-
MOOSEHORN 54-1-41-44 E				WELL #:	21H	RRCID ->	297369	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL	DEPTH	11942	PERF.	12141	-	22367
11	73440	X	24246	-0-	-49194	-0-	919 1 6533 9	16794	3	Y	5939	5909	0	30	8	-0-
12	75082	X	62372	-0-	-12710	-0-	2218 1 9752 9	50402	3	Y	8865	8794	0	71	8	-0-
01	72540	X	54895	-0-	-17645	-0-	2123 1 10131 9	42641	3	Y	9210	9149	0	61	8	-0-
02	44351	X	44351	-0-	-0-	-0-	1787 1 8207 9	34357	3	Y	7461	7422	0	39	8	-0-
03	42718	X	19618	-0-	-23100	-0-	708 1 2285 9	16625	3	Y	2077	2062	0	15	8	-0-
04	41340	X	33281	-0-	-8059	-0-	996 1 4052 9	28233	3	Y	3684	3649	0	35	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q															
WELL #: 75H RRCID -> 297395 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	75990 X	71059	-0-	-4931	-0-	2221	1	55376	3	Y	12238	12195	0	43 8	-0-
12	78523 X	73552	-0-	-4971	-0-	13462	9	57035	3	Y	12548	12489	0	59 8	-0-
01	78523 X	67305	-0-	-11218	-0-	2714	1	53443	3	Y	11453	11391	0	62 8	-0-
02	61628 X	56411	-0-	-5217	-0-	13803	9	46463	3	Y	8055	8023	0	32 8	-0-
03	68231 X	59270	-0-	-8961	-0-	1264	1	48919	3	Y	8184	8133	0	51 8	-0-
04	66030 X	55532	-0-	-10498	-0-	12598	9	46125	3	Y	7494	7454	0	40 8	-0-
						1087	1								
						8861	9								
						1349	1								
						9002	9								
						1164	1								
						8243	9								
MOOSEHORN 54-1-41-44 F															
WELL #: 22H RRCID -> 297462 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396															
11	76770 X	37104	-0-	-39666	-0-	1600	1	29248	3	Y	5687	5654	0	33 8	-0-
12	71176 X	55576	-0-	-15600	-0-	6256	9	43135	3	Y	9584	9518	0	66 8	-0-
01	70525 X	51484	-0-	-19041	-0-	1899	1	38334	3	Y	10219	10157	0	62 8	-0-
02	51940 X	44462	-0-	-7478	-0-	10542	9	36238	3	Y	5763	5719	0	44 8	-0-
03	57505 X	27544	-0-	-29961	-0-	1909	1	23373	3	Y	2886	2848	0	38 8	-0-
04	53790 X	9508	-0-	-44282	-0-	11241	9	6602	3	Y	2430	2409	0	21 8	-0-
						1885	1								
						6339	9								
						996	1								
						3175	9								
						233	1								
						2673	9								
ARCHES 55-1-17 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 297818 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482															
11	121980 X	60739	-0-	-61241	-0-	2217	1	47164	3	Y	10325	10254	0	71 8	-0-
12	107787 X	68439	-0-	-39348	-0-	11358	9	53222	3	Y	10942	10837	0	105 8	-0-
01	92411 X	55325	-0-	-37086	-0-	3181	1	43172	3	Y	8614	8511	0	103 8	-0-
02	64344 X	40504	-0-	-23840	-0-	12036	9	28453	3	Y	9196	9136	0	60 8	-0-
03	71238 X	36020	-0-	-35218	-0-	2678	1	24988	3	Y	9027	8940	0	87 8	-0-
04	66240 X	27250	-0-	-38990	-0-	9475	9	18376	3	Y	7790	7733	0	57 8	-0-
						1935	1								
						10116	9								
						1102	1								
						9930	9								
						305	1								
						8569	9								
ARCHES 55-1-17 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 297819 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329															
11	124110 X	59567	-0-	-64543	-0-	2121	1	45122	3	Y	11204	11121	0	83 8	-0-
12	106113 X	52934	-0-	-53179	-0-	12324	9	39770	3	Y	9806	9697	0	109 8	-0-
01	91574 X	47193	-0-	-44381	-0-	2377	1	36500	3	Y	7663	7560	0	103 8	-0-
02	61152 X	40573	-0-	-20579	-0-	10787	9	28331	3	Y	9377	9306	0	71 8	-0-
03	67704 X	36352	-0-	-31352	-0-	2264	1	25074	3	Y	9247	9146	0	101 8	-0-
04	59580 X	29723	-0-	-29857	-0-	8429	9	19713	3	Y	8803	8736	0	67 8	-0-
						1927	1								
						10315	9								
						1106	1								
						10172	9								
						327	1								
						9683	9								

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ARCHES 55-1-17 UNIT				WELL #:	21H	RRCID	-> 297896	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11807	-	21664
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	95250 X	59522	-0-	-35728	-0-		2293	1	48779	3	Y	7682	7642	0	40 8 -0-
12	91295 X	82021	-0-	-9274	-0-		8450	9							
01	127791 X	127791	-0-	-0-	-0-		4097	1	68542	3	Y	8529	8470	0	59 8 -0-
02	92157 X	92157	-0-	-0-	-0-		9382	9							
03	82026 X	75848	-0-	-6178	-0-		6941	1	111883	3	Y	8152	8086	0	66 8 -0-
04	123660 X	43347	-0-	-80313	-0-		8967	9							
							5404	1	79469	3	Y	6622	6585	0	37 8 -0-
							7284	9							
							2888	1	65462	3	Y	6816	6760	0	56 8 -0-
							7498	9							
							610	1	36811	3	Y	5387	5353	0	34 8 -0-
							5926	9							

SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G				WELL #:	22H	RRCID	-> 297926	COMPL. DATE	12/30/2023	TOTAL	DEPTH	11655	PERF.11953	-	22302
11	134160 X	32406	-0-	-101754	-0-		741	1	18250	3	Y	12195	12130	0	65 8 -0-
12	125519 X	74455	-0-	-51064	-0-		13415	9							
01	108531 X	61672	-0-	-46859	-0-		2497	1	57753	3	Y	12914	12823	0	91 8 -0-
02	86576 X	64185	-0-	-22391	-0-		14205	9							
03	89032 X	68815	-0-	-20217	-0-		2292	1	47194	3	Y	11078	10978	0	100 8 -0-
04	72060 X	61572	-0-	-10488	-0-		12186	9							
							2054	1	50937	3	Y	10176	10106	0	70 8 -0-
							11194	9							
							2623	1	55091	3	Y	10092	9980	0	112 8 -0-
							11101	9							
							2766	1	49098	3	Y	8825	8739	0	86 8 -0-
							9708	9							

QUICK SILVER 55-1-18-19 A				WELL #:	12H	RRCID	-> 297949	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.11593	-	21901
11	79997 X	79997	-0-	-0-	-0-		2995	1	63715	3	Y	12079	12026	0	53 8 -0-
12	70184 X	68726	-0-	-1458	-0-		13287	9							
01	74679 X	65793	-0-	-8886	-0-		3269	1	54704	3	Y	9775	9702	0	73 8 -0-
02	74676 X	50921	-0-	-23755	-0-		10753	9							
03	82677 X	47072	-0-	-35605	-0-		3253	1	52441	3	Y	9181	9096	0	85 8 -0-
04	80010 X	57200	-0-	-22810	-0-		10099	9							
							2502	1	36800	3	Y	10563	10511	0	52 8 -0-
							11619	9							
							1356	1	30741	3	Y	13614	13534	0	80 8 -0-
							14975	9							
							716	1	43181	3	Y	12094	12048	0	46 8 -0-
							13303	9							

QUICK SILVER 55-1-18-19 B				WELL #:	21H	RRCID	-> 297950	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	11541	PERF.11756	-	22064
11	69540 X	63791	-0-	-5749	-0-		2408	1	51233	3	Y	9227	9193	0	34 8 -0-
12	76880 X	69189	-0-	-7691	-0-		10150	9							
01	76880 X	66424	-0-	-10456	-0-		3380	1	56547	3	Y	8420	8369	0	51 8 -0-
02	69440 X	48051	-0-	-21389	-0-		9262	9							
03	71703 X	41294	-0-	-30409	-0-		3323	1	53565	3	Y	8669	8608	0	61 8 -0-
04	66960 X	35343	-0-	-31617	-0-		9536	9							
							2434	1	35798	3	Y	8926	8889	0	37 8 -0-
							9819	9							
							1343	1	30450	3	Y	8637	8589	0	48 8 -0-
							9501	9							
							414	1	24981	3	Y	9044	9009	0	35 8 -0-
							9948	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
QUICK SILVER 55-1-18-19 C				WELL #:	13H	RRCID ->	297957	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.11590	-	21898			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	169530 X	108295	-0-	-61235	-0-			4252 1	90458 3	Y	12350	12250 0	100 8	-0-				
12	158534 X	113746	-0-	-44788	-0-			13585 9						-0-				
01	138601 X	98071	-0-	-40530	-0-			5657 1	94648 3	Y	12219	12074 0	145 8	-0-				
02	117180 X	78277	-0-	-38903	-0-			13441 9						-0-				
03	128371 X	51097	-0-	-77274	-0-			5087 1	82009 3	Y	9977	9827 0	150 8	-0-				
04	110070 X	25371	-0-	-84699	-0-			10975 9						-0-				
								4153 1	61070 3	Y	11867	11780 0	87 8	-0-				
								13054 9						-0-				
								1701 1	38555 3	Y	9855	9763 0	92 8	-0-				
								10841 9						-0-				
								313 1	18908 3	Y	5591	5551 0	40 8	-0-				
								6150 9						-0-				
SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F				WELL #:	21H	RRCID ->	297982	COMPL. DATE	12/17/2023	TOTAL	DEPTH	11591	PERF.11969	-	24919			
11	60360 X	42963	-0-	-17397	-0-			963 1	23726 3	Y	16613	16515 0	98 8	-0-				
12	86887 X	86887	-0-	-0-	-0-			18274 9						-0-				
01	75431 X	75431	-0-	-0-	-0-			2860 1	66157 3	Y	16245	16111 0	134 8	-0-				
02	82519 X	82519	-0-	-0-	-0-			17870 9						-0-				
03	100048 X	100048	-0-	-0-	-0-			2703 1	55667 3	Y	15510	15362 0	148 8	-0-				
04	92206 X	92206	-0-	-0-	-0-			17061 9						-0-				
								2527 1	62649 3	Y	15766	15676 0	90 8	-0-				
								17343 9						-0-				
								3699 1	77685 3	Y	16967	16805 0	162 8	-0-				
								18664 9						-0-				
								3926 1	69699 3	Y	16892	16776 0	116 8	-0-				
								18581 9						-0-				
CASPER STATE 57-1-47-11 A				WELL #:	12HB	RRCID ->	298118	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL	DEPTH	9931	PERF.10331	-	25247			
11	222360 X	173044	-0-	-49316	-0-			51 1	138995 3	Y	30907	30691 0	216 8	-0-				
12	229772 X	164597	-0-	-65175	-0-			33998 9						-0-				
01	229772 X	141201	-0-	-88571	-0-			133865 3	30732 9	Y	27938	27687 0	251 8	-0-				
02	161504 X	118224	-0-	-43280	-0-			115381 3	25820 9	Y	23473	23090 0	383 8	-0-				
03	178808 X	143267	-0-	-35541	-0-			97403 3	20821 9	Y	18928	18551 0	377 8	-0-				
04	173040 X	126522	-0-	-46518	-0-			118642 3	24625 9	Y	22386	21981 0	405 8	-0-				
								104263 3	22259 9	Y	20235	19928 0	307 8	-0-				
WAND STATE 56-3-18-19 A				WELL #:	21HA	RRCID ->	298183	COMPL. DATE	03/08/2024	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.10675	-	17827			
11	165810 X	83653	-0-	-82157	-0-			70886 3	12767 9	Y	11606	11531 0	75 8	-0-				
12	171337 X	81385	-0-	-89952	-0-			69613 3	11772 9	Y	10702	10610 0	92 8	-0-				
01	106144 X	64241	-0-	-41903	-0-			54855 3	9386 9	Y	8533	8402 0	131 8	-0-				
02	86100 X	62156	-0-	-23944	-0-			52805 3	9351 9	Y	8501	8365 0	136 8	-0-				
03	91667 X	50621	-0-	-41046	-0-			44435 3	6186 9	Y	5624	5518 0	106 8	-0-				
04	83640 X	57099	-0-	-26541	-0-			51460 3	5639 9	Y	5126	4988 0	138 8	-0-				
WAND STATE 56-3-18-19 B				WELL #:	12HA	RRCID ->	298185	COMPL. DATE	03/08/2024	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.10588	-	20444			
11	114180 X	63044	-0-	-51136	-0-			48722 3	14322 9	Y	13020	12900 0	120 8	-0-				
12	117986 X	62997	-0-	-54989	-0-			48553 3	14444 9	Y	13131	13002 0	129 8	-0-				
01	89931 X	52115	-0-	-37816	-0-			40005 3	12110 9	Y	11009	10833 0	176 8	-0-				
02	68152 X	47737	-0-	-20415	-0-			35956 3	11781 9	Y	10710	10512 0	198 8	-0-				
03	70773 X	37892	-0-	-32881	-0-			29866 3	8026 9	Y	7296	7154 0	142 8	-0-				
04	63030 X	46941	-0-	-16089	-0-			39684 3	7257 9	Y	6597	6394 0	203 8	-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
WAND STATE 56-3-18-19 C														
WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	193050 X	66823	-0-	-126227	-0-	50106 3	16717 9	Y	15197	15124 0	73 8	-0-		
12	199485 X	62579	-0-	-136906	-0-	46600 3	15979 9	Y	14526	14436 0	90 8	-0-		
01	100874 X	49161	-0-	-51713	-0-	36546 3	12615 9	Y	11468	11340 0	128 8	-0-		
02	73108 X	45002	-0-	-28106	-0-	33050 3	11952 9	Y	10865	10738 0	127 8	-0-		
03	73377 X	35886	-0-	-37491	-0-	27808 3	8078 9	Y	7344	7240 0	104 8	-0-		
04	66810 X	43899	-0-	-22911	-0-	37238 3	6661 9	Y	6055	5915 0	140 8	-0-		
WAND STATE 56-3-18-19 D														
WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422														
11	237780 X	66175	-0-	-171605	-0-	51789 3	14386 9	Y	13078	12969 0	109 8	-0-		
12	245706 X	79393	-0-	-166313	-0-	65807 3	13586 9	Y	12351	12217 0	134 8	-0-		
01	114669 X	66028	-0-	-48641	-0-	54124 3	11904 9	Y	10822	10632 0	190 8	-0-		
02	86828 X	61092	-0-	-25736	-0-	50243 3	10849 9	Y	9863	9668 0	195 8	-0-		
03	90675 X	44305	-0-	-46370	-0-	38586 3	5719 9	Y	5199	5035 0	164 8	-0-		
04	76830 X	55189	-0-	-21641	-0-	49876 3	5313 9	Y	4830	4631 0	199 8	-0-		
WAND STATE 56-3-18-19 E														
WELL #: 14H RRCID -> 298193 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10729 - 20572														
11	241260 X	76410	-0-	-164850	-0-	58548 3	17862 9	Y	16238	16116 0	122 8	-0-		
12	249302 X	75118	-0-	-174184	-0-	57525 3	17593 9	Y	15994	15835 0	159 8	-0-		
01	115723 X	64179	-0-	-51544	-0-	47942 3	16237 9	Y	14761	14548 0	213 8	-0-		
02	83076 X	55708	-0-	-27368	-0-	42168 3	13540 9	Y	12309	12083 0	226 8	-0-		
03	82491 X	43146	-0-	-39345	-0-	33335 3	9811 9	Y	8919	8766 0	153 8	-0-		
04	76410 X	51340	-0-	-25070	-0-	40513 3	10827 9	Y	9843	9626 0	217 8	-0-		
GREENWICH STATE 57-3-26-35 A														
WELL #: 11HA RRCID -> 298248 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 20821														
11	144870 X	126503	-0-	-18367	-0-	549 1	111314 3	Y	13309	13253 0	56 8	-0-		
						14640 9								
12	149699 X	112109	-0-	-37590	-0-	94562 3	17547 9	Y	15952	15874 0	78 8	-0-		
01	145545 X	88027	-0-	-57518	-0-	75044 3	12983 9	Y	11803	11679 0	124 8	-0-		
02	129136 X	79760	-0-	-49376	-0-	69617 3	10143 9	Y	9221	9112 0	109 8	-0-		
03	130727 X	52058	-0-	-78669	-0-	81 1	45227 3	Y	6136	6056 0	80 8	-0-		
						6750 9								
04	126510 X	56304	-0-	-70206	-0-	210 1	49983 3	Y	5555	5482 0	73 8	-0-		
						6111 9								
GREENWICH STATE 57-3-26-35 B														
WELL #: 21HA RRCID -> 298249 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 20782														
11	344880 X	228102	-0-	-116778	-0-	1040 1	210972 3	Y	14627	14556 0	71 8	-0-		
						16090 9								
12	356376 X	202975	-0-	-153401	-0-	182084 3	20891 9	Y	18992	18898 0	94 8	-0-		
01	283061 X	172409	-0-	-110652	-0-	155488 3	16921 9	Y	15383	15233 0	150 8	-0-		
02	247044 X	109722	-0-	-137322	-0-	100437 3	9285 9	Y	8441	8340 0	101 8	-0-		
03	235693 X	114660	-0-	-121033	-0-	183 1	102690 3	Y	10715	10593 0	122 8	-0-		
						11787 9								
04	228090 X	147901	-0-	-80189	-0-	564 1	134387 3	Y	11773	11634 0	139 8	-0-		
						12950 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GREENWICH STATE 57-3-26-35 C														
WELL #: 12HA RRCID -> 298252														
COMPL. DATE 03/23/2024														
TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	172170 X	99137	-0-	-73033	-0-	423	1	85866	3	Y	11680	11611	0	69 8 -0-
12	177909 X	102862	-0-	-75047	-0-	12848	9	17532	9	Y	15938	15819	0	119 8 -0-
01	162285 X	90620	-0-	-71665	-0-	85330	3	13103	9	Y	11912	11712	0	200 8 -0-
02	134092 X	74552	-0-	-59540	-0-	77517	3	9616	9	Y	8742	8574	0	168 8 -0-
03	122791 X	45701	-0-	-77090	-0-	64936	3	37244	3	Y	7628	7540	0	88 8 -0-
04	99540 X	59394	-0-	-40146	-0-	66	1	47446	3	Y	10681	10566	0	115 8 -0-
						8391	9							
						199	1							
						11749	9							
GREENWICH STATE 57-3-35-26 F														
WELL #: 14HA RRCID -> 298253														
COMPL. DATE 03/22/2024														
TOTAL DEPTH 9901 PERF.10326 - 20574														
11	158250 X	66097	-0-	-92153	-0-	409	1	53476	3	Y	11102	11004	0	98 8 -0-
12	163525 X	81024	-0-	-82501	-0-	12212	9	65359	3	Y	12434	12285	0	149 8 -0-
01	109275 X	62443	-0-	-46832	-0-	1988	1	51811	3	Y	8964	8768	0	196 8 -0-
*02	88928 X	45086	-0-	-43842	-0-	13677	9	35920	3	Y	7864	7723	0	141 8 -0-
*03	90458 X	67391	-0-	-23067	-0-	772	1	55297	3	Y	10241	9996	0	245 8 -0-
04	78420 X	73545	-0-	-4875	-0-	9860	9	62119	3	Y	9612	9403	0	209 8 -0-
						516	1							
						8650	9							
						829	1							
						11265	9							
						853	1							
						10573	9							
GREENWICH STATE 57-3-26-35 I														
WELL #: 16HA RRCID -> 298254														
COMPL. DATE 03/12/2024														
TOTAL DEPTH 9947 PERF.10278 - 20021														
11	177360 X	136323	-0-	-41037	-0-	619	1	125661	3	Y	9130	9044	0	86 8 -0-
12	183272 X	115003	-0-	-68269	-0-	10043	9	10811	9	Y	9828	9732	0	96 8 -0-
01	163339 X	101986	-0-	-61353	-0-	104192	3	7806	9	Y	7096	6959	0	137 8 -0-
02	147532 X	89832	-0-	-57700	-0-	94180	3	8698	9	Y	7907	7760	0	147 8 -0-
03	140864 X	90092	-0-	-50772	-0-	81134	3	82055	3	Y	7174	6990	0	184 8 -0-
04	136320 X	80516	-0-	-55804	-0-	146	1	73578	3	Y	6026	5851	0	175 8 -0-
						7891	9							
						309	1							
						6629	9							
GREENWICH STATE 57-3-26-35 H														
WELL #: 23HA RRCID -> 298255														
COMPL. DATE 03/12/2024														
TOTAL DEPTH 10252 PERF.10683 - 20970														
11	211920 X	139866	-0-	-72054	-0-	655	1	132926	3	Y	5714	5669	0	45 8 -0-
12	218984 X	134128	-0-	-84856	-0-	6285	9	8766	9	Y	7969	7925	0	44 8 -0-
01	177568 X	129331	-0-	-48237	-0-	125362	3	7713	9	Y	7012	6945	0	67 8 -0-
02	155148 X	104784	-0-	-50364	-0-	121618	3	8086	9	Y	7351	7267	0	84 8 -0-
03	149730 X	85967	-0-	-63763	-0-	96698	3	80570	3	Y	4775	4695	0	80 8 -0-
04	139860 X	91646	-0-	-48214	-0-	144	1	87173	3	Y	3734	3657	0	77 8 -0-
						5253	9							
						366	1							
						4107	9							

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 876

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC GREENWICH STATE 57-3-35-26 D				//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
				WELL #:	13HA	RRCID ->	298262	COMPL. DATE	03/22/2024	TOTAL	DEPTH	10044	PERF.	10312	-	20619			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	199020	X	79151	-0-	-119869	-0-			504	1	65914	3	Y	11575	11493	0	82	8	-0-
12	205654	X	104847	-0-	-100807	-0-			12733	9									
01	135222	X	88209	-0-	-47013	-0-			2669	1	87754	3	Y	13113	12980	0	133	8	-0-
*02	115780	X	81301	-0-	-34479	-0-			14424	9									
*03	117180	X	93646	-0-	-23534	-0-			1122	1	75288	3	Y	10726	10553	0	173	8	-0-
04	101460	X	92365	-0-	-9095	-0-			11799	9									
									989	1	68822	3	Y	10445	10278	0	167	8	-0-
									11490	9									
									1202	1	80182	3	Y	11147	10940	0	207	8	-0-
									12262	9									
									1080	1	78655	3	Y	11482	11290	0	192	8	-0-
									12630	9									
GREENWICH STATE 57-3-26-35 G				WELL #:	15HA	RRCID ->	298265	COMPL. DATE	03/12/2024	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.	10356	-	20654			
11	227430	X	123769	-0-	-103661	-0-			554	1	112343	3	Y	9884	9814	0	70	8	-0-
12	235011	X	109301	-0-	-125710	-0-			10872	9									
01	163091	X	91068	-0-	-72023	-0-			97028	3	12273	9	Y	11157	11068	0	89	8	-0-
02	139076	X	84015	-0-	-55061	-0-			83433	3	7635	9	Y	6941	6837	0	104	8	-0-
03	127906	X	49684	-0-	-78222	-0-			74173	3	9842	9	Y	8947	8830	0	117	8	-0-
04	123780	X	49235	-0-	-74545	-0-			80	1	44706	3	Y	4453	4394	0	59	8	-0-
									4898	9									
									189	1	45121	3	Y	3568	3509	0	59	8	-0-
									3925	9									
GREENWICH STATE 57-3-35-26 E				WELL #:	22HR	RRCID ->	298307	COMPL. DATE	03/22/2024	TOTAL	DEPTH	10319	PERF.	10574	-	19688			
11	192540	X	150767	-0-	-41773	-0-			1064	1	139244	3	Y	9508	9412	0	96	8	-0-
12	198958	X	188820	-0-	-10138	-0-			10459	9									
01	198958	X	151450	-0-	-47508	-0-			5212	1	171373	3	Y	11123	10982	0	141	8	-0-
*02	179704	X	139762	-0-	-39942	-0-			12235	9									
*03	198958	X	151304	-0-	-47654	-0-			2088	1	140058	3	Y	8458	8269	0	189	8	-0-
04	182730	X	151890	-0-	-30840	-0-			9304	9									
									1847	1	128506	3	Y	8554	8351	0	203	8	-0-
									9409	9									
									2100	1	140053	3	Y	8319	8105	0	214	8	-0-
									9151	9									
									1933	1	140832	3	Y	8295	8090	0	205	8	-0-
									9125	9									
BIG EASY 54-2-6 UNIT				WELL #:	21H	RRCID ->	298321	COMPL. DATE	05/28/2024	TOTAL	DEPTH	11845	PERF.	12274	-	22410			
11	237000	X	67906	-0-	-169094	-0-			2636	1	48179	3	Y	15537	15489	0	48	8	-0-
12	244900	X	68387	-0-	-176513	-0-			17091	9									
01	244900	X	59375	-0-	-185525	-0-			2264	1	51434	3	Y	13354	13274	0	80	8	-0-
02	63392	X	52919	-0-	-10473	-0-			14689	9									
03	70184	X	22568	-0-	-47616	-0-			2174	1	43657	3	Y	12313	12242	0	71	8	-0-
04	67920	X	8993	-0-	-58927	-0-			13544	9									
									2029	1	39003	3	Y	10806	10757	0	49	8	-0-
									11887	9									
									773	1	18142	3	Y	3321	3295	0	26	8	-0-
									3653	9									
									254	1	7203	3	Y	1396	1387	0	9	8	-0-
									1536	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CASPER STATE 57-1-47-11 B														
WELL #: 13H RRCID -> 298322 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10272 - 25428														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	235980 X	166498	-0-	-69482	-0-	50	1	134826	3	Y	28747	28599	0	148 8 -0-
						31622	9							
12	243846 X	157930	-0-	-85916	-0-	128504	3	29426	9	Y	26751	26578	0	173 8 -0-
01	243846 X	140046	-0-	-103800	-0-	114035	3	26011	9	Y	23646	23386	0	260 8 -0-
02	176484 X	118990	-0-	-57494	-0-	96414	3	22576	9	Y	20524	20215	0	309 8 -0-
03	183489 X	145719	-0-	-37770	-0-	117907	3	27812	9	Y	25284	24967	0	317 8 -0-
04	186179 X	186179	-0-	-0-	-0-	155020	3	31159	9	Y	28326	28041	0	285 8 -0-
CASPER STATE 57-1-47-11 C														
WELL #: 14H RRCID -> 298325 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10229 - 25077														
11	280800 X	184882	-0-	-95918	-0-	54	1	147260	3	Y	34153	33962	0	191 8 -0-
						37568	9							
12	290160 X	186052	-0-	-104108	-0-	149425	3	36627	9	Y	33297	33062	0	235 8 -0-
01	290160 X	163762	-0-	-126398	-0-	132562	3	31200	9	Y	28364	27997	0	367 8 -0-
02	234024 X	119310	-0-	-114714	-0-	97482	3	21828	9	Y	19844	19528	0	316 8 -0-
03	207514 X	133888	-0-	-73626	-0-	109988	3	23900	9	Y	21727	21424	0	303 8 -0-
04	184890 X	29550	-0-	-155340	-0-	23879	3	5671	9	Y	5155	5102	0	53 8 -0-
CASPER STATE 57-1-47-11 H														
WELL #: 17H RRCID -> 298420 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10683 - 25839														
11	165630 X	111479	-0-	-54151	-0-	31	1	82900	3	Y	25953	25844	0	109 8 -0-
						28548	9							
12	171151 X	101251	-0-	-69900	-0-	74710	3	26541	9	Y	24128	23999	0	129 8 -0-
01	171151 X	77022	-0-	-94129	-0-	55707	3	21315	9	Y	19377	19184	0	193 8 -0-
02	149072 X	56761	-0-	-92311	-0-	40864	3	15897	9	Y	14452	14268	0	184 8 -0-
03	117490 X	48737	-0-	-68753	-0-	30755	3	17982	9	Y	16347	16172	0	175 8 -0-
04	111480 X	39762	-0-	-71718	-0-	24539	3	15223	9	Y	13839	13673	0	166 8 -0-
CASPER STATE 57-1-47-11 G														
WELL #: 16H RRCID -> 298425 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10005 PERF.10286 - 25701														
11	171810 X	146198	-0-	-25612	-0-	40	1	109475	3	Y	33348	33123	0	225 8 -0-
						36683	9							
12	177537 X	132633	-0-	-44904	-0-	100689	3	31944	9	Y	29040	28783	0	257 8 -0-
01	177537 X	87269	-0-	-90268	-0-	66223	3	21046	9	Y	19133	18815	0	318 8 -0-
02	157192 X	67617	-0-	-89575	-0-	52216	3	15401	9	Y	14001	13724	0	277 8 -0-
03	151063 X	63747	-0-	-87316	-0-	47524	3	16223	9	Y	14748	14501	0	247 8 -0-
04	146190 X	85148	-0-	-61042	-0-	68697	3	16451	9	Y	14955	14712	0	243 8 -0-
CASPER STATE 57-1-47-11 F														
WELL #: 22H RRCID -> 298426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690														
11	335580 X	140843	-0-	-194737	-0-	43	1	117606	3	Y	21085	20902	0	183 8 -0-
						23194	9							
12	346766 X	127772	-0-	-218994	-0-	107552	3	20220	9	Y	18382	18181	0	201 8 -0-
01	346766 X	103717	-0-	-243049	-0-	87720	3	15997	9	Y	14543	14257	0	286 8 -0-
02	156156 X	80958	-0-	-75198	-0-	69033	3	11925	9	Y	10841	10570	0	271 8 -0-
03	158224 X	84084	-0-	-74140	-0-	71125	3	12959	9	Y	11781	11539	0	242 8 -0-
04	140850 X	88501	-0-	-52349	-0-	76872	3	11629	9	Y	10572	10369	0	203 8 -0-

PHANTOM (WOLF CAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SIERRA STATE 54-1-7-6 A														
WELL #: 21H RRCID -> 298427														
COMPL. DATE 05/31/2024														
TOTAL DEPTH 12035 PERF.12530 - 22827														
CNTY: WARD														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	218640	X	163259	-0-	-55381	-0-	5635 1	140506	3	Y	15562	15488	0	74 8 -0-
12	225928	X	161789	-0-	-64139	-0-	17118 9	140287	3	Y	13478	13378	0	100 8 -0-
01	225928	X	144679	-0-	-81249	-0-	6676 1	125645	3	Y	14601	14482	0	119 8 -0-
02	204064	X	115784	-0-	-88280	-0-	14826 9	98831	3	Y	13309	13234	0	75 8 -0-
03	183675	X	121692	-0-	-61983	-0-	2973 1	105664	3	Y	11923	11798	0	125 8 -0-
04	163260	X	115171	-0-	-48089	-0-	16061 9	98729	3	Y	12683	12592	0	91 8 -0-
							2313 1							
							14640 9							
							2913 1							
							13115 9							
							2491 1							
							13951 9							
SIERRA STATE 54-1-7-6 D														
WELL #: 22H RRCID -> 298429														
COMPL. DATE 05/21/2024														
TOTAL DEPTH 12123 PERF.12753 - 22990														
11	342000	X	150511	-0-	-191489	-0-	4989 1	124417	3	Y	19186	19111	0	75 8 -0-
12	353400	X	149009	-0-	-204391	-0-	21105 9	124060	3	Y	17314	17212	0	102 8 -0-
01	353400	X	118528	-0-	-234872	-0-	5904 1	99839	3	Y	14843	14723	0	120 8 -0-
02	319200	X	101567	-0-	-217633	-0-	19045 9	85225	3	Y	13044	12973	0	71 8 -0-
03	170810	X	106722	-0-	-64088	-0-	2362 1	88912	3	Y	13963	13857	0	106 8 -0-
04	150510	X	95117	-0-	-55393	-0-	16327 9	79488	3	Y	12385	12302	0	83 8 -0-
							1994 1							
							14348 9							
							2451 1							
							15359 9							
							2005 1							
							13624 9							
SIERRA STATE 54-1-7-6 E														
WELL #: 14H RRCID -> 298439														
COMPL. DATE 05/27/2024														
TOTAL DEPTH 11686 PERF.12206 - 22432														
11	158222	X	158222	-0-	-0-	-0-	4737 1	118124	3	Y	32146	32037	0	109 8 -0-
12	169644	X	169644	-0-	-0-	-0-	35361 9	128873	3	Y	31489	31330	0	159 8 -0-
01	148676	X	131334	-0-	-17342	-0-	6133 1	99433	3	Y	26863	26692	0	171 8 -0-
02	134288	X	110438	-0-	-23850	-0-	34638 9	83969	3	Y	22276	22173	0	103 8 -0-
03	148676	X	123021	-0-	-25655	-0-	2352 1	94342	3	Y	23707	23544	0	163 8 -0-
04	143880	X	109500	-0-	-34380	-0-	29549 9	84322	3	Y	20955	20830	0	125 8 -0-
							1965 1							
							24504 9							
							2601 1							
							26078 9							
							2127 1							
							23051 9							
SIERRA STATE 54-1-7-6 H														
WELL #: 16H RRCID -> 298440														
COMPL. DATE 05/27/2024														
TOTAL DEPTH 11715 PERF.12423 - 21899														
11	168930	X	109801	-0-	-59129	-0-	3260 1	81303	3	Y	22944	22849	0	95 8 -0-
12	174561	X	90007	-0-	-84554	-0-	25238 9	67173	3	Y	17852	17741	0	111 8 -0-
01	174561	X	81020	-0-	-93541	-0-	3197 1	60050	3	Y	17772	17639	0	133 8 -0-
02	157668	X	80526	-0-	-77142	-0-	19637 9	60049	3	Y	17338	17245	0	93 8 -0-
03	121272	X	94343	-0-	-26929	-0-	1421 1	71135	3	Y	19315	19164	0	151 8 -0-
04	109800	X	73851	-0-	-35949	-0-	19549 9	56852	3	Y	14150	14048	0	102 8 -0-
							1405 1							
							19072 9							
							1961 1							
							21247 9							
							1434 1							
							15565 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLDOG STATE 55-4-12-7 E														
WELL #: 23HA RRCID -> 298493 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11377 - 21495														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	139110 X	109748	-0-	-29362	-0-	90805	3	18943	9 Y	17221	17201	0	20 8	-0-
12	143747 X	107370	-0-	-36377	-0-	88988	3	18382	9 Y	16711	16656	0	55 8	-0-
01	143747 X	110991	-0-	-32756	-0-	93246	3	17745	9 Y	16132	16041	0	91 8	-0-
02	129836 X	97421	-0-	-32415	-0-	80807	3	16614	9 Y	15104	14980	0	124 8	-0-
03	115072 X	86869	-0-	-28203	-0-	71414	3	15455	9 Y	14050	13972	0	78 8	-0-
04	111360 X	82382	-0-	-28978	-0-	68040	3	14342	9 Y	13038	12982	0	56 8	-0-
BULLDOG STATE 55-4-12-7 F														
WELL #: 12HA RRCID -> 298494 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11095 - 21485														
11	158610 X	127797	-0-	-30813	-0-	96364	3	31433	9 Y	28575	28558	0	17 8	-0-
12	163897 X	132069	-0-	-31828	-0-	100433	3	31636	9 Y	28760	28707	0	53 8	-0-
01	163897 X	128472	-0-	-35425	-0-	99461	3	29011	9 Y	26374	26290	0	84 8	-0-
02	148036 X	109624	-0-	-38412	-0-	87177	3	22447	9 Y	20406	20304	0	102 8	-0-
03	134943 X	108797	-0-	-26146	-0-	87476	3	21321	9 Y	19383	19315	0	68 8	-0-
04	129810 X	99618	-0-	-30192	-0-	80835	3	18783	9 Y	17075	17027	0	48 8	-0-
JUMPSTART 55-2-6 UNIT														
WELL #: 12HA RRCID -> 298498 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11097 - 20823														
11	252060 X	106716	-0-	-145344	-0-	75512	3	31204	9 Y	28367	28299	0	68 8	-0-
12	260462 X	104737	-0-	-155725	-0-	71165	3	33572	9 Y	30520	30427	0	93 8	-0-
01	260462 X	93808	-0-	-166654	-0-	66878	3	26930	9 Y	24482	24365	0	117 8	-0-
02	235256 X	22106	-0-	-213150	-0-	16311	3	5795	9 Y	5268	5241	0	27 8	-0-
03	120614 X	120614	-0-	-0-	-0-	98888	3	21726	9 Y	19751	19561	0	190 8	-0-
04	106710 X	99505	-0-	-7205	-0-	78870	3	20635	9 Y	18759	18646	0	113 8	-0-
JUMPSTART 55-2-6 UNIT														
WELL #: 13HA RRCID -> 298499 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11046 - 20732														
11	212880 X	103288	-0-	-109592	-0-	76480	3	26808	9 Y	24371	24277	0	94 8	-0-
12	219976 X	99088	-0-	-120888	-0-	70675	3	28413	9 Y	25830	25705	0	125 8	-0-
01	219976 X	96545	-0-	-123431	-0-	68549	3	27996	9 Y	25451	25308	0	143 8	-0-
02	198688 X	22064	-0-	-176624	-0-	16499	3	5565	9 Y	5059	5026	0	33 8	-0-
03	134156 X	134156	-0-	-0-	-0-	113293	3	20863	9 Y	18966	18755	0	211 8	-0-
04	103290 X	103088	-0-	-202	-0-	82210	3	20878	9 Y	18980	18852	0	128 8	-0-
THREADFIN 57-1-47-35 C														
WELL #: 72H RRCID -> 298539 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9481 - 20867														
11	201915 X	201915	-0-	-0-	-0-	60	1	164394	3 Y	34055	33933	0	122 8	-0-
						37461	9							
12	174399 X	174399	-0-	-0-	-0-	145301	3	29098	9 Y	26453	26327	0	126 8	-0-
01	166253 X	154817	-0-	-11436	-0-	131102	3	23715	9 Y	21559	21379	0	180 8	-0-
02	150164 X	120034	-0-	-30130	-0-	102398	3	17636	9 Y	16033	15868	0	165 8	-0-
03	166253 X	149900	-0-	-16353	-0-	126171	3	23729	9 Y	21572	21363	0	209 8	-0-
04	160890 X	143419	-0-	-17471	-0-	118247	3	25172	9 Y	22884	22718	0	166 8	-0-
ELKHORN 54-1-40-45 D														
WELL #: 21H RRCID -> 298592 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12325 - 22282														
11	130580 X	61934	-0-	-68646	-0-	2345	1	42866	3 Y	15203	15139	0	64 8	-0-
						16723	9							
12	202399 X	62076	-0-	-140323	-0-	1908	1	43357	3 Y	15283	15183	0	100 8	-0-
						16811	9							
01	202399 X	54888	-0-	-147511	-0-	1902	1	38196	3 Y	13445	13337	0	108 8	-0-
						14790	9							
02	182812 X	48430	-0-	-134382	-0-	1789	1	34386	3 Y	11141	11071	0	70 8	-0-
						12255	9							
03	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	645	1	15147	3 Y	4248	4210	0	38 8	-0-
						4673	9							
04	61920 X	28516	-0-	-33404	-0-	764	1	21658	3 Y	5540	5483	0	57 8	-0-
						6094	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528														
BULLDOG STATE 55-4-12-7 D															WELL #: 21HA			RRCID -> 298725			COMPL. DATE 06/04/2024			TOTAL DEPTH 10939			PERF.11215 - 21527		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	93414 X	93414	-0-	-0-	-0-		72755	3	20659	9	Y	18781	18759	0	22	8							-0-						
12	123348 X	123348	-0-	-0-	-0-		103564	3	19784	9	Y	17985	17923	0	62	8							-0-						
01	124408 X	124408	-0-	-0-	-0-		105773	3	18635	9	Y	16941	16840	0	101	8							-0-						
02	100360 X	100360	-0-	-0-	-0-		83905	3	16455	9	Y	14959	14820	0	139	8							-0-						
03	114615 X	114615	-0-	-0-	-0-		97823	3	16792	9	Y	15265	15164	0	101	8							-0-						
04	105685 X	105685	-0-	-0-	-0-		90689	3	14996	9	Y	13633	13566	0	67	8							-0-						
BOZ 55-2-6 UNIT															WELL #: 12H			RRCID -> 298805			COMPL. DATE 08/19/2024			TOTAL DEPTH 10793			PERF.10970 - 20946		
11	0	140817	-0-	140817	731265		103388	3	37429	9	Y	34026	33891	0	135	8							-0-						
12	0	127367	-0-	127367	858632		92125	3	35242	9	Y	32038	31858	0	180	8							-0-						
01	979911 X	121279	-0-	-858632	-0-		84639	3	36640	9	Y	33309	33125	0	184	8							-0-						
02	229432 X	107152	-0-	-122280	-0-		77520	3	29632	9	Y	26938	26818	0	120	8							-0-						
03	254014 X	121090	-0-	-132924	-0-		92506	3	28584	9	Y	25985	25813	0	172	8							-0-						
04	245820 X	95543	-0-	-150277	-0-		74010	3	21533	9	Y	19575	19465	0	110	8							-0-						
BOZ 55-2-6 UNIT															WELL #: 13H			RRCID -> 298832			COMPL. DATE 08/18/2024			TOTAL DEPTH 10932			PERF.11106 - 20885		
11	0	107846	-0-	107846	583367		75253	3	32593	9	Y	29630	29561	0	69	8							-0-						
12	0	115902	-0-	115902	699269		77502	3	38400	9	Y	34909	34804	0	105	8							-0-						
01	800867 X	101598	-0-	-699269	-0-		69850	3	31748	9	Y	28862	28745	0	117	8							-0-						
02	215180 X	92229	-0-	-122951	-0-		65603	3	26626	9	Y	24205	24127	0	78	8							-0-						
03	238235 X	93396	-0-	-144839	-0-		71525	3	21871	9	Y	19883	19769	0	114	8							-0-						
04	230550 X	NO RPT	-0-	-230550	-0-						Y	NO RPT											-0-						
SILVERTIP 76-7 UNIT B															WELL #: 15H			RRCID -> 298835			COMPL. DATE 08/27/2024			TOTAL DEPTH 12327			PERF.13063 - 23330		
11	0	61746	-0-	61746	287132		1235	1	38393	3	Y	20107	20077	0	56	8							29						
							22118	9																					
12	0	58392	-0-	58392	345524		1126	1	37433	3	Y	18030	17983	0	44	8							32						
							19833	9																					
01	406576 X	61052	-0-	-345524	-0-		1004	1	38657	3	Y	19397	19286	0	94	8							49						
							54	4	21337	9																			
02	99092 X	58164	-0-	-40928	-0-		1036	1	36838	3	Y	18445	18407	0	49	8							38						
							20290	9																					
03	109709 X	61203	-0-	-48506	-0-		1124	1	39138	3	Y	19037	18939	0	98	8							38						
							20941	9																					
04	106170 X	52904	-0-	-53266	-0-		1029	1	33116	3	Y	17052	16988	0	56	8							46						
							2	4	18757	9																			
BULLDOG STATE 55-4-12-7 C															WELL #: 11HA			RRCID -> 298903			COMPL. DATE 06/04/2024			TOTAL DEPTH 10795			PERF.11058 - 21413		
11	164820 X	91816	-0-	-73004	-0-		74583	3	17233	9	Y	15666	15654	0	12	8							-0-						
12	170314 X	93584	-0-	-76730	-0-		76016	3	17568	9	Y	15971	15935	0	36	8							-0-						
01	170314 X	96060	-0-	-74254	-0-		78954	3	17106	9	Y	15551	15490	0	61	8							-0-						
02	153832 X	81123	-0-	-72709	-0-		66734	3	14389	9	Y	13081	12997	0	84	8							-0-						
03	170314 X	80016	-0-	-90298	-0-		65982	3	14034	9	Y	12758	12697	0	61	8							-0-						
04	164820 X	72282	-0-	-92538	-0-		59807	3	12475	9	Y	11341	11297	0	44	8							-0-						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SILVERTIP 76-7 UNIT B														
WELL #: 14H RRCID -> 298937														
COMPL. DATE 08/27/2024														
TOTAL DEPTH 12181 PERF.13086 - 17975														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	60603	-0-	60603	202390	1362	1	42326	3	Y	15377	15332	0	22
12	0	46393	-0-	46393	248783	16915	9	1014	1	33720	3	Y	10599	19
01	291035 X	42252	-0-	-248783	-0-	11659	9	783	1	30149	3	Y	10253	26
02	46216 X	46216	-0-	-0-	-0-	42	4	11278	9	32949	3	Y	11219	23
03	49261 X	49261	-0-	-0-	-0-	926	1	12341	9	36246	3	Y	10885	21
04	42733 X	42733	-0-	-0-	-0-	1041	1	11974	9	30862	3	Y	9918	27
						959	1	2	4	10910	9			
OAK 55-1-31-30 B														
WELL #: 22H RRCID -> 299024														
COMPL. DATE 09/14/2024														
TOTAL DEPTH 11315 PERF.11779 - 21389														
11	0	170075	-0-	170075	515157	143426	3	26649	9	Y	24226	24081	0	-0-
12	0	144401	-0-	144401	659558	125154	3	19247	9	Y	17497	17301	0	-0-
01	0	133778	-0-	133778	793336	115532	3	18246	9	Y	16587	16375	0	-0-
02	0	102394	-0-	102394	895730	87673	3	14721	9	Y	13383	13253	0	-0-
03	1005661 X	109931	-0-	-895730	-0-	93765	3	16166	9	Y	14696	14494	0	-0-
04	156630 X	91190	-0-	-65440	-0-	78187	3	13003	9	Y	11821	11686	0	-0-
OAK 55-1-31-30 A														
WELL #: 13H RRCID -> 299053														
COMPL. DATE 09/14/2024														
TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157														
11	0	191457	-0-	191457	627499	148306	3	43151	9	Y	39228	39083	0	-0-
12	0	158004	-0-	158004	785503	125192	3	32812	9	Y	29829	29642	0	-0-
01	0	137460	-0-	137460	922963	109913	3	27547	9	Y	25043	24846	0	-0-
02	0	109839	-0-	109839	1032802	85793	3	24046	9	Y	21860	21729	0	-0-
03	1140202 X	107400	-0-	-1032802	-0-	83925	3	23475	9	Y	21341	21141	0	-0-
04	228570 X	94531	-0-	-134039	-0-	74578	3	19953	9	Y	18139	18001	0	-0-
OAK 55-1-31-30 C														
WELL #: 14H RRCID -> 299065														
COMPL. DATE 09/14/2024														
TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028														
11	0	218060	-0-	218060	688862	170607	3	47453	9	Y	43139	42934	0	-0-
12	0	167424	-0-	167424	856286	138679	3	28745	9	Y	26132	25893	0	-0-
01	0	144456	-0-	144456	1000742	121475	3	22981	9	Y	20892	20640	0	-0-
02	0	105300	-0-	105300	1106042	85948	3	19352	9	Y	17593	17433	0	-0-
03	1204747 X	98705	-0-	-1106042	-0-	78542	3	20163	9	Y	18330	18081	0	-0-
04	192390 X	87978	-0-	-104412	-0-	69963	3	18015	9	Y	16377	16204	0	-0-
TREME 55-1-32 UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 299130														
COMPL. DATE 09/15/2024														
TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529														
*09	0	101803	-0-	101803	101803	77644	3	24159	9	Y	21963	21846	0	-0-
*10	0	202108	-0-	202108	303911	156830	3	45278	9	Y	41162	40893	0	-0-
*11	0	192780	-0-	192780	496691	156549	3	36231	9	Y	32937	32720	0	-0-
*12	0	158305	-0-	158305	654996	133930	3	24375	9	Y	22159	21905	0	-0-
*01	0	141776	-0-	141776	796772	121505	3	20271	9	Y	18428	18154	0	-0-
*02	0	106255	-0-	106255	903027	87458	3	18797	9	Y	17088	16904	0	-0-
*03	1002092 X	99065	-0-	-903027	-0-	78709	3	20356	9	Y	18505	18228	0	-0-
04	142680 X	85351	-0-	-57329	-0-	67333	3	18018	9	Y	16380	16194	0	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 I														
WELL #: 13H RRCID -> 299158														
COMPL. DATE 11/18/2024														
TOTAL DEPTH 10759 PERF.11191 - 20916														
11	0	73964	-0-	73964	73964	54523	3	19441	9	Y	17674	17657	0	-0-
12	0	178804	-0-	178804	252768	130797	3	48007	9	Y	43643	43566	0	-0-
01	0	103137	-0-	103137	355905	80047	3	23090	9	Y	20991	20914	0	-0-
02	0	80296	-0-	80296	436201	64212	3	16084	9	Y	14622	14525	0	-0-
03	515414 X	79213	-0-	-436201	-0-	64859	3	14354	9	Y	13049	12981	0	-0-
04	187380 X	67297	-0-	-120083	-0-	54712	3	12585	9	Y	11441	11397	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//		020528													
SIERRA STATE 54-1-7-6 G				WELL #:		23H		RRCID -> 299164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	W	162446	-0-		162446	1473823		5361 23404	1 9	133681	3	Y	21276	21192	0	84	8	-0-
12	0	W	162501	-0-		162501	1636324		6432 20917	1 9	135152	3	Y	19015	18900	0	115	8	-0-
01	0	W	130830	-0-		130830	1767154		2597 18458	1 9	109775	3	Y	16780	16644	0	136	8	-0-
02	0	W	113052	-0-		113052	1880206		2225 15745	1 9	95082	3	Y	14314	14234	0	80	8	-0-
03	0	W	121184	-0-		121184	2001390		2797 16943	1 9	101444	3	Y	15403	15281	0	122	8	-0-
04	0	W	111357	-0-		111357	2112747		2372 14959	1 9	94026	3	Y	13599	13504	0	95	8	-0-
TREMEE 55-1-32 UNIT						WELL #:	21H	RRCID -> 299169	COMPL. DATE		09/15/2024		TOTAL DEPTH		11354		PERF. 11521 - 21929		
*09	0		105970	-0-		105970	105970		86532	3	19438	9	Y	17671	17567	0	104	8	-0-
*10	0		266204	-0-		266204	372174		221599	3	44605	9	Y	40550	40331	0	219	8	-0-
*11	0		179279	-0-		179279	551453		152981	3	26298	9	Y	23907	23779	0	128	8	-0-
*12	0		150212	-0-		150212	701665		127759	3	22453	9	Y	20412	20243	0	169	8	-0-
*01	0		135187	-0-		135187	836852		112153	3	23034	9	Y	20940	20731	0	209	8	-0-
*02	0		110775	-0-		110775	947627		91490	3	19285	9	Y	17532	17420	0	112	8	-0-
*03	1058897	X	111270	-0-		-947627	-0-		93303	3	17967	9	Y	16334	16163	0	171	8	-0-
04	178170	X	83591	-0-		-94579	-0-		67436	3	16155	9	Y	14686	14592	0	94	8	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E						WELL #:	15HA	RRCID -> 299181	COMPL. DATE		11/20/2024		TOTAL DEPTH		10770		PERF. 10947 - 21254		
11	0		31740	-0-		31740	31740		24381	3	7359	9	Y	6690	6529	0	161	8	-0-
12	0		104314	-0-		104314	136054		76428	3	27886	9	Y	25351	25066	0	285	8	-0-
01	0		77400	-0-		77400	213454		55897	3	21503	9	Y	19548	19466	0	82	8	-0-
02	0		65712	-0-		65712	279166		49440	3	16272	9	Y	14793	14690	0	103	8	-0-
03	342947	X	63781	-0-		-279166	-0-		47587	3	16194	9	Y	14722	14650	0	72	8	-0-
04	117660	X	59124	-0-		-58536	-0-		44286	3	14838	9	Y	13489	13440	0	49	8	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 H						WELL #:	22H	RRCID -> 299182	COMPL. DATE		11/18/2024		TOTAL DEPTH		10936		PERF. 11221 - 21181		
11	0		43845	-0-		43845	43845		33495	3	10350	9	Y	9409	9389	0	20	8	-0-
12	0		123584	-0-		123584	167429		94331	3	29253	9	Y	26594	26504	0	90	8	-0-
01	0		93472	-0-		93472	260901		73908	3	19564	9	Y	17785	17635	0	150	8	-0-
02	0		80871	-0-		80871	341772		65293	3	15578	9	Y	14162	13568	0	594	8	-0-
03	427323	X	85551	-0-		-341772	-0-		70893	3	14658	9	Y	13325	13226	0	99	8	-0-
04	181980	X	78585	-0-		-103395	-0-		65789	3	12796	9	Y	11633	11567	0	66	8	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 C						WELL #:	12HA	RRCID -> 299215	COMPL. DATE		11/12/2024		TOTAL DEPTH		10637		PERF. 11323 - 21198		
11	0		101179	-0-		101179	101179		74680	3	26499	9	Y	24090	23293	0	797	8	-0-
12	0		129483	-0-		129483	230662		94704	3	34779	9	Y	31617	31546	0	71	8	-0-
01	0		102416	-0-		102416	333078		74808	3	27608	9	Y	25098	25008	0	98	8	-0-
02	0		88988	-0-		88988	422066		67066	3	21922	9	Y	19929	19778	0	151	8	-0-
03	511477	X	89411	-0-		-422066	-0-		68509	3	20902	9	Y	19002	18912	0	90	8	-0-
04	161580	X	83425	-0-		-78155	-0-		66605	3	16820	9	Y	15291	15234	0	57	8	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 D						WELL #:	14HA	RRCID -> 299216	COMPL. DATE		11/18/2024		TOTAL DEPTH		10624		PERF. 10943 - 20958		
11	0		56678	-0-		56678	56678		42770	3	13908	9	Y	12644	12622	0	22	8	-0-
12	0		151265	-0-		151265	207943		109895	3	41370	9	Y	37609	37177	0	432	8	-0-
01	0		77523	-0-		77523	285466		59895	3	17628	9	Y	16025	15937	0	88	8	-0-
02	0		62916	-0-		62916	348382		48999	3	13917	9	Y	12652	12537	0	115	8	-0-
03	411181	X	62799	-0-		-348382	-0-		50776	3	12023	9	Y	10930	10852	0	78	8	-0-
04	151080	X	56250	-0-		-94830	-0-		45577	3	10673	9	Y	9703	9650	0	53	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
RIVERTON STATE 57-2-19-31 C				WELL #:	21HB	RRCID	-> 299243	COMPL.	DATE 10/03/2024	TOTAL	DEPTH	9772	PERF.	9785	- 25144	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	274584	-0-	274584	274584	235878	3	38706	9	Y	35187	34701	0	486	8	-0-
11	0	275010	-0-	275010	549594	240711	3	34299	9	Y	31181	30924	0	257	8	-0-
12	0	242739	-0-	242739	792333	213896	3	28843	9	Y	26221	25958	0	263	8	-0-
01	0	221541	-0-	221541	1013874	196108	3	25433	9	Y	23121	22718	0	403	8	-0-
02	0	123757	-0-	123757	1137631	110891	3	12866	9	Y	11696	11411	0	285	8	-0-
03	0	184664	-0-	184664	1322295	163761	3	20903	9	Y	19003	18626	0	377	8	-0-
04	1473376 X	151081	-0-	-1322295	-0-	133571	3	17510	9	Y	15918	15588	0	330	8	-0-
MONROE STATE 32				WELL #:	21HA	RRCID	-> 299270	COMPL.	DATE 11/12/2024	TOTAL	DEPTH	10935	PERF.	11289	- 13680	
11	0	44783	-0-	44783	44783	35795	3	8988	9	Y	8171	8143	0	28	8	-0-
12	0	52616	-0-	52616	97399	41865	3	10751	9	Y	9774	9749	0	25	8	-0-
01	0	42104	-0-	42104	139503	33571	3	8533	9	Y	7757	7725	0	32	8	-0-
02	0	32624	-0-	32624	172127	26164	3	6460	9	Y	5873	5837	0	36	8	-0-
03	204542 X	32415	-0-	-172127	-0-	26595	3	5820	9	Y	5291	5265	0	26	8	-0-
04	78630 X	27876	-0-	-50754	-0-	23301	3	4575	9	Y	4159	4142	0	17	8	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 F				WELL #:	11HA	RRCID	-> 299271	COMPL.	DATE 11/12/2024	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	11351	- 21331	
*11	0	119483	-0-	119483	119483	89461	3	30022	9	Y	27293	27269	0	24	8	-0-
*12	0	126369	-0-	126369	245852	94106	3	32263	9	Y	29330	28929	0	401	8	-0-
*01	0	101573	-0-	101573	347425	75002	3	26571	9	Y	24155	24081	0	74	8	-0-
*02	0	88981	-0-	88981	436406	69394	3	19587	9	Y	17806	17710	0	96	8	-0-
*03	526552 X	90146	-0-	-436406	-0-	70718	3	19428	9	Y	17662	17600	0	62	8	-0-
04	165000 X	83504	-0-	-81496	-0-	67667	3	15837	9	Y	14397	14359	0	38	8	-0-
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 G				WELL #:	23HA	RRCID	-> 299272	COMPL.	DATE 11/20/2024	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.	12194	- 21206	
11	0	34924	-0-	34924	34924	27385	3	7539	9	Y	6854	6841	0	13	8	-0-
12	0	135885	-0-	135885	170809	105100	3	30785	9	Y	27986	27893	0	93	8	-0-
01	0	82562	-0-	82562	253371	66811	3	15751	9	Y	14319	14228	0	91	8	-0-
02	0	68012	-0-	68012	321383	56693	3	11319	9	Y	10290	10178	0	112	8	-0-
03	390222 X	68839	-0-	-321383	-0-	58789	3	10050	9	Y	9136	9061	0	75	8	-0-
04	141570 X	62904	-0-	-78666	-0-	53766	3	9138	9	Y	8307	8258	0	49	8	-0-
TREME 55-1-32 UNIT				WELL #:	13H	RRCID	-> 299314	COMPL.	DATE 09/15/2024	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.	11546	- 21722	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	121506 X	NO RPT	-0-	-121506	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	260370 X	NO RPT	-0-	-260370	-0-					Y	NO RPT				-0-	
APACHE CORPORATION				027200												
RICHBURG UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 282663	COMPL.	DATE 09/28/2016	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.	10943	- 15180	
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	434	1	2689	2	Y	294	316	1		210	
						2	4	323	9							
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	397	1	2702	2	Y	203	290	1		123	
						196	4	223	9							
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	417	1	3775	2	Y	250	141	1		232	
						15	4	275	9							
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	198	1	1	4	Y	-0-	232	1		-0-	
03	2418 X	398	-0-	-2020	-0-	220	1	178	9	Y	162				162	
04	2340 X	449	-0-	-1891	-0-	198	1	2	4	Y	226	33	1		355	
						249	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
FIREBIRD 52		WELL #: 1		RRCID -> 283699		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
BARRACUDA 49										
		WELL #: 1		RRCID -> 283806		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	204
MICHIGAN 21										
		WELL #: 1H		RRCID -> 283807		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	341	1	68	9	151
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	341	1	117	9	257
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	308	1	48	9	301
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	351
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	354
GRACE CARTER 56										
		WELL #: 2H		RRCID -> 284024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993		
11	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	300	1	7769	2	376
						499	9			
12	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	310	1	6518	2	468
						407	9			
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	310	1	6211	2	354
						227	9			
02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	280	1	5473	2	482
						494	9			
03	7099 X	6155	-0-	-944	-0-	5800	2	355	9	494
04	6870 X	5624	-0-	-1246	-0-	5313	2	311	9	519
RICHMOND 39										
		WELL #: 1H		RRCID -> 284030		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
POCONO 65										
		WELL #: 1H		RRCID -> 284074		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION														
DOGWOOD STATE														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 027200														
WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-			277
12	6169 X	3085	-0-	-3084	-0-	3035	2	50	9	Y	45	163	1	159
01	6169 X	860	-0-	-5309	-0-	857	2	3	4	Y	-0-			159
02	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13125	2	316	9	Y	287	121	1	325
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	5830	2	6	4	Y	265	120	1	470
						292	9							
04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5599	2	1	4	Y	219	380	1	309
						241	9							
LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017														
11	16470 X	1610	-0-	-14860	-0-	268	1	1342	9	Y	1220	1292	0	44
12	16554 X	1860	-0-	-14694	-0-	151	1	87	2	Y	618	642	0	20
						942	3	680	9					
01	16554 X	2624	-0-	-13930	-0-	174	1	2	2	Y	891	890	0	21
						1468	3	980	9					
02	2324 X	1456	-0-	-868	-0-	86	1	8	2	Y	278	293	0	6
						1056	3	306	9					
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
04	2490 X	771	-0-	-1719	-0-	44	1	1	2	Y	167	158	0	9
						542	3	184	9					
CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254														
11	4440 X	2500	-0-	-1940	-0-	1	1	2368	2	Y	119	115	1	22
						131	9							
12	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4043	2	198	9	Y	180	165	1	37
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	1	1	3653	2	Y	131	139	1	29
						144	9							
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2196	2	177	9	Y	161	155	1	35
03	4247 X	2898	-0-	-1349	-0-	2729	2	169	9	Y	154	165	1	24
04	4110 X	3075	-0-	-1035	-0-	2923	2	152	9	Y	138	130	1	32
LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200												
BULL RUN				WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10494 - 14757				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6930 X	4797	-0-	-2133	-0-	515	1	238	2	Y	570	567	0			21
12	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	3417	3	627	9							
01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	625	1	609	2	Y	526	530	0			17
02	6216 X	4039	-0-	-2177	-0-	6628	3	579	9							
03	8432 X	6221	-0-	-2211	-0-	608	1	8	2	Y	242	253	0			6
04	8160 X	2783	-0-	-5377	-0-	6764	3	266	9							
						435	1	26	2	Y	126	129	0			3
						3439	3	139	9							
						551	1	5638	3	Y	29	30	0			2
						32	9									
						474	1	6	2	Y	14	15	0			1
						2288	3	15	9							
CYPRESS STATE																
WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971																
11	7560 X	5743	-0-	-1817	-0-	1	1	5588	2	Y	140	138	1			26
12	7812 X	6534	-0-	-1278	-0-	154	9									
01	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	6325	2	209	9	Y	190	177	1			39
02	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	5	1	16971	2	Y	179	178	1			40
03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	197	9									
04	16050 X	5754	-0-	-10296	-0-	1	1	16257	2	Y	182	182	1			40
						200	9									
						6827	2	193	9	Y	175	188	1			27
						5585	2	169	9	Y	154	145	1			36
LEE																
WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310																
11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	75	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	2000	3	3	4							
01	496 X	32	-0-	-464	-0-	127	1	325	2	Y	14	13	0			1
02	2072 X	26	-0-	-2046	-0-	3536	3	2	4							
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	11	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	3870 X	9	-0-	-3861	-0-	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
						14	1	1	2	Y	-0-					-0-
						10	3	1	4		-0-					-0-
						6	1	1	2	Y	-0-					-0-
						1	3	1	4		-0-					-0-
BURNSIDE																
WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180																
11	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	845	1	762	2	Y	565	549	0			49
12	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	10939	3	14	4							
01	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	908	1	1108	2	Y	739	728	0			60
02	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	12052	3	813	9							
03	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	801	1	13	2	Y	734	737	0			57
04	14400 X	11322	-0-	-3078	-0-	10925	3	807	9							
						808	1	91	2	Y	637	639	0			55
						12212	3	13	4							
						904	1	14455	3	Y	647	637	0			65
						38	4	712	9							
						766	1	25	2	Y	504	489	0			80
						9744	3	233	4							
BURNSIDE																
WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10335	
								PERF.10500 - 14906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4500 X	811	-0-	-3689	-0-	625 1	186 9	Y	169
12	3689 X	1401	-0-	-2288	-0-	788 1	41 2	Y	113
						448 3	124 9		
01	2976 X	2966	-0-	-10	-0-	531 1	3 2	Y	181
						2233 3	199 9		
02	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	815 1	48 2	Y	27
						6487 3	30 9		
03	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	1010 1	21901 3	Y	51
						56 9			
04	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	885 1	42 2	Y	23
						16144 3	25 9		
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 10304	
								PERF.10500 - 14955	
11	17820 X	11455	-0-	-6365	-0-	768 1	611 2	Y	1186
						8771 3	1305 9		
12	18414 X	7776	-0-	-10638	-0-	698 1	594 2	Y	16
						6466 3	18 9		
01	18414 X	8253	-0-	-10161	-0-	645 1	9 2	Y	3
						7596 3	3 9		
02	21588 X	2555	-0-	-19033	-0-	229 1	17 2	Y	68
						2234 3	75 9		
03	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-	182 1	6 2	Y	-0-
04	11460 X	2615	-0-	-8845	-0-	2419 3	8 9	Y	7
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313	
								PERF.10490 - 14922	
11	19170 X	14138	-0-	-5032	-0-	1134 1	834 2	Y	171
						11982 3	188 9		
12	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	1543 1	2044 2	Y	355
						22243 3	391 9		
01	18972 X	6835	-0-	-12137	-0-	846 1	6 2	Y	831
						5069 3	914 9		
02	17136 X	4070	-0-	-13066	-0-	700 1	20 2	Y	630
						2657 3	693 9		
03	26226 X	5415	-0-	-20811	-0-	810 1	4605 3	Y	-0-
04	25380 X	537	-0-	-24843	-0-	226 1	1 2	Y	-0-
						310 3			
TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 20H		RRCID -> 285515		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 10962	
								PERF.11078 - 20648	
11	36622 X	36622	-0-	-0-	-0-	248 1	33725 2	Y	1967
						485 4	2164 9		
12	37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	256 1	32432 2	Y	1969
						2259 4	2166 9		
01	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	246 1	33569 2	Y	1814
						205 4	1995 9		
02	32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	223 1	30667 2	Y	1629
						315 4	1792 9		
03	36177 X	28214	-0-	-7963	-0-	26056 2	354 4	Y	1640
						1804 9			
04	35010 X	34486	-0-	-524	-0-	31978 2	601 4	Y	1734
						1907 9			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN				//CONT.// //CONT.//		71052 900 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:		408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10790 - 15186					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT				WELL #:		404BH	RRCID -> 285520	COMPL. DATE 11/05/2017	TOTAL DEPTH 10821		PERF. N/A								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRANT				WELL #:		404BR	RRCID -> 285521	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 10835		PERF.11058 - 15240								
11	12900	X	8466	-0-	-4434	-0-	677 6184	1 3	431 1174	2 9	Y	1067	758	0					321
12	13330	X	11678	-0-	-1652	-0-	845 8670	1 3	797 1366	2 9	Y	1242	1198	0					365
01	13330	X	3685	-0-	-9645	-0-	589 2444	1 3	3 649	2 9	Y	590	746	0					209
02	7896	X	6685	-0-	-1211	-0-	687 5447	1 3	41 510	2 9	Y	464	416	0					257
03	11687	X	9804	-0-	-1883	-0-	593 334	1 9	8877 2	3 2	Y	304	245	0					316
04	11310	X	1857	-0-	-9453	-0-	618 921	1 3	2 316	2 9	Y	287	305	0					298
ST. CLAIR UNIT 2827				WELL #:		11H	RRCID -> 285522	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10554		PERF.10863 - 20716								
11	24480	X	15966	-0-	-8514	-0-	361 12	1 4	12793 2800	2 9	Y	2545	2631	0					343
12	25296	X	21921	-0-	-3375	-0-	402 3397	1 9	18122 1213	2 9	Y	3088	3108	0					323
01	22592	X	8982	-0-	-13610	-0-	323 1	1 4	7445 1213	2 9	Y	1103	1168	0					258
02	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	371 33	1 4	7840 1995	2 9	Y	1814	1811	0					261
03	21917	X	6656	-0-	-15261	-0-	5357	2	1299	9	Y	1181	1259	0					183
04	21210	X	5464	-0-	-15746	-0-	4538	2	926	9	Y	842	783	0					242
STATE CVX UNIT B1314				WELL #:		20H	RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL DEPTH 10984		PERF.11050 - 21063								
11	32250	X	30986	-0-	-1264	-0-	844 103	1 4	28220 1819	2 9	Y	1654	1749	0					210
12	33325	X	31582	-0-	-1743	-0-	892 103	1 4	28773 1814	2 9	Y	1649	1712	0					147
01	31687	X	31629	-0-	-58	-0-	965 86	1 4	27606 2972	2 9	Y	2702	2596	0					253
02	29533	X	29533	-0-	-0-	-0-	844 238	1 4	25788 2663	2 9	Y	2421	2446	0					228
03	31372	X	30090	-0-	-1282	-0-	672 7	1 4	26749 2662	2 9	Y	2420	2443	0					205
04	30360	X	26404	-0-	-3956	-0-	549 47	1 4	23486 2322	2 9	Y	2111	1948	0					368

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 403AH			ASSOCIATED RRCID -> 285535		CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONT BLANC			WELL #: 401AH			RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013					
11	1800	X	988	-0-	-812	-0-	232	1	719	2	N	34					210
							37	9									
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	228	1	5655	2	N	652	602	1			260
							717	9									
01	2325	X	599	-0-	-1726	-0-	90	1	509	9	N	463	400	1			323
02	2100	X	483	-0-	-1617	-0-	118	1	365	9	N	332	405	1			250
03	6603	X	515	-0-	-6088	-0-	127	1	388	9	N	353	403	1			200
04	6390	X	1257	-0-	-5133	-0-	5	1	891	2	N	327	203	1			324
							1	4	360	9							
MCGARY STATE UNIT 1011			WELL #: 10H			RRCID -> 285589		COMPL. DATE 08/30/2018				TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689					
11	25560	X	23642	-0-	-1918	-0-	978	1	21569	2	N	897	841	0			254
							108	4	987	9							
12	26412	X	22998	-0-	-3414	-0-	1166	1	20827	2	N	914	939	0			229
							1005	9									
01	24273	X	23316	-0-	-957	-0-	1140	1	21056	2	N	997	919	0			307
							23	4	1097	9							
02	21504	X	21052	-0-	-452	-0-	912	1	17540	2	N	780	786	0			301
							1742	4	858	9							
03	23808	X	22050	-0-	-1758	-0-	638	1	20198	2	N	951	502	0			750
							168	4	1046	9							
04	23040	X	22311	-0-	-729	-0-	660	1	20680	2	N	862	1149	0			463
							23	4	948	9							
FOWLER STATE UNIT 1720			WELL #: 1H			RRCID -> 285590		COMPL. DATE 06/02/2017				TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910					
11	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	795	1	12601	2	Y	1540	1611	0			278
							1694	9									
12	13113	X	11748	-0-	-1365	-0-	772	1	9476	2	Y	1363	1345	0			296
							1	4	1499	9							
01	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	766	1	11188	2	Y	1269	1369	0			196
							1396	9									
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	680	1	9215	2	Y	1108	1034	0			270
							1219	9									
03	15283	X	12961	-0-	-2322	-0-	563	1	11013	2	Y	1259	1033	0			496
							1385	9									
04	14790	X	14107	-0-	-683	-0-	555	1	11426	2	Y	1933	1835	0			594
							2126	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #:	2H	RRCID ->	285591	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.11248	- 18403
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18810 X	17080	-0-	-1730	-0-	794 1	15094 2	Y	1084	1066	0			196
12	18631 X	17067	-0-	-1564	-0-	1192 9								
01	18631 X	17117	-0-	-1514	-0-	874 1	14880 2	Y	1193	1130	0			259
02	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	1 4	1312 9							
03	18569 X	14530	-0-	-4039	-0-	882 1	14806 2	Y	1299	1358	0			200
04	17070 X	14197	-0-	-2873	-0-	1429 9								
						768 1	13175 2	Y	1132	1056	0			276
						1245 9								
						635 1	13119 2	Y	705	703	0			278
						776 9								
						765 1	12934 2	Y	453	592	0			139
						498 9								

GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #:	10H	RRCID ->	285594	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.10958	- 20709
11	3690 X	833	-0-	-2857	-0-	517 1	316 9	Y	287	285	0			18
12	3813 X	979	-0-	-2834	-0-	636 1	343 9	Y	312	308	0			22
01	1271 X	979	-0-	-292	-0-	651 1	328 9	Y	298	302	0			18
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	380 1	22 4	Y	194	194	0			18
						213 9								
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	810 1	3897 2	Y	268	270	0			16
						1 4	295 9							
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	787 1	329 4	Y	499	478	0			37
						549 9								

SAUL 35 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	285595	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11288	- 23487
11	30973 X	30973	-0-	-0-	-0-	825 1	27804 2	Y	2126	1982	0			309
						5 4	2339 9							
12	33894 X	33894	-0-	-0-	-0-	1200 1	29539 2	Y	2868	2628	0			549
						3155 9								
01	30677 X	30677	-0-	-0-	-0-	1199 1	26919 2	Y	2321	2592	0			278
						6 4	2553 9							
02	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	698 1	22992 2	Y	2443	2437	0			284
						18 4	2687 9							
03	32767 X	21335	-0-	-11432	-0-	410 1	19172 2	Y	1530	1409	0			405
						70 4	1683 9							
04	31710 X	22049	-0-	-9661	-0-	793 1	19635 2	Y	1372	1567	0			210
						112 4	1509 9							

SRO 551 ALLOC. A				WELL #:	100H	RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL	DEPTH	10614	PERF.10766	- 18167
11	11760 X	11420	-0-	-340	-0-	723 1	7024 2	Y	415	443	0			75
						3216 4	457 9							
12	12152 X	11919	-0-	-233	-0-	782 1	8918 2	Y	471	450	0			96
						1701 4	518 9							
01	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	789 1	10190 2	Y	541	535	0			102
						498 4	595 9							
02	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	760 1	9126 2	Y	536	521	0			117
						257 4	590 9							
03	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	633 1	12528 2	Y	667	594	0			190
						92 4	734 9							
04	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	616 1	11422 2	Y	687	746	0			131
						296 4	756 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
MCDERMOTT STATE UNIT 1720				WELL #:	1H	RRCID ->	285598	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL	DEPTH	10478	PERF.10848	- 20244	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	319 1	13790 2	Y	1749	1726	0		162		
12	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	100 4	1924 9								
01	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	379 1	15876 2	Y	2153	1876	0		439		
02	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	106 4	2368 9								
03	15934 X	15577	-0-	-357	-0-	315 1	11054 2	Y	2156	1989	0		606		
04	15420 X	13998	-0-	-1422	-0-	2372 9									
						320 1	11366 2	Y	1643	2082	0		167		
						1807 9									
						276 1	13799 2	Y	1365	1380	0		152		
						1502 9									
						284 1	12971 2	Y	675	721	0		106		
						743 9									

CHRISTIAN 2				WELL #:	1T	RRCID ->	285604	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL	DEPTH	10316	PERF.10542	- 17730	
11	11520 X	9826	-0-	-1694	-0-	593 1	8388 2	Y	767	784	0		113		
12	11904 X	10021	-0-	-1883	-0-	1 4	844 9								
01	10396 X	8431	-0-	-1965	-0-	629 1	8567 2	Y	749	718	0		144		
02	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	1 4	824 9								
03	10106 X	6819	-0-	-3287	-0-	530 1	7386 2	Y	466	497	0		113		
04	9780 X	8950	-0-	-830	-0-	2 4	513 9								
						586 1	6862 2	Y	426	374	0		165		
						39 4	469 9								
						290 1	6189 2	Y	300	312	0		153		
						10 4	330 9								
						508 1	7892 2	Y	499	465	0		187		
						1 4	549 9								

CROCKETT 15				WELL #:	1	RRCID ->	285605	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.11265	- 16318	
11	13110 X	12065	-0-	-1045	-0-	900 1	7409 2	N	710	635	0		599		
12	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	2975 4	781 9								
01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	930 1	9607 2	N	727	891	0		435		
02	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	1166 4	800 9								
03	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	930 1	9945 2	N	724	562	0		597		
04	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	796 4	796 9								
						840 1	9005 2	N	650	924	0		323		
						760 4	715 9								
						930 1	10205 2	N	693	542	0		474		
						23 4	762 9								
						900 1	9558 2	N	660	610	0		524		
						726 9									

BOBCAT STATE UNIT 1718				WELL #:	3H	RRCID ->	285606	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.11307	- 18501	
11	12570 X	12431	-0-	-139	-0-	11267 2	1164 9	N	1058	1351	0		559		
12	12989 X	11182	-0-	-1807	-0-	10178 2	2 4	N	911	841	0		629		
01	12865 X	12440	-0-	-425	-0-	1002 9									
02	11620 X	11587	-0-	-33	-0-	11190 2	15 4	N	1123	1115	0		637		
03	12865 X	10719	-0-	-2146	-0-	1235 9									
04	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	10725 2	862 9	N	784	962	0		459		
						9666 2	1053 9	N	957	929	0		487		
						11708 2	1164 9	N	1058	895	0		650		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DAVIS 2728 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 285607	CAPACITY COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL	DEPTH 10855	PERF.11098 - 20743	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	20470 X	20470	-0-	-0-	-0-	630	1	17422	2	N	2197	2222	0	660
						1	4	2417	9					
12	21142 X	21124	-0-	-18	-0-	648	1	17993	2	N	2256	2240	0	676
						1	4	2482	9					
01	21142 X	17218	-0-	-3924	-0-	636	1	14325	2	N	2035	1959	0	752
						18	4	2239	9					
02	18676 X	18336	-0-	-340	-0-	588	1	15881	2	N	1696	2029	0	419
						1	4	1866	9					
03	21383 X	21383	-0-	-0-	-0-	588	1	18407	2	N	2170	2070	0	519
						1	4	2387	9					
04	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	630	1	19686	2	N	2043	2090	0	472
						2247	9							
DAVIS 2728 UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 285608	COMPL. DATE 08/17/2018	TOTAL	DEPTH 10601	PERF.10673 - 20692					
11	23961 X	23961	-0-	-0-	-0-	450	1	19853	2	N	3325	3235	0	282
						3658	9							
12	24734 X	24734	-0-	-0-	-0-	465	1	20528	2	N	3401	3446	0	237
						3741	9							
01	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	465	1	16933	2	N	2640	2609	0	268
						2904	9							
02	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	420	1	14538	2	N	2374	2363	0	279
						2611	9							
03	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	15860	2	2775	9	N	2523	2612	0	190
04	17250 X	17084	-0-	-166	-0-	14369	2	2715	9	N	2468	2407	0	251
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 1	RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL	DEPTH 11113	PERF.11196 - 19837					
11	19770 X	18851	-0-	-919	-0-	1200	1	15953	2	N	1544	1458	0	382
						1698	9							
12	20150 X	18740	-0-	-1410	-0-	1240	1	15819	2	N	1528	1589	0	321
						1681	9							
01	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	1240	1	15121	2	N	1498	1543	0	276
						1648	9							
02	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	1120	1	13097	2	N	1300	1302	0	274
						1	4	1430	9					
03	16833 X	16628	-0-	-205	-0-	620	1	14303	2	N	1550	1556	0	268
						1705	9							
04	16290 X	15728	-0-	-562	-0-	600	1	13634	2	N	1357	746	0	879
						1	4	1493	9					
DOROTHY UNIT 38				WELL #: 11H	RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL	DEPTH 10537	PERF.10937 - 21982					
11	16800 X	16270	-0-	-530	-0-	95	1	14380	2	Y	1630	1619	0	134
						2	4	1793	9					
12	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	119	1	17317	2	Y	1944	1868	0	210
						5	4	2138	9					
01	19257 X	19257	-0-	-0-	-0-	112	1	17156	2	Y	1804	1854	0	160
						5	4	1984	9					
02	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	95	1	12534	2	Y	1637	1645	0	152
						3	4	1801	9					
03	19406 X	14190	-0-	-5216	-0-	12198	2	10	4	Y	1802	1766	0	188
						1982	9							
04	18780 X	12732	-0-	-6048	-0-	10830	2	13	4	Y	1717	1744	0	161
						1889	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LEE		WELL #: 405AH		RRCID -> 285621		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058		
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LEE		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844		
11	3390 X	2544	-0-	-846	-0-	312 1	119 2	Y	349 304 0	47
						1716 3	13 4			
12	952 X	952	-0-	-0-	-0-	191 1	40 2	Y	257 278 0	26
						435 3	3 4			
01	837 X	757	-0-	-80	-0-	185 1	1 2	Y	210 214 0	22
						334 3	6 4			
02	2380 X	1574	-0-	-806	-0-	566 1	5 2	Y	239 212 0	49
						723 3	17 4			
03	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	868 1	4043 3	Y	109 128 0	30
						120 9				
04	2550 X	1108	-0-	-1442	-0-	755 1	1 2	Y	101 69 0	62
						151 3	90 4			
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539		
11	9000 X	4918	-0-	-4082	-0-	710 1	201 2	Y	1013 750 0	305
						2893 3	1114 9			
12	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	910 1	659 2	Y	1457 1334 0	428
						7167 3	1603 9			
01	6727 X	4903	-0-	-1824	-0-	676 1	3 2	Y	1309 1274 0	463
						2784 3	1440 9			
02	4592 X	4264	-0-	-328	-0-	679 1	22 2	Y	594 728 0	329
						2910 3	653 9			
03	10354 X	9615	-0-	-739	-0-	640 1	8586 3	Y	354 313 0	370
						389 9				
04	10020 X	2534	-0-	-7486	-0-	719 1	3 2	Y	533 357 0	546
						1226 3	586 9			
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 409AH		ASSOCIATED RRCID -> 285694		CAPACITY COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10524		CNTY: WARD PERF.10701 - 15194						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					-0-
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 10834		PERF.10990 - 15426						
11	18300 X	33	-0-	-18267	-0-	33	1			Y	-0-	1	0			-0-
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10776 - 15024						
11	23010 X	5956	-0-	-17054	-0-	515 4287	1 3	298 856	2 9	Y	778	1604	0			234
12	23777 X	1834	-0-	-21943	-0-	411 1215	1 3	112 96	2 9	Y	87	296	0			25
01	23777 X	546	-0-	-23231	-0-	362	1	184	9	Y	167	133	0			59
02	41804 X	1370	-0-	-40434	-0-	377	1	7	2	Y	29	72	0			16
						954	3	32	9							
03	28985 X	4740	-0-	-24245	-0-	338	1	4377	3	Y	23	16	0			23
						25	9									
04	5970 X	608	-0-	-5362	-0-	399	1	1	2	Y	1	23	0			1
						207	3	1	9							
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10900 - 15550						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2025																
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10837		PERF.11002 - 15427						
11	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	827 15249	1 3	1062 1568	2 9	Y	1425	1119	0			429
12	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	806 16070	1 3	1477 1180	2 9	Y	1073	1187	0			315
01	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	636	1	11	2	Y	1139	1051	0			403
						9662	3	1253	9							
02	17472 X	12982	-0-	-4490	-0-	654	1	83	2	Y	953	828	0			528
						11197	3	1048	9							
03	19530 X	8635	-0-	-10895	-0-	426	1	7671	3	Y	489	502	0			515
						538	9									
04	18900 X	5565	-0-	-13335	-0-	593	1	11	2	Y	679	498	0			696
						4214	3	747	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 406BH		ASSOCIATED RRCID -> 285782		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL	DEPTH	10592	PERF.10813	- 15169	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BULL RUN				WELL #: 402BH	RRCID -> 285834	COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL	DEPTH	10607	PERF.10828	- 14883			
11	16260	X	7176	-0-	-9084	-0-	644	1	407	2	Y	248	240	0	9
							5852	3	273	9					
12	15438	X	6848	-0-	-8590	-0-	856	1	475	2	Y	320	318	0	11
							5165	3	352	9					
01	14725	X	1004	-0-	-13721	-0-	430	1	1	2	Y	-0-	11	0	-0-
							573	3							
02	12460	X	8739	-0-	-3721	-0-	693	1	59	2	Y	38	37	0	1
							7945	3	42	9					
03	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	1390	1	25075	3	Y	439	414	0	26
							483	9							
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	1102	1	38	2	Y	599	594	0	31
							14638	3	659	9					
STATE CVX A1314 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 285854	COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL	DEPTH	10505	PERF.10626	- 17320			
11	15210	X	14166	-0-	-1044	-0-	87	1	12601	2	Y	1307	1340	0	135
							40	4	1438	9					
12	15004	X	12958	-0-	-2046	-0-	90	1	11727	2	Y	1036	1076	0	95
							1	4	1140	9					
01	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	117	1	12787	2	Y	1701	1613	0	183
							13	4	1871	9					
02	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	83	1	11349	2	Y	1253	1288	0	148
							5	4	1378	9					
03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	12611	2	5	4	Y	1463	1472	0	139
							1609	9							
04	13590	X	13369	-0-	-221	-0-	11628	2	54	4	Y	1534	1434	0	239
							1687	9							
STATE CVX UNIT B1314				WELL #: 1H	RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL	DEPTH	10840	PERF.10869	- 20829			
11	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	1011	1	25214	2	Y	3549	3354	0	451
							95	4	3904	9					
12	30647	X	30647	-0-	-0-	-0-	1030	1	25654	2	Y	3521	3658	0	314
							90	4	3873	9					
01	27466	X	26754	-0-	-712	-0-	888	1	23284	2	Y	2272	2373	0	213
							83	4	2499	9					
02	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	735	1	20875	2	Y	2052	2072	0	193
							211	4	2257	9					
03	28210	X	27781	-0-	-429	-0-	609	1	24744	2	Y	2202	2209	0	186
							6	4	2422	9					
04	27300	X	23294	-0-	-4006	-0-	494	1	20644	2	Y	1922	1773	0	335
							42	4	2114	9					

(GWN415)

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 896

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 404BH			ASSOCIATED RRCID -> 285906		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		15083 X	15083	-0-	-0-	-0-		1081	1	870	2	Y	559	538	0			48
12		22689 X	22689	-0-	-0-	-0-		12499	3	18	4							
01		14797 X	14797	-0-	-0-	-0-		1327	1	1704	2	Y	1015	981	0			82
02		15418 X	15418	-0-	-0-	-0-		18541	3	1117	9							
03		22692 X	20881	-0-	-1811	-0-		1050	1	15	2	Y	757	780	0			59
04		21960 X	11242	-0-	-10718	-0-		12899	3	833	9							
								1025	1	101	2	Y	641	644	0			56
								13570	3	17	4							
								1224	1	18865	3	Y	673	661	0			68
								52	4	740	9							
								999	1	24	2	Y	519	505	0			82
								9345	3	303	4							

GRANT			WELL #: 407AH			RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNSIDE			WELL #: 406BH			RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302						
11		24759 X	24759	-0-	-0-	-0-		1138	1	1458	2	Y	1088	1026	0			94
12		43052 X	43052	-0-	-0-	-0-		20947	3	19	4							
01		27833 X	27833	-0-	-0-	-0-		1709	1	3278	2	Y	2187	2104	0			177
02		27234 X	27234	-0-	-0-	-0-		35659	3	2406	9							
03		43059 X	32229	-0-	-10830	-0-		1213	1	29	2	Y	1677	1723	0			131
04		41670 X	22389	-0-	-19281	-0-		24746	3	1845	9							
								24208	3	20	4	Y	1503	1503	0			131
								1344	1	29236	3	Y	1447	1432	0			146
								57	4	1592	9							
								1133	1	51	2	Y	1065	1042	0			169
								19689	3	344	4							

BURNSIDE			WELL #: 417CH			RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600						
11		33180 X	9893	-0-	-23287	-0-		671	1	544	2	Y	778	769	0			67
12		34286 X	33813	-0-	-473	-0-		7811	3	11	4							
01		34286 X	18712	-0-	-15574	-0-		1337	1	2554	2	Y	1938	1848	0			157
02		26536 X	26536	-0-	-0-	-0-		27790	3	2132	9							
03		35408 X	35408	-0-	-0-	-0-		965	1	20	2	Y	227	366	0			18
04		32730 X	32304	-0-	-426	-0-		17477	3	250	9							
								1185	1	187	2	Y	52	65	0			5
								25087	3	20	4							
								1476	1	33598	3	Y	247	227	0			25
								62	4	272	9							
								1404	1	75	2	Y	1516	1301	0			240
								28731	3	426	4							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BURNSIDE		WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 10301			
								PERF.10425 - 15054			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
									EOM		
									BALANCE		
11	9000 X	8784	-0-	-216	-0-	828 1	447 2	Y	973	951 0	84
						6425 3	14 4				
12	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	874 1	611 2	Y	1053	1052 0	85
						6645 3	1158 9				
01	8680 X	7217	-0-	-1463	-0-	775 1	6 2	Y	1057	1059 0	83
						5273 3	1163 9				
02	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	784 1	53 2	Y	863	871 0	75
						7113 3	13 4				
03	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	973 1	12016 3	Y	1022	994 0	103
						41 4	1124 9				
04	9000 X	7632	-0-	-1368	-0-	823 1	14 2	Y	1012	955 0	160
						5432 3	250 4				
ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID -> 286074		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 10666		PERF.10854 - 18459	
11	16740 X	13701	-0-	-3039	-0-	12 1	11948 2	Y	1583	1626 0	76
						1741 9					
12	17298 X	15153	-0-	-2145	-0-	56 1	13279 2	Y	1652	1678 0	50
						1 4	1817 9				
01	17298 X	14794	-0-	-2504	-0-	55 1	12796 2	Y	1754	1729 0	75
						14 4	1929 9				
02	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	7 1	10315 2	Y	1525	1520 0	80
						56 4	1678 9				
03	15531 X	12285	-0-	-3246	-0-	2 1	9887 2	Y	2178	2091 0	167
						2396 9					
04	14670 X	9733	-0-	-4937	-0-	5 1	7095 2	Y	2393	2391 0	169
						1 4	2632 9				
WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 286081		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10812 - 20601	
11	44899 X	44899	-0-	-0-	-0-	503 1	38230 2	Y	5605	5648 0	248
						6166 9					
12	36900 X	36900	-0-	-0-	-0-	538 1	29885 2	Y	5888	5693 0	443
						6477 9					
01	29388 X	17101	-0-	-12287	-0-	471 1	13071 2	Y	3235	3231 0	447
						3559 9					
02	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	457 1	13297 2	Y	2944	3102 0	289
						3238 9					
03	41075 X	24009	-0-	-17066	-0-	312 1	19357 2	Y	3945	3904 0	330
						4340 9					
04	39750 X	21176	-0-	-18574	-0-	321 1	17604 2	Y	2955	2995 0	290
						3251 9					
LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H		RRCID -> 286096		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 10891		PERF.10980 - 18188	
11	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	804 1	8895 2	Y	714	709 0	170
						176 4	785 9				
12	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	842 1	9396 2	Y	772	771 0	171
						849 9					
01	10224 X	7929	-0-	-2295	-0-	621 1	6737 2	Y	504	452 0	223
						17 4	554 9				
02	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	661 1	9002 2	Y	348	471 0	100
						383 9					
03	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	653 1	9889 2	Y	614	431 0	283
						675 9					
04	9870 X	7099	-0-	-2771	-0-	639 1	5721 2	Y	672	662 0	293
						739 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10574		
								PERF.10733 - 15264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-					-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WOODSON A36										
		WELL #: 1		RRCID -> 286147		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 11115		PERF.11182 - 21151
11	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	427 1	17655 2	Y	4074	4332 0 180
12	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	4481 9	423 1	16965 2	Y	1911 1947 0 144
01	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	2102 9	364 1	15447 2	Y	891 912 0 123
02	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	980 9	405 1	13240 2	Y	671 728 0 66
03	18507 X	16218	-0-	-2289	-0-	738 9	339 1	14695 2	Y	1076 1052 0 90
04	17910 X	16613	-0-	-1297	-0-	1184 9	309 1	14668 2	Y	1487 1431 0 146
						1636 9				
LANGFORD 98 ALLOC C										
		WELL #: 20H		RRCID -> 286159		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 10527		PERF.10576 - 17490
11	12360 X	11383	-0-	-977	-0-	330 1	9519 2	N	946	1074 0 583
12	12648 X	12235	-0-	-413	-0-	493 4	1041 9			
01	11117 X	10341	-0-	-776	-0-	341 1	10766 2	N	1025	1081 0 527
02	9716 X	9446	-0-	-270	-0-	1128 9	330 1	8954 2	N	905 989 0 443
03	10757 X	9427	-0-	-1330	-0-	61 4	996 9			
04	10410 X	9055	-0-	-1355	-0-	308 1	8264 2	N	793	726 0 510
						2 4	872 9			
						8599 2	828 9	N	753	898 0 365
						8077 2	978 9	N	889	696 0 558
BURNSIDE										
		WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 11197		PERF.11368 - 15826
11	24420 X	12276	-0-	-12144	-0-	716 1	695 2	Y	789	819 0 68
12	26970 X	21531	-0-	-5439	-0-	9985 3	12 4			
01	26970 X	13157	-0-	-13813	-0-	1039 1	1612 2	Y	1224	1193 0 99
02	24360 X	19054	-0-	-5306	-0-	17534 3	1346 9			
03	27274 X	27274	-0-	-0-	-0-	757 1	13 2	Y	984	1006 0 77
04	21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	11305 3	1082 9			
						901 1	125 2	Y	1151	1128 0 100
						16747 3	15 4			
						1158 1	24587 3	Y	1345	1310 0 135
						49 4	1480 9			
						1066 1	50 2	Y	1109	1068 0 176
						19290 3	324 4			

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ST. CLAIR 2827 ALLOC A															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 027200 WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990															CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
11	15030 X	5578	-0-	-9452	-0-		173	1	4049	2	Y	1224	1295	0			165															
12	15438 X	6229	-0-	-9209	-0-		10	4	1346	9																						
01	15159 X	5213	-0-	-9946	-0-		113	1	5161	2	Y	868	942	0			91															
02	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-		955	9																								
03	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-		135	1	4570	2	Y	461	444	0			108															
04	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-		1	4	507	9																						
02	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-		7053	2	33	4	Y	-0-	108	0			-0-															
03	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-		6678	2	787	9	Y	715	604	0			111															
04	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-		9416	2	1004	9	Y	913	761	0			263															
NAVAJO					WELL #:	401AH	RRCID ->	286237	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF.10080	-	14307																	
11	10170 X	431	-0-	-9739	-0-		402	1	26	2	Y	3	189	1			222															
12	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-		3	9																								
01	9579 X	8302	-0-	-1277	-0-		654	1	12050	2	Y	511	469	1			264															
02	7504 X	7471	-0-	-33	-0-		562	9																								
03	13268 X	8828	-0-	-4440	-0-		817	1	7151	2	Y	303	378	1			189															
04	12840 X	8443	-0-	-4397	-0-		1	4	333	9																						
							727	1	6393	2	Y	319	190	1			318															
							351	9																								
							720	1	7728	2	Y	345	190	1			473															
							380	9																								
							675	1	7464	2	Y	264	561	1			176															
							14	4	290	9																						
LOVELACE STATE UNIT B912					WELL #:	11H	RRCID ->	286265	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11152	-	18245																	
11	26430 X	25828	-0-	-602	-0-		450	1	23224	2	N	1958	1963	0			296															
12	27156 X	26801	-0-	-355	-0-		2154	9																								
01	24877 X	24877	-0-	-0-	-0-		465	1	24125	2	N	2010	1810	0			496															
02	21319 X	21319	-0-	-0-	-0-		2211	9																								
03	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-		796	1	22082	2	N	1817	1761	0			552															
04	22995 X	22995	-0-	-0-	-0-		1999	9																								
							976	1	18439	2	N	1731	1778	0			505															
							1904	9																								
							651	1	22423	2	N	1773	1832	0			446															
							1950	9																								
							614	1	20281	2	N	1909	2020	0			335															
							2100	9																								
MCGARY STATE UNIT 1011					WELL #:	1161	RRCID ->	286269	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10554	-	20220																	
11	36210 X	18698	-0-	-17512	-0-		1279	1	16676	2	N	619	630	0			288															
12	37417 X	16818	-0-	-20599	-0-		62	4	681	9																						
01	21948 X	17929	-0-	-4019	-0-		1304	1	15105	2	N	372	238	0			422															
02	19824 X	16128	-0-	-3696	-0-		409	9																								
03	19313 X	16903	-0-	-2410	-0-		1194	1	16302	2	N	394	392	0			424															
04	18690 X	16695	-0-	-1995	-0-		433	9																								
							1061	1	14515	2	N	502	465	0			461															
							552	9																								
							961	1	15527	2	N	377	400	0			438															
							415	9																								
							877	1	15422	2	N	360	365	0			433															
							396	9																								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DURHAM-EAST ALLOCATION A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16650 X	15721	-0-	-929	-0-	1290 2714	1 4	10757 960	2 9	N	873	991	0	560
12	17112 X	16192	-0-	-920	-0-	1333 872	1 4	12914 1073	2 9	N	975	897	0	638
01	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	1333 1	1 4	13841 1046	2 9	N	951	850	0	739
02	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	1204 1	1 4	12431 955	2 9	N	868	879	0	728
03	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	992 1	1 4	13688 998	2 9	N	907	1169	0	466
04	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	960 928	1 9	13198	2	N	844	412	0	898
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879														
11	18570 X	16309	-0-	-2261	-0-	339 12	1 4	14199 1759	2 9	Y	1599	1614	0	261
12	19189 X	15001	-0-	-4188	-0-	291 14	1 4	13225 1471	2 9	Y	1337	1252	0	346
01	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	308 17	1 4	14194 1506	2 9	Y	1369	1288	0	427
02	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	273 23	1 4	11440 1177	2 9	Y	1070	1214	0	283
03	14694 X	5908	-0-	-8786	-0-	5267 562	2 9	79	4	Y	511	412	0	382
04	14220 X	9732	-0-	-4488	-0-	8627 1104	2 9	1	4	Y	1004	1026	0	360
ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101														
11	23190 X	22652	-0-	-538	-0-	1 2994	1 9	19657	2	Y	2722	2699	0	116
12	24583 X	22787	-0-	-1796	-0-	1 2990	1 9	19796	2	Y	2718	2746	0	88
01	24583 X	20833	-0-	-3750	-0-	6 2587	1 9	18240	2	Y	2352	2312	0	128
02	19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	9 2397	1 9	17080	2	Y	2179	2108	0	199
03	23405 X	21721	-0-	-1684	-0-	23 2658	1 9	19040	2	Y	2416	2472	0	143
04	22650 X	19441	-0-	-3209	-0-	7 1425	1 9	18009	2	Y	1295	1358	0	80
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880														
11	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	261 12	1 4	13556 1351	2 9	Y	1228	1229	0	200
12	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	329 14	1 4	14139 1660	2 9	Y	1509	1318	0	391
01	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	312 17	1 4	12434 1529	2 9	Y	1390	1348	0	433
02	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	287 27	1 4	12339 1240	2 9	Y	1127	1262	0	298
03	14012 X	4797	-0-	-9215	-0-	4198 531	2 9	68	4	Y	483	420	0	361
04	13560 X	9838	-0-	-3722	-0-	9280 557	2 9	1	4	Y	506	685	0	182

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ZEMAN-STATE ALLOC A 4042				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 10H	ASSOCIATED RRCID -> 286387	CAPACITY COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10829 - 18483	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	17640 X	14189	-0-	-3451	-0-	12 1 1563 9	12614	2	Y	1421	1456 0		68
12	18228 X	15182	-0-	-3046	-0-	54 1 1 4 1643 9	13484	2	Y	1494	1516 0		46
01	18228 X	14646	-0-	-3582	-0-	53 1 14 4 1819 9	12760	2	Y	1654	1629 0		71
02	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	7 1 55 4 1591 9	10625	2	Y	1446	1441 0		76
03	17329 X	13045	-0-	-4284	-0-	2 1 2298 9	10745	2	Y	2089	2004 0		161
04	14700 X	10656	-0-	-4044	-0-	5 1 1 4 2325 9	8325	2	Y	2114	2126 0		149
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042				WELL #: 41H	RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL	DEPTH 10399	PERF.10854 - 18459	
11	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	1 1 2087 9	19044	2	Y	1897	1884 0		81
12	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	1 1 2024 9	19457	2	Y	1840	1861 0		60
01	21390 X	17828	-0-	-3562	-0-	6 1 1565 9	16257	2	Y	1423	1406 0		77
02	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	8 1 1670 9	18202	2	Y	1518	1456 0		139
03	21824 X	19137	-0-	-2687	-0-	21 1 1539 9	17577	2	Y	1399	1455 0		83
04	21120 X	18022	-0-	-3098	-0-	7 1 987 9	17028	2	Y	897	924 0		56
ZEMAN 40 ALLOC. D				WELL #: 40H	RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL	DEPTH 10625	PERF.10723 - 18176	
11	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	1 1 1768 9	12415	2	Y	1607	1596 0		68
12	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	1 1 1737 9	12361	2	Y	1579	1596 0		51
01	14570 X	14177	-0-	-393	-0-	5 1 1620 9	12552	2	Y	1473	1444 0		80
02	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	6 1 1492 9	11691	2	Y	1356	1312 0		124
03	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	15 1 1675 9	13132	2	Y	1523	1557 0		90
04	14190 X	13437	-0-	-753	-0-	5 1 947 9	12485	2	Y	861	898 0		53
JACKSON				WELL #: 403AH	RRCID -> 286559	COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL	DEPTH 10512	PERF.10735 - 15064	
11	12660 X	8778	-0-	-3882	-0-	1108 1 6097 3	424	2	Y	1043	1119 0		74
12	13981 X	13115	-0-	-866	-0-	895 1 10152 3	933	2	Y	1032	1027 0		79
01	14818 X	14276	-0-	-542	-0-	1150 1 11504 3	1135	9	Y	1463	1511 0		31
02	13384 X	3702	-0-	-9682	-0-	692 1 1682 3	13	2	Y	1195	1190 0		36
03	14818 X	2040	-0-	-12778	-0-	604 1 858 1	1436	9	Y	1305	1293 0		48
04	13830 X	6612	-0-	-7218	-0-	4208 3 1535 9	11	2	Y	1395	1385 0		58

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
11	25920 X	6505	-0-	-19415	-0-	1 418	1 9	6086 2	Y	380	362 1		71
12	26784 X	521	-0-	-26263	-0-	514 2	7 9	Y	6	76 1			1
01	26784 X	-0-	-0-	-26784	-0-			Y	11	10 1			2
02	13552 X	-0-	-0-	-13552	-0-			Y	54	44 1			12
03	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-			Y	-0-	12 1			-0-
04	6510 X	1379	-0-	-5131	-0-	1184 2	195 9	Y	177	136 1			41
CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385					
11	12660 X	11841	-0-	-819	-0-	1 84	1 9	11756 2	Y	76	79 1		14
12	13082 X	7743	-0-	-5339	-0-	7598 2	145 9	Y	132	119 1			27
01	11501 X	7791	-0-	-3710	-0-	2 1	7527 2	Y	238	212 1			53
02	11060 X	7501	-0-	-3559	-0-	262 1	1 1	7379 2	Y	110	139 1		24
03	12245 X	10854	-0-	-1391	-0-	121 9	10704 2	Y	136	139 1			21
04	11850 X	10380	-0-	-1470	-0-	10297 2	150 9	Y	75	79 1			17
JACKSON		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10755 - 15159					
11	8280 X	7195	-0-	-1085	-0-	886 1	310 2	Y	1405	1478 0			100
12	8804 X	8189	-0-	-615	-0-	4451 3	2 4	Y	1024	1046 0			78
01	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	641 1	541 2	Y	1647	1691 0			34
02	9940 X	3804	-0-	-6136	-0-	5881 3	1126 9	Y	1567	1554 0			47
03	11005 X	2349	-0-	-8656	-0-	943 1	11 2	Y	1659	1645 0			61
04	11580 X	7717	-0-	-3863	-0-	9204 3	1812 9	Y	1419	1421 0			59
JACKSON		WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 11013 - 15361					
11	24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	1322 1	1373 2	Y	1677	1648 0			119
12	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	19720 3	3 4	Y	1487	1492 0			114
01	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	953 1	1699 2	Y	1573	1654 0			33
02	22652 X	8371	-0-	-14281	-0-	18490 3	1636 9	Y	1274	1269 0			38
03	25079 X	1952	-0-	-23127	-0-	1200 1	23 2	Y	1274	1265 0			47
04	24270 X	11246	-0-	-13024	-0-	19327 3	1730 9	Y	1030	1034 0			43
JACKSON		WELL #: 404BR		RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 10970 - 15442					
11	14970 X	13772	-0-	-1198	-0-	992 1	727 2	Y	1455	1420 0			103
12	26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	10450 3	2 4	Y	1638	1616 0			125
01	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	1116 1	1981 2	Y	1602	1694 0			33
02	12852 X	8329	-0-	-4523	-0-	21557 3	1802 9	Y	1130	1129 0			34
03	26443 X	1770	-0-	-24673	-0-	1273 1	25 2	Y	1104	1097 0			41
04	25590 X	10476	-0-	-15114	-0-	21760 3	1762 9	Y	784	793 0			32

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
MONT BLANC		WELL #:		501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	677	505	1			314
12	4278 X	1457	-0-	-2821	-0-		1 1	726	2	Y	664	853	1			125
						730	9									
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	530	525	1			130
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	733	620	1			243
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	804	841	1			206
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	580	588	1			198

CYPRESS STATE				WELL #:		502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457				
11	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	1 1	14382	2	Y	477	420	1				89
						525	9									
12	11935 X	9108	-0-	-2827	-0-	8859	2	249	9	Y	226	269	1			46
01	16058 X	14531	-0-	-1527	-0-	2 1	14234	2	Y	268	255	1				59
						295	9									
02	14952 X	12193	-0-	-2759	-0-	1 1	11884	2	Y	280	278	1				61
						308	9									
03	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	156	193	1			24
04	14910 X	6777	-0-	-8133	-0-	6592	2	185	9	Y	168	153	1			39

TOWNSEN 24265 ALLOC. A				WELL #:		10H		RRCID -> 286795		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 11108 PERF. 11110 - 23044				
11	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	300 1	38302	2	N	2761	2677	0				317
						1 4	3037	9								
12	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	310 1	38935	2	N	2699	2580	0				436
						199 4	2969	9								
01	40085 X	40085	-0-	-0-	-0-	310 1	37017	2	N	2482	2693	0				225
						28 4	2730	9								
02	32686 X	32686	-0-	-0-	-0-	280 1	29765	2	N	2397	2366	0				256
						4 4	2637	9								
03	39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	36227 2	144	4	N	2697	2667	0				286
						2967 9										
04	38645 X	38645	-0-	-0-	-0-	36102 2	1	4	N	2311	2155	0				442
						2542 9										

LUMBEE				WELL #:		401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270				
11	12000 X	5580	-0-	-6420	-0-	5546	2	34	9	Y	31	19	1			12
12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
01	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-

SYCAMORE UNIT				WELL #:		501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 410BH			ASSOCIATED RRCID -> 286951		CAPACITY				CNTY: WARD						
								COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF.10984 - 15266						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	23131 X	23131	-0-	-0-	-0-			986 19480	1 3	1356 40	2 4	Y	1154	1270	0			154
12	43423 X	43423	-0-	-0-	-0-			1739 35912	1 3	3301 27	2 4	Y	2222	2149	0			227
01	26765 X	26765	-0-	-0-	-0-			1230 23661	1 3	28 39	2 4	Y	1643	1698	0			172
02	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-			1085 19338	1 3	144 32	2 4	Y	1063	1016	0			219
03	43431 X	21985	-0-	-21446	-0-			1137 900	1 9	19948	3	Y	818	810	0			227
04	42030 X	4832	-0-	-37198	-0-			653 3732	1 3	10 78	2 4	Y	326	352	0			201
CYPRESS STATE			WELL #: 406BH			RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9871 - 14405						
11	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-			1 226	1 9	10574	2	Y	205	211	1			38
12	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-			7976	2	233	9	Y	212	207	1			43
01	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-			1 200	1 9	7932	2	Y	182	185	1			40
02	14168 X	8584	-0-	-5584	-0-			1 223	1 9	8360	2	Y	203	199	1			44
03	15686 X	9675	-0-	-6011	-0-			9478	2	197	9	Y	179	195	1			28
04	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-			10800	2	241	9	Y	219	196	1			51
CYPRESS STATE			WELL #: 408BH			RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 9860 - 14280						
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-			1 314	1 9	3769	2	Y	285	261	1			53
12	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-			8280	2	343	9	Y	312	301	1			64
01	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-			2 262	1 9	9181	2	Y	238	249	1			53
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-							Y	97	129	1			21
03	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-							Y	122	124	1			19
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-							Y	47	55	1			11
CYPRESS STATE			WELL #: 410BH			RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9877 - 14314						
11	13950 X	11332	-0-	-2618	-0-			1 856	1 9	10475	2	Y	778	675	1			145
12	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-			11535	2	820	9	Y	745	738	1			152
01	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-			2 671	1 9	9913	2	Y	610	627	1			135
02	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-			1 725	1 9	10157	2	Y	659	650	1			144
03	12059 X	8561	-0-	-3498	-0-			7997	2	564	9	Y	513	578	1			79
04	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-							Y	259	278	1			60
CYPRESS STATE			WELL #: 402BH			RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9878 - 14269						
11	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-			1	1	11308	2	Y	-0-					-0-
12	10757 X	8090	-0-	-2667	-0-			8010	2	80	9	Y	73	58	1			15
01	10416 X	9050	-0-	-1366	-0-			4 242	1 9	8804	2	Y	220	186	1			49
02	10556 X	9128	-0-	-1428	-0-			1 186	1 9	8941	2	Y	169	181	1			37
03	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-			12696	2	241	9	Y	219	222	1			34
04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-			12575	2	270	9	Y	245	222	1			57

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 027200 WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902															CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE														
11	9360 X	8558	-0-	-802	-0-			812	1	459	2	Y	615	601	0			53														
								6597	3	13	4																					
12	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-			876	1	702	2	Y	665	664	0			54														
								7640	3	732	9																					
01	8649 X	8203	-0-	-446	-0-			759	1	8	2	Y	592	600	0			46														
								6785	3	651	9																					
02	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-			749	1	57	2	Y	525	525	0			46														
								7699	3	12	4																					
03	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-			976	1	13692	3	Y	630	613	0			63														
								41	4	693	9																					
04	9630 X	8622	-0-	-1008	-0-			787	1	18	2	Y	505	488	0			80														
								7022	3	239	4																					
ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453																																
11	33270 X	19300	-0-	-13970	-0-			19239	2	61	9	Y	55	193	1			204														
12	30752 X	22140	-0-	-8612	-0-			22139	2	1	9	Y	1					205														
01	28489 X	11892	-0-	-16597	-0-			11863	2	29	9	Y	26					231														
02	20597 X	20597	-0-	-0-	-0-			20574	2	23	9	Y	21					252														
03	22633 X	22633	-0-	-0-	-0-			22448	2	185	9	Y	168	191	1			229														
04	21420 X	19243	-0-	-2177	-0-			19116	2	127	9	Y	115	188	1			156														
LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090																																
11	9210 X	6529	-0-	-2681	-0-			1114	1	325	2	Y	341	378	0			45														
								4670	3	45	4																					
12	9517 X	6225	-0-	-3292	-0-			1279	1	365	2	Y	534	525	0			54														
								3974	3	20	4																					
01	9517 X	4569	-0-	-4948	-0-			915	1	4	2	Y	373	388	0			39														
								3211	3	29	4																					
02	7056 X	5354	-0-	-1702	-0-			898	1	31	2	Y	185	186	0			38														
								4195	3	26	4																					
03	6758 X	5694	-0-	-1064	-0-			754	1	4877	3	Y	57	79	0			16														
								63	9																							
04	6540 X	518	-0-	-6022	-0-			434	1	1	2	Y	6	18	0			4														
								24	3	52	4																					
BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232																																
11	27389 X	27389	-0-	-0-	-0-			1268	1	1617	2	Y	1143	1114	0			99														
								23226	3	21	4																					
12	36008 X	36008	-0-	-0-	-0-			1520	1	2721	2	Y	1970	1910	0			159														
								29600	3	2167	9																					
01	22909 X	14260	-0-	-8649	-0-			850	1	15	2	Y	765	864	0			60														
								12553	3	842	9																					
02	25564 X	13833	-0-	-11731	-0-			811	1	91	2	Y	570	580	0			50														
								12290	3	14	4																					
03	36022 X	18233	-0-	-17789	-0-			967	1	16580	3	Y	586	577	0			59														
								41	4	645	9																					
04	34860 X	11945	-0-	-22915	-0-			832	1	27	2	Y	438	428	0			69														
								10351	3	253	4																					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 409AH	ASSOCIATED RRCID -> 287035	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	17760 X	15331	-0-	-2429	-0-	900 12540	1 3	873 15	2 4	Y	912	909 0		79
12	18352 X	14013	-0-	-4339	-0-	879 11199	1 3	1029 906	2 9	Y	824	836 0		67
01	18352 X	11739	-0-	-6613	-0-	776 10085	1 3	12 866	2 9	Y	787	792 0		62
02	26516 X	12263	-0-	-14253	-0-	759 10601	1 3	79 13	2 4	Y	737	735 0		64
03	20491 X	17021	-0-	-3470	-0-	923 39	1 4	15116 943	3 9	Y	857	835 0		86
04	15330 X	11120	-0-	-4210	-0-	798 9297	1 3	24 242	2 4	Y	690	667 0		109
BURNSIDE				WELL #: 407AH	RRCID -> 287036	COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10338	PERF.10501 - 14976			
11	11130 X	9761	-0-	-1369	-0-	689 7892	1 3	549 11	2 4	Y	564	558 0		49
12	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	851 10371	1 3	953 750	2 9	Y	682	676 0		55
01	11594 X	10178	-0-	-1416	-0-	739 8829	1 3	10 600	2 9	Y	545	557 0		43
02	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	720 9303	1 3	69 12	2 4	Y	588	580 0		51
03	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	868 37	1 4	13248 754	3 9	Y	685	667 0		69
04	12510 X	9266	-0-	-3244	-0-	744 7616	1 3	20 226	2 4	Y	600	574 0		95
BURNSIDE				WELL #: 408BH	RRCID -> 287040	COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650	PERF.10785 - 15260			
11	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	949 13856	1 3	965 16	2 4	Y	736	702 0		63
12	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	1283 22365	1 3	2056 1717	2 9	Y	1561	1498 0		126
01	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	928 11762	1 3	14 1043	2 9	Y	948	1000 0		74
02	15484 X	12780	-0-	-2704	-0-	865 11068	1 3	82 14	2 4	Y	683	698 0		59
03	27435 X	16070	-0-	-11365	-0-	999 42	1 4	14354 675	3 9	Y	614	611 0		62
04	26550 X	9024	-0-	-17526	-0-	826 7423	1 3	19 251	2 4	Y	459	448 0		73
CROWLEY UNIT 7558				WELL #: 11H	RRCID -> 287049	COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 10591	PERF.10876 - 18096			
11	20640 X	2950	-0-	-17690	-0-	891 5	1 4	403 1651	2 9	Y	1501	773 0		1090
12	21359 X	3931	-0-	-17428	-0-	997 2916	1 9	18 1	4 4	Y	2651	2964 0		777
01	16561 X	1674	-0-	-14887	-0-	753 920	1 9	1 383	4 2	Y	836	557 0		1056
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	383 1	1 4	383 377	2 9	Y	343	805 0		594
03	7192 X	2787	-0-	-4405	-0-	417 97	1 4	1799 474	2 9	Y	431	608 0		417
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	862 42	1 4	3080 714	2 9	Y	649	640 0		426

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CHINOOK		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 8337		
								PERF. 8450 - 13335		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10733		PERF.10902 - 15427
11	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	903	1	1009	2	157
						14497	3	36	4	
12	45465 X	45465	-0-	-0-	-0-	1914	1	3427	2	261
						37280	3	30	4	
01	27217 X	27217	-0-	-0-	-0-	1377	1	28	2	177
						23908	3	43	4	
02	21687 X	21687	-0-	-0-	-0-	1222	1	142	2	230
						19058	3	36	4	
03	45477 X	25825	-0-	-19652	-0-	1395	1	23268	3	293
						1162	9			
04	44010 X	12840	-0-	-31170	-0-	1098	1	27	2	725
						10291	3	131	4	
JACKSON		WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10642 - 15366
11	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	1433	1	1274	2	104
						18297	3	3	4	
12	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	749	1	775	2	59
						8431	3	856	9	
01	22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	1287	1	23	2	26
						19410	3	1372	9	
02	21112 X	7062	-0-	-14050	-0-	712	1	38	2	32
						5123	3	1189	9	
03	23374 X	1911	-0-	-21463	-0-	556	1	1355	9	45
04	22620 X	10180	-0-	-12440	-0-	827	1	21	2	42
						8203	3	1129	9	
JACKSON		WELL #: 409AH		RRCID -> 287129		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10741 - 15281
11	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	1209	1	1039	2	153
						14929	3	3	4	
12	17422 X	15938	-0-	-1484	-0-	801	1	1165	2	90
						12675	3	1297	9	
01	32948 X	32948	-0-	-0-	-0-	1472	1	34	2	47
						28965	3	2477	9	
02	23156 X	12859	-0-	-10297	-0-	529	1	84	2	25
						11335	3	911	9	
03	25637 X	547	-0-	-25090	-0-	357	1	190	9	6
04	31890 X	6412	-0-	-25478	-0-	723	1	13	2	28
						4927	3	749	9	

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION LEE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 411AH			ASSOCIATED RRCID -> 287130			CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-				931 7564	1 3	527 37	2 4	Y	775	887	0			103
12	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-				684 10083	1 3	927 11	2 4	Y	621	661	0			63
01	9176 X	9075	-0-	-101	-0-				900 7313	1 3	9 28	2 4	Y	750	735	0			78
02	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-				923 8761	1 3	65 27	2 4	Y	685	622	0			141
03	12400 X	9418	-0-	-2982	-0-				648 650	1 9	8120	3	Y	591	568	0			164
04	12000 X	2	-0-	-11998	-0-				1	1	1	4	Y	-0-	164	0			-0-
SRO 551 ALLOC B			WELL #: 101H			RRCID -> 287131			COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433						
11	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-				1849 4302	1 4	12954 3097	2 9	Y	2815	2748	0			507
12	20196 X	20196	-0-	-0-	-0-				1741 1908	1 4	13784 2763	2 9	Y	2512	2506	0			513
01	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-				1855 654	1 4	17687 3116	2 9	Y	2833	2811	0			535
02	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-				1642 330	1 4	15270 2507	2 9	Y	2279	2316	0			498
03	19220 X	18923	-0-	-297	-0-				731 106	1 4	15267 2819	2 9	Y	2563	2330	0			731
04	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-				700 336	1 4	15117 2598	2 9	Y	2362	2641	0			452
WOODSON 36 ALLOC B			WELL #: 20H			RRCID -> 287146			COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213						
11	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-				131 25	1 4	20916 1742	2 9	Y	1584	1532	0			337
12	23374 X	20745	-0-	-2629	-0-				165 8	1 4	18342 2230	2 9	Y	2027	1946	0			418
01	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-				138 9	1 4	16782 1484	2 9	Y	1349	1335	0			432
02	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-				151 1	1 4	16038 1277	2 9	Y	1161	1203	0			390
03	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-				15191 1509	2 9	7	4	Y	1372	1507	0			255
04	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-				17868	2	1867	9	Y	1697	1719	0			233
SAUL 3526 ALLOC. A			WELL #: 11H			RRCID -> 287148			COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976						
11	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-								Y	-0-					-0-
12	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-								Y	-0-					-0-
01	2450 X	-0-	-0-	-2450	-0-								Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
LEE			WELL #: 412BH			RRCID -> 287176			COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582						
11	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-								Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 403AH	ASSOCIATED RRCID -> 287186	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL	DEPTH	9242	PERF. 9425 - 13922	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14820 X	14200	-0-	-620	-0-	1 1 121 9	14078	2	Y	110	104 1			21
12	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	1 1 157 9	20403	2	Y	143	135 1			29
01	18321 X	11133	-0-	-7188	-0-	4 1 79 9	11050	2	Y	72	85 1			16
02	16548 X	9423	-0-	-7125	-0-	1 1 84 9	9338	2	Y	76	75 1			17
03	34375 X	34375	-0-	-0-	-0-	1 1 310 9	34064	2	Y	282	255 1			44
04	19890 X	16622	-0-	-3268	-0-	16500 2	122	9	Y	111	129 1			26
ASPEN STATE				WELL #: 402CH	RRCID -> 287187	COMPL. DATE 01/04/2019	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.10540 - 14892				
11	18210 X	11009	-0-	-7201	-0-	10765 2	244 9	N	222	381 1				309
12	18817 X	13292	-0-	-5525	-0-	12887 2	405 9	N	368	381 1				296
01	17143 X	15700	-0-	-1443	-0-	15203 2	497 9	N	452	194 1				554
02	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	14738 2	455 9	N	414	376 1				592
03	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	17170 2	399 9	N	363	369 1				586
04	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	16532 2	366 9	N	333	392 1				527
LEE				WELL #: 409AH	RRCID -> 287194	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL	DEPTH	10452	PERF.10663 - 15044				
11	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	913 1 12158 3	846 2 37 4	Y	1145	1335 0				153
12	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	946 1 13986 3	1285 2 15 4	Y	1224	1252 0				125
01	15655 X	14209	-0-	-1446	-0-	843 1 11959 3	14 2 26 4	Y	1243	1238 0				130
02	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	879 1 13447 3	100 2 26 4	Y	1153	1046 0				237
03	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	1131 1 1455 9	19992 3	Y	1323	1193 0				367
04	17010 X	11502	-0-	-5508	-0-	794 1 9275 3	24 2 94 4	Y	1195	825 0				737
CYPRESS STATE				WELL #: 409AH	RRCID -> 287260	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL	DEPTH	9223	PERF. 9434 - 14030				
11	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	1 1	16465 2	Y	-0-					-0-
12	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	1 1	17109 2	Y	-0-					-0-
01	16864 X	16699	-0-	-165	-0-	2 1	16697 2	Y	-0-					-0-
02	21308 X	17174	-0-	-4134	-0-	1 1	17173 2	Y	-0-					-0-
03	23591 X	19952	-0-	-3639	-0-	1 1 304 9	19647 2	Y	276	233 1				43
04	23358 X	23358	-0-	-0-	-0-	22989 2	369 9	Y	335	300 1				78
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A				WELL #: 11H	RRCID -> 287796	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10824	PERF.11635 - 19918				
11	26490 X	23606	-0-	-2884	-0-	84 1 66 4	22063 2 1393 9	Y	1266	1303 0				131
12	27373 X	21629	-0-	-5744	-0-	84 1 1 4	20486 2 1058 9	Y	962	1005 0				88
01	28759 X	28759	-0-	-0-	-0-	92 1 18 4	27187 2 1462 9	Y	1329	1274 0				143
02	29417 X	29417	-0-	-0-	-0-	88 1 8 4	27859 2 1462 9	Y	1329	1315 0				157
03	34859 X	34859	-0-	-0-	-0-	33200 2 1651 9	8 4	Y	1501	1515 0				143
04	34517 X	34517	-0-	-0-	-0-	32655 2 1771 9	91 4	Y	1610	1502 0				251

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MEADE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10385	
								PERF.10627 - 15088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	24980 X	24980	-0-	-0-	-0-	1199 1	1423 2	Y	1739
						20445 3	1913 9		1987 0
12	29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	1695 1	2227 2	Y	914
						24225 3	1005 9		947 0
01	11780 X	2585	-0-	-9195	-0-	762 1	2 2	Y	406
						1374 3	447 9		426 0
02	36204 X	7459	-0-	-28745	-0-	950 1	46 2	Y	299
						6134 3	329 9		303 0
03	29140 X	11755	-0-	-17385	-0-	1148 1	10319 3	Y	262
						288 9			253 0
04	28200 X	3868	-0-	-24332	-0-	818 1	7 2	Y	159
						2868 3	175 9		166 0
MEADE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10658	
								PERF.10758 - 15480	
11	15270 X	825	-0-	-14445	-0-	333 1	5 2	Y	371
						79 3	408 9		358 0
12	8091 X	1093	-0-	-6998	-0-	650 1	443 9	Y	403
01	3782 X	2172	-0-	-1610	-0-	445 1	2 2	Y	-0-
						1725 3			13 0
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	310 1	32 2	Y	-0-
						4321 3			-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-
04	2100 X	412	-0-	-1688	-0-	173 1	1 2	Y	-0-
						238 3			-0-
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10546	
								PERF.11032 - 15392	
11	13290 X	944	-0-	-12346	-0-	617 1	1 4	Y	296
						326 9			421 0
12	13733 X	9124	-0-	-4609	-0-	647 1	639 2	Y	801
						6957 3	881 9		761 0
01	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	1204 1	21 2	Y	1606
						17619 3	1767 9		1633 0
02	12348 X	7398	-0-	-4950	-0-	747 1	36 2	Y	1571
						4887 3	1728 9		1558 0
03	13268 X	2552	-0-	-10716	-0-	650 1	1902 9	Y	1729
04	19950 X	11021	-0-	-8929	-0-	1015 1	22 2	Y	1712 0
						8416 3	1568 9		1430 0
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10823	
								PERF.10916 - 15635	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612			Y	-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 911

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON				//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: 407AH		ASSOCIATED RRCID -> 288004		CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-			916 10354	1 3	721 2	2 4	Y	1166	1216	0			83
12	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-			712 11197	1 3	1029 911	2 9	Y	828	848	0			63
01	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-			1261 16654	1 3	19 1517	2 9	Y	1379	1413	0			29
02	15708 X	7349	-0-	-8359	-0-			882 4767	1 3	35 1665	2 9	Y	1514	1498	0			45
03	17391 X	2930	-0-	-14461	-0-			752 1160	1 1	2178 33	9 2	Y	1980	1952	0			73
04	18810 X	15717	-0-	-3093	-0-			12667	3	1857	9	Y	1688	1691	0			70
JACKSON				WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STATE CVX A1314 UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 288082		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822						
11	34230 X	32553	-0-	-1677	-0-			128 61	1 4	30245 2119	2 9	Y	1926	1979	0			199
12	34937 X	23156	-0-	-11781	-0-			136 1	1 4	21302 1717	2 9	Y	1561	1617	0			143
01	33577 X	25108	-0-	-8469	-0-			101 13	1 4	23384 1610	2 9	Y	1464	1450	0			157
02	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-			109 6	1 4	23113 1821	2 9	Y	1655	1617	0			195
03	33232 X	28381	-0-	-4851	-0-			26250 2125	2 9	6 4	4	Y	1932	1943	0			184
04	32160 X	30639	-0-	-1521	-0-			28478 2079	2 9	82	4	Y	1890	1780	0			294
SANSOM 3875 ALL0C B				WELL #: 21H		RRCID -> 288150		COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741						
11	30930 X	28818	-0-	-2112	-0-			1061 38	1 4	24727 2992	2 9	Y	2720	2796	0			220
12	32550 X	25945	-0-	-6605	-0-			1017 23	1 4	21922 2983	2 9	Y	2712	2753	0			179
01	30018 X	26528	-0-	-3490	-0-			812 13	1 4	22689 3014	2 9	Y	2740	2518	0			401
02	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-			774 4	1 4	15149 2097	2 9	Y	1906	2068	0			239
03	27218 X	23201	-0-	-4017	-0-			762 390	1 4	20022 2027	2 9	Y	1843	1795	0			287
04	26340 X	25276	-0-	-1064	-0-			668 3160	1 9	21448	2	Y	2873	2857	0			303

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401AH		ASSOCIATED RRCID -> 288255		CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4830 X	4044	-0-	-786	-0-	170	1	3629	2	N	223	201	1			83
12	4991 X	2317	-0-	-2674	-0-	245	9									
01	4929 X	4817	-0-	-112	-0-	152	1	2067	2	N	89	81	1			91
02	4452 X	3801	-0-	-651	-0-	98	9									
03	4929 X	2457	-0-	-2472	-0-	167	1	4417	2	N	212	256	1			47
04	4650 X	3429	-0-	-1221	-0-	233	9									
						74	1	3512	2	N	195	94	1			148
						215	9									
						4	1	2237	2	N	196	292	1			52
						216	9									
						9	1	3236	2	N	167	120	1			99
						184	9									
CHRISTIAN 2 ALLOC C				WELL #: 11H	RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707						
11	10050 X	7334	-0-	-2716	-0-	671	1	6088	2	Y	522	535	0			77
12	9517 X	6301	-0-	-3216	-0-	1	4	574	9							
01	8487 X	4304	-0-	-4183	-0-	643	1	5009	2	Y	589	553	0			113
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	1	4	648	9							
03	8122 X	5506	-0-	-2616	-0-	499	1	3510	2	Y	267	315	0			65
04	7320 X	5651	-0-	-1669	-0-	1	4	294	9							
						296	1	2910	2	Y	150	157	0			58
						19	4	165	9							
						489	1	4844	2	Y	146	130	0			74
						12	4	161	9							
						666	1	4734	2	Y	227	216	0			85
						1	4	250	9							
TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #: 22H	RRCID -> 288284	COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349						
11	34650 X	33227	-0-	-1423	-0-	247	1	30333	2	Y	1959	1954	0			144
12	35805 X	32893	-0-	-2912	-0-	492	4	2155	9							
01	32911 X	32911	-0-	-0-	-0-	255	1	28300	2	Y	1961	1973	0			132
02	28205 X	28205	-0-	-0-	-0-	2181	4	2157	9							
03	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	260	1	30352	2	Y	1915	1913	0			134
04	34252 X	34252	-0-	-0-	-0-	192	4	2107	9							
						227	1	25870	2	Y	1655	1573	0			216
						287	4	1821	9							
						39681	2	338	4	Y	1665	1420	0			461
						1832	9									
						31941	2	581	4	Y	1573	1765	0			269
						1730	9									
SANSOM 3875 ALLOC C				WELL #: 23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090						
11	25213 X	25213	-0-	-0-	-0-	952	1	22009	2	Y	2015	2069	0			163
12	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	35	4	2217	9							
01	27783 X	27783	-0-	-0-	-0-	1248	1	21552	2	Y	2026	2056	0			133
02	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	28	4	2229	9							
03	22847 X	2244	-0-	-20603	-0-	1202	1	24267	2	Y	2088	1916	0			305
04	22110 X	311	-0-	-21799	-0-	17	4	2297	9							
						983	1	10146	2	Y	1483	1602	0			186
						5	4	1631	9							
						735	1	137	4	Y	1247	1239	0			194
						1372	9									
						311	1			Y	-0-	194	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200									
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #: 31H		RRCID -> 288297		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10608 - 17789	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	234	1 13905	2	Y	1857	1849	0	136
						303	4 2043	9					
12	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	248	1 12858	2	Y	1908	1916	0	128
						1296	4 2099	9					
01	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	249	1 13688	2	Y	1838	1837	0	129
						122	4 2022	9					
02	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	223	1 11828	2	Y	1628	1545	0	212
						199	4 1791	9					
03	15562 X	10778	-0-	-4784	-0-	8767	2 207	4	Y	1640	1398	0	454
						1804	9						
04	15060 X	9364	-0-	-5696	-0-	7194	2 287	4	Y	1712	1873	0	293
						1883	9						
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #: 10H		RRCID -> 288301		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 2255		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #: 11H		RRCID -> 288320		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 10286		PERF.10561 - 20596	
11	37860 X	36592	-0-	-1268	-0-	1082	1 31378	2	Y	3756	3726	0	234
						4132	9						
12	39122 X	34381	-0-	-4741	-0-	1025	1 29469	2	Y	3534	3515	0	253
						3887	9						
01	38394 X	36264	-0-	-2130	-0-	1035	1 31206	2	Y	3657	3687	0	223
						4023	9						
02	33687 X	33687	-0-	-0-	-0-	878	1 29815	2	Y	2601	2588	0	236
						133	4 2861	9					
03	48372 X	48372	-0-	-0-	-0-	530	1 44233	2	Y	3280	3324	0	192
						1	4 3608	9					
04	42358 X	42358	-0-	-0-	-0-	462	1 37799	2	Y	3068	3033	0	227
						722	4 3375	9					
CHRISTIAN 2 ALLOC B				WELL #: 12H		RRCID -> 288326		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 10827		PERF.10929 - 17526	
11	24300 X	24213	-0-	-87	-0-	796	1 21768	2	Y	1498	1469	0	220
						1	4 1648	9					
12	23250 X	22789	-0-	-461	-0-	855	1 20290	2	Y	1494	1427	0	287
						1	4 1643	9					
01	25110 X	14659	-0-	-10451	-0-	709	1 12597	2	Y	1228	1216	0	299
						2	4 1351	9					
02	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	494	1 5523	2	Y	753	760	0	292
						29	4 828	9					
03	25916 X	1885	-0-	-24031	-0-	351	1 1027	2	Y	455	515	0	232
						6	4 501	9					
04	24210 X	980	-0-	-23230	-0-	588	1 1	4	Y	355	454	0	133
						391	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A														
WELL #: 12H RRCID -> 288348														
COMPL. DATE 06/19/2021														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M			CODE		
11	30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	771	1	26772	2	Y	2402	2378	0	150
12	30510 X	30510	-0-	-0-	-0-	2642	9							
01	29216 X	28312	-0-	-904	-0-	788	1	27086	2	Y	2396	2375	0	171
02	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	2636	9							
03	29171 X	16003	-0-	-13168	-0-	751	1	24966	2	Y	2359	2386	0	144
04	28230 X	21818	-0-	-6412	-0-	2595	9							
						644	1	15330	2	Y	2006	1968	0	182
						78	4	2207	9					
						488	1	12595	2	Y	2654	2681	0	155
						1	4	2919	9					
						522	1	18273	2	Y	2317	2301	0	171
						474	4	2549	9					
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D														
WELL #: 22H RRCID -> 288360														
COMPL. DATE 06/01/2020														
TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837														
11	27618 X	27618	-0-	-0-	-0-	836	1	25315	2	Y	1299	1332	0	105
12	29760 X	27378	-0-	-2382	-0-	38	4	1429	9					
01	30516 X	24855	-0-	-5661	-0-	801	1	25109	2	Y	1311	1330	0	86
02	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	26	4	1442	9					
03	31560 X	31560	-0-	-0-	-0-	872	1	22502	2	Y	1333	1224	0	195
04	37958 X	37958	-0-	-0-	-0-	15	4	1466	9					
						658	1	21120	2	Y	918	998	0	115
						6	4	1010	9					
						754	1	29318	2	Y	905	879	0	141
						492	4	996	9					
						581	1	35815	2	Y	1420	1411	0	150
						1562	9							
ALLISON 36-54 ALLOC A														
WELL #: 10 H RRCID -> 288448														
COMPL. DATE 02/16/2020														
TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981														
11	21330 X	18653	-0-	-2677	-0-	1280	1	15499	2	N	1702	1605	0	380
12	21855 X	19212	-0-	-2643	-0-	2	4	1872	9					
01	20894 X	18429	-0-	-2465	-0-	1329	1	15974	2	N	1731	1823	0	288
02	18592 X	16616	-0-	-1976	-0-	5	4	1904	9					
03	20584 X	17786	-0-	-2798	-0-	1326	1	14384	2	N	1695	1528	0	455
04	18660 X	16174	-0-	-2486	-0-	854	4	1865	9					
						1204	1	12935	2	N	1511	1353	0	613
						815	4	1662	9					
						671	1	15183	2	N	1648	1881	0	380
						119	4	1813	9					
						633	1	13408	2	N	1502	1485	0	397
						481	4	1652	9					
CROWLEY UNIT 7558														
WELL #: 10H RRCID -> 288523														
COMPL. DATE 03/07/2019														
TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366														
11	12930 X	2617	-0-	-10313	-0-	438	1	2175	2	Y	-0-	206	0	-0-
12	13361 X	3540	-0-	-9821	-0-	4	4							
01	2961 X	759	-0-	-2202	-0-	756	1	2761	2	Y	-0-			-0-
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	23	4							
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	656	1	1	4	Y	93			93
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	102	9							
						414	1	1201	2	Y	357	65	0	385
						1	4	393	9					
						380	1	199	2	Y	478	401	0	462
						72	4	526	9					
						754	1	1714	2	Y	708	705	0	465
						34	4	779	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200										
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A				WELL #: 21H		RRCID -> 288535		COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	231 1	20702 2	Y		1829	1820 0		134
							344 4	2012 9						
12		24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	234 1	20349 2	Y		1804	1817 0		121
							1484 4	1984 9						
01		23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	238 1	21018 2	Y		1754	1752 0		123
							132 4	1929 9						
02		20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	223 1	18720 2	Y		1629	1540 0		212
							203 4	1792 9						
03		22878 X	14493	-0-	-8385	-0-	12465 2	224 4	Y		1640	1398 0		454
							1804 9							
04		22140 X	19904	-0-	-2236	-0-	17657 2	340 4	Y		1734	1891 0		297
							1907 9							

DOROTHY UNIT 38				WELL #: 15H		RRCID -> 288551		COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466		
11		46620 X	25494	-0-	-21126	-0-	200 1	21512 2	Y		3436	3467 0		283
							2 4	3780 9						
12		48081 X	35751	-0-	-12330	-0-	181 1	32319 2	Y		2947	2911 0		319
							9 4	3242 9						
01		32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	202 1	28459 2	Y		3256	3286 0		289
							6 4	3582 9						
02		36857 X	36857	-0-	-0-	-0-	202 1	32809 2	Y		3489	3453 0		325
							8 4	3838 9						
03		35743 X	34758	-0-	-985	-0-	30332 2	23 4	Y		4003	3910 0		418
							4403 9							
04		34590 X	33065	-0-	-1525	-0-	28626 2	31 4	Y		4007	4048 0		377
							4408 9							

CROWLEY 7527 ALLOC. A				WELL #: 12H		RRCID -> 288613		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940		
11		19020 X	180	-0-	-18840	-0-	67 1	1 4	Y		102	371 0		74
							112 9							
12		19654 X	1409	-0-	-18245	-0-	337 1	5 4	Y		970	760 0		284
							1067 9							
01		19654 X	289	-0-	-19365	-0-	58 1	231 9	Y		210	204 0		290
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y		-0-	227 0		63
03		17856 X	235	-0-	-17621	-0-	203 1	32 4	Y		-0-	63 0		-0-
04		1350 X	88	-0-	-1262	-0-	86 1	2 4	Y		-0-			-0-

ST. CLAIR UNIT 2827				WELL #: 10H		RRCID -> 288615		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921		
11		21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	366 1	18598 2	Y		2582	2434 0		348
							13 4	2840 9						
12		26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	415 1	22227 2	Y		3191	3205 0		334
							3510 9							
01		18507 X	18225	-0-	-282	-0-	472 1	15979 2	Y		1612	1569 0		377
							1 4	1773 9						
02		24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	469 1	21018 2	Y		2299	2345 0		331
							50 4	2529 9						
03		26164 X	24291	-0-	-1873	-0-	21933 2	2358 9	Y		2144	2143 0		332
04		25320 X	19874	-0-	-5446	-0-	17787 2	2087 9	Y		1897	1683 0		546

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 412BH			ASSOCIATED RRCID -> 288649		CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30801 X	30801	-0-	-0-	-0-			1366 26240	1 3	1827 3	2 4	Y	1241	1246	0			88
12	20754 X	20754	-0-	-0-	-0-			847 17267	1 3	1587 1053	2 9	Y	957	972	0			73
01	31098 X	31098	-0-	-0-	-0-			1270 27890	1 3	33 1905	2 9	Y	1732	1769	0			36
02	28756 X	12196	-0-	-16560	-0-			685 9887	1 3	74 1550	2 9	Y	1409	1403	0			42
03	31837 X	2829	-0-	-29008	-0-			449 1627	1 9	753 3	3 9	Y	1479	1467	0			54
04	30810 X	15066	-0-	-15744	-0-			844 13163	1 3	34 1025	2 9	Y	932	948	0			38
CYPRESS STATE					WELL #: 503AH	RRCID -> 288686	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 8703	PERF. 8874 - 13368									
11	8310 X	4453	-0-	-3857	-0-			1 108	1 9	4344	2	Y	98	124	1			18
12	8587 X	453	-0-	-8134	-0-			374	2	79	9	Y	72	75	1			15
01	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-							Y	296	245	1			66
02	18536 X	-0-	-0-	-18536	-0-							Y	111	153	1			24
03	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-							Y	22	43	1			3
04	4440 X	3817	-0-	-623	-0-			3632	2	185	9	Y	168	132	1			39
BURNSIDE					WELL #: 411AH	RRCID -> 288687	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 10359	PERF.10573 - 15110									
11	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-			1126 19345	1 3	1347 19	2 4	Y	2878	2865	0			248
12	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-			1080 17115	1 3	1573 2569	2 9	Y	2335	2394	0			189
01	17205 X	12895	-0-	-4310	-0-			783 10348	1 3	12 1752	2 9	Y	1593	1657	0			125
02	23856 X	12785	-0-	-11071	-0-			753 10400	1 3	77 13	2 4	Y	1402	1405	0			122
03	26412 X	15813	-0-	-10599	-0-			871 37	1 4	13354 1551	3 9	Y	1410	1390	0			142
04	24990 X	9421	-0-	-15569	-0-			731 7226	1 3	19 222	2 4	Y	1112	1078	0			176
BURNSIDE					WELL #: 412BH	RRCID -> 288688	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10975 - 15465									
11	15330 X	5862	-0-	-9468	-0-			552 4575	1 3	318 9	2 4	Y	371	400	0			32
12	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-			1258 20993	1 3	1929 1409	2 9	Y	1281	1209	0			104
01	20956 X	20956	-0-	-0-	-0-			1252 18064	1 3	21 1619	2 9	Y	1472	1461	0			115
02	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-			1010 11659	1 3	87 17	2 4	Y	852	893	0			74
03	25575 X	14466	-0-	-11109	-0-			1086 46	1 4	12637 697	3 9	Y	634	644	0			64
04	24750 X	6038	-0-	-18712	-0-			888 4355	1 3	11 270	2 4	Y	467	457	0			74

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 404BH			ASSOCIATED RRCID -> 288691		CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2018		CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-			1 275	1 9	9508	2	Y	250	228	1			47
12	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-			1 377	1 9	12843	2	Y	343	320	1			70
01	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-			3 288	1 9	11448	2	Y	262	274	1			58
02	9128 X	8703	-0-	-425	-0-			1 256	1 9	8446	2	Y	233	240	1			51
03	13206 X	7194	-0-	-6012	-0-			6956	2	238	9	Y	216	234	1			33
04	12780 X	8029	-0-	-4751	-0-			7855	2	174	9	Y	158	154	1			37

JUMANO			WELL #: 401AH			RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					272
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					272
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					272

BRAGG			WELL #: 407AH			RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221								
11	19080 X	10186	-0-	-8894	-0-			1210 7550	1 3	526 900	2 9	Y	818	953	0			107
12	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-			1503 14282	1 3	1313 1025	2 9	Y	932	915	0			124
01	15407 X	8569	-0-	-6838	-0-			1065 5198	1 3	6 2300	2 9	Y	2091	1951	0			264
02	12936 X	11913	-0-	-1023	-0-			1104 8371	1 3	62 2376	2 9	Y	2160	2124	0			300
03	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-			1428 2351	1 9	16832	3	Y	2137	2013	0			424
04	17550 X	9604	-0-	-7946	-0-			1197 6308	1 3	16 2083	2 9	Y	1894	1981	0			337

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A			WELL #: 20H			RRCID -> 288716		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431								
11	52800 X	35856	-0-	-16944	-0-			999 46	1 4	32581 2230	2 9	Y	2027	2076	0			164
12	45012 X	42947	-0-	-2065	-0-			907 36	1 4	39743 2261	2 9	Y	2055	2084	0			135
01	44175 X	39847	-0-	-4328	-0-			1113 22	1 4	36431 2281	2 9	Y	2074	1906	0			303
02	30657 X	30657	-0-	-0-	-0-			838 7	1 4	28251 1561	2 9	Y	1419	1544	0			178
03	39618 X	22567	-0-	-17051	-0-			477 330	1 4	20252 1508	2 9	Y	1371	1336	0			213
04	38340 X	25023	-0-	-13317	-0-			724 2309	1 9	21990	2	Y	2099	2090	0			222

JACKSON			WELL #: 410BH			RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 408BR			ASSOCIATED RRCID -> 289178		CAPACITY COMPL. DATE 01/30/2020			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	17422 X	17422	-0-	-0-	-0-	1224	1	945	2	4	Y	1520	1510 0			108
12	15934 X	12549	-0-	-3385	-0-	13578	3	3	4							
01	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	420	1	937	2	2	Y	907	946 0			69
02	16268 X	12403	-0-	-3865	-0-	10194	3	998	9							
03	18011 X	1901	-0-	-16110	-0-	1284	1	28	2	2	Y	1290	1332 0			27
04	25830 X	12312	-0-	-13518	-0-	23960	3	1419	9							
						823	1	76	2	2	Y	1163	1155 0			35
						10225	3	1279	9							
						513	1	1388	9	9	Y	1262	1251 0			46
						852	1	27	2	2	Y	1070	1072 0			44
						10256	3	1177	9							
ROBIN 8			WELL #: P105H			RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691						
11	780 N	26	-0-	-754	-0-	2	1	5	3	Y	16	18 0				2
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	1	4	18	9							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P203H			RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460						
11	4470 X	2527	-0-	-1943	-0-	459	1	738	3	Y	1206	1289 0				132
12	4619 X	3169	-0-	-1450	-0-	3	4	1327	9							
01	4619 X	2366	-0-	-2253	-0-	495	1	1266	3	Y	1280	1225 0				187
02	4172 X	2256	-0-	-1916	-0-	1408	9									
03	4278 X	4051	-0-	-227	-0-	385	1	643	3	Y	1216	1218 0				185
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1338	9									
						351	1	789	3	Y	1007	1012 0				180
						8	4	1108	9							
						459	1	2755	3	Y	761	829 0				112
						837	9									
						377	1	2600	3	Y	791	763 0				140
						870	9									
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P206H			RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935						
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	437	1	1	4	Y	323	333 0				35
12	1209 N	753	-0-	-456	-0-	355	9									
01	837 N	623	-0-	-214	-0-	386	1	367	9	Y	334	320 0				49
02	728 N	582	-0-	-146	-0-	297	1	326	9	Y	296	300 0				45
03	744 N	600	-0-	-144	-0-	312	1	270	9	Y	245	246 0				44
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	333	1	267	9	Y	243	251 0				36
						350	1	398	9	Y	362	334 0				64
CONDOR			WELL #: P205H			RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410						
11	2520 X	1775	-0-	-745	-0-	720	1	113	4	Y	856	863 0				24
12	3193 X	1641	-0-	-1552	-0-	942	9									
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	634	1	168	4	Y	763	769 0				18
02	2884 X	2553	-0-	-331	-0-	839	9									
03	1922 X	1170	-0-	-752	-0-	450	1	1899	3	Y	725	724 0				19
04	3420 X	847	-0-	-2573	-0-	381	4	798	9							
						270	1	1600	3	Y	508	490 0				37
						124	4	559	9							
						437	1	136	4	Y	543	549 0				31
						597	9									
						281	1	80	4	Y	442	452 0				21
						486	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P205H	ASSOCIATED RRCID -> 289245	CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL	DEPTH	10910	PERF.11367	- 16282	CNTY: WARD		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-		444	1	917	3	Y	110	109	0			17
12	1891 X	1233	-0-	-658	-0-		105	4	121	9							26
01	1891 X	1591	-0-	-300	-0-		438	1	587	3	Y	110	101	0			40
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		87	4	121	9		125	111	0			33
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		287	1	897	3	Y	136	143	0			35
04	1530 N	599	-0-	-931	-0-		269	4	138	9		142	140	0			36
							337	1	1138	3	Y						
							623	4	150	9							
							394	1	1528	3	Y						
							186	4	156	9							
							366	1	113	4	Y	109	108	0			
							120	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P204H	RRCID -> 289246	COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11769	- 17299			
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		732	1	1136	3	Y	951	955	0			104
12	2170 X	1323	-0-	-847	-0-		5	4	1046	9							87
01	3007 X	1144	-0-	-1863	-0-		665	1	658	9	Y	598	615	0			80
02	2716 X	956	-0-	-1760	-0-		565	1	579	9	Y	526	533	0			78
03	3007 X	1284	-0-	-1723	-0-		476	1	480	9	Y	436	438	0			103
04	2910 X	1620	-0-	-1290	-0-		513	1	771	9	Y	701	676	0			175
							535	1	1085	9	Y	986	914	0			

OSPREY STATE UNIT				WELL #: 201H	RRCID -> 289247	COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL	DEPTH	9434	PERF.11290	- 16783			
11	2549 N	2506	-0-	-43	-0-		502	1	1378	3	Y	461	494	0			70
12	2170 X	1071	-0-	-1099	-0-		119	4	507	9							89
01	2170 X	1342	-0-	-828	-0-		551	1	109	4	Y	374	355	0			137
02	2940 X	2093	-0-	-847	-0-		411	9				427	379	0			112
03	3131 X	2032	-0-	-1099	-0-		450	1	422	4	Y	460	485	0			138
04	2520 X	934	-0-	-1586	-0-		470	9				556	530	0			134
							414	1	415	3	Y						
							758	4	506	9							
							459	1	745	3	Y						
							216	4	612	9							
							371	1	115	4	Y	407	411	0			
							448	9									

OSPREY STATE UNIT				WELL #: P203H	RRCID -> 289248	COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL	DEPTH	11072	PERF.12037	- 16433			
11	1890 X	1409	-0-	-481	-0-		621	1	183	3	Y	419	459	0			63
12	1953 X	1055	-0-	-898	-0-		144	4	461	9							61
01	1953 X	1267	-0-	-686	-0-		645	1	128	4	Y	256	258	0			73
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		282	9				226	214	0			59
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		525	1	493	4	Y	243	257	0			73
04	1230 N	703	-0-	-527	-0-		249	9				295	281	0			70
							446	1	815	4	Y						
							267	9									
							483	1	278	3	Y						
							228	4	325	9							
							358	1	111	4	Y	213	216	0			
							234	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P204H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 289249	COMPL.	DATE 05/22/2015	TOTAL	DEPTH 10925	PERF.11340	- 16223					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-		680 158	1 4	668 301	3 9	Y	274	309 0			41
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-		680 135	1 4	502 306	3 9	Y	278	253 0			66
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-		539 331	1 9	506	4	Y	301	270 0			97
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-		502 925	1 4	1268 356	3 9	Y	324	342 0			79
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		554 261	1 4	1688 422	3 9	Y	384	368 0			95
04	1800 X	855	-0-	-945	-0-		432 289	1 9	134	4	Y	263	272 0			86
OSPREY STATE UNIT			WELL #: P202HR		RRCID -> 289250	COMPL.	DATE 05/26/2015	TOTAL	DEPTH 10986	PERF.11582	- 15681					
11	3300 X	2447	-0-	-853	-0-		566 134	1 4	1251 496	3 9	Y	451	490 0			68
12	3410 X	2201	-0-	-1209	-0-		592 117	1 4	1166 326	3 9	Y	296	294 0			70
01	2387 X	1736	-0-	-651	-0-		481 451	1 4	499 305	3 9	Y	277	258 0			89
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		449 832	1 4	1816 327	3 9	Y	297	314 0			72
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		497 234	1 4	2355 417	3 9	Y	379	357 0			94
04	2460 X	782	-0-	-1678	-0-		370 298	1 9	114	4	Y	271	276 0			89
ROBIN 8			WELL #: P106H		RRCID -> 289251	COMPL.	DATE 08/15/2015	TOTAL	DEPTH 10702	PERF.10922	- 15499					
11	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-		1192 517	1 4	3682 686	3 9	Y	624	705 0			86
12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-		1871 340	1 4	3399 776	3 9	Y	705	669 0			122
01	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-		1518 713	1 9	2883	3	Y	648	705 0			65
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-		982 554	1 4	1902 659	3 9	Y	599	587 0			77
03	4123 X	3952	-0-	-171	-0-		795 1465	1 4	1078 614	3 9	Y	558	542 0			93
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		571 1982	1 4	752 814	3 9	Y	740	711 0			122
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P255H		RRCID -> 289252	COMPL.	DATE 08/23/2015	TOTAL	DEPTH 11045	PERF.11555	- 16033					
11	3900 X	2427	-0-	-1473	-0-		650 5	1 4	1306 466	3 9	Y	424	442 0			46
12	4030 X	936	-0-	-3094	-0-		566 303	1 9	67	3	Y	275	281 0			40
01	2418 X	634	-0-	-1784	-0-		393	1	241	9	Y	219	226 0			33
02	2268 X	587	-0-	-1681	-0-		377	1	210	9	Y	191	190 0			34
03	2511 X	581	-0-	-1930	-0-		421	1	160	9	Y	145	158 0			21
04	2430 X	1808	-0-	-622	-0-		517 174	1 9	1117	3	Y	158	151 0			28

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION																
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9																
WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028						Y	-0-				-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9													WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760			
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	801	1	2099	3	Y	1494	1453	0			163
						8	4	1643	9							
12	3906 X	1574	-0-	-2332	-0-	797	1	777	9	Y	706	766	0			103
01	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	656	1	1663	9	Y	1512	1385	0			230
02	4256 X	1873	-0-	-2383	-0-	496	1	1377	9	Y	1252	1258	0			224
03	4712 X	1723	-0-	-2989	-0-	578	1	1145	9	Y	1041	1112	0			153
04	4560 X	1878	-0-	-2682	-0-	604	1	1274	9	Y	1158	1106	0			205
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9													WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958			
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	713	1	1974	3	Y	788	822	0			86
						7	4	867	9							
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	699	1	1258	3	Y	1086	1014	0			158
						1195	9									
01	2821 X	1131	-0-	-1690	-0-	407	1	724	9	Y	658	716	0			100
02	3332 X	1068	-0-	-2264	-0-	468	1	600	9	Y	545	547	0			98
03	3689 X	2321	-0-	-1368	-0-	523	1	1008	3	Y	718	710	0			106
						790	9									
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	517	1	3379	3	Y	788	754	0			140
						867	9									
CARDINAL 4													WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777			
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	608	1	1899	3	Y	466	572	0			96
						1752	4	513	9							
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	640	1	2811	4	Y	541	511	0			126
						595	9									
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	442	1	3474	4	Y	402	389	0			139
						442	9									
02	4452 X	3857	-0-	-595	-0-	427	1	2857	4	Y	521	529	0			131
						573	9									
03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	450	1	4743	4	Y	578	604	0			105
						636	9									
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	445	1	3987	4	Y	342	343	0			104
						376	9									
SEAGULL UNIT													WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578			
11	6360 X	3380	-0-	-2980	-0-	741	1	1406	3	Y	1115	1149	0			258
						6	4	1227	9							
12	5487 X	4614	-0-	-873	-0-	794	1	2371	3	Y	1317	1302	0			273
						1449	9									
01	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	604	1	3219	3	Y	1092	1101	0			264
						1201	9									
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	606	1	2711	3	Y	1011	976	0			299
						451	4	1112	9							
03	4991 X	4488	-0-	-503	-0-	538	1	1601	3	Y	1227	1183	0			343
						999	4	1350	9							
04	4860 X	4430	-0-	-430	-0-	565	1	1862	3	Y	1272	1338	0			277
						604	4	1399	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P107H		ASSOCIATED RRCID -> 289295		CAPACITY COMPL. DATE 10/02/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4110 X	1259	-0-	-2851	-0-	677	1	582	9	Y	529	548	0			123
12		1705 X	1408	-0-	-297	-0-	714	1	694	9	Y	631	623	0			131
01		1705 X	1465	-0-	-240	-0-	504	1	427	3	Y	485	499	0			117
							534	9									
02		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	531	1	765	3	Y	538	496	0			159
							384	4	592	9							
03		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	557	1	1034	4	Y	657	632	0			184
							723	9									
04		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	533	1	272	3	Y	629	676	0			137
							570	4	692	9							

CHAPARRAL 89				WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994					
11		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	517	1	152	4	Y	539	545	0			122
							593	9									
12		1550 X	1022	-0-	-528	-0-	408	1	214	4	Y	364	414	0			72
							400	9									
01		2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	451	1	318	4	Y	447	396	0			123
							492	9									
02		2464 X	900	-0-	-1564	-0-	235	1	97	4	Y	516	416	0			223
							568	9									
03		2728 X	1001	-0-	-1727	-0-	419	1	123	4	Y	417	433	0			207
							459	9									
04		1260 X	925	-0-	-335	-0-	469	1	74	4	Y	347	333	0			221
							382	9									

FALCON STATE UNIT				WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985					
11		2520 X	1793	-0-	-727	-0-	849	1	944	9	Y	858	885	0			157
12		2604 X	1782	-0-	-822	-0-	881	1	1	4	Y	818	818	0			157
							900	9									
01		2046 X	1698	-0-	-348	-0-	757	1	941	9	Y	855	856	0			156
02		1680 N	1394	-0-	-286	-0-	645	1	749	9	Y	681	642	0			195
03		1767 N	1546	-0-	-221	-0-	711	1	1	4	Y	758	813	0			140
							834	9									
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	690	1	4	4	Y	880	866	0			154
							968	9									

CONDOR				WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT				WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515					
11		1380 N	1337	-0-	-43	-0-	849	1	488	9	Y	444	452	0			81
12		1426 N	1318	-0-	-108	-0-	906	1	1	4	Y	374	383	0			72
							411	9									
01		1426 N	1179	-0-	-247	-0-	752	1	427	9	Y	388	389	0			71
02		1260 N	912	-0-	-348	-0-	597	1	315	9	Y	286	275	0			82
03		1333 N	1105	-0-	-228	-0-	710	1	1	4	Y	358	374	0			66
							394	9									
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	675	1	4	4	Y	433	423	0			76
							476	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P263H			ASSOCIATED RRCID -> 289301	CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL	DEPTH 11032	CNTY: WARD PERF.11410 - 15275				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2280 X	1345	-0-	-935	-0-	719 3 4	1 4	494 129 9	3 9	Y	117	111	0			21
12	2356 X	1675	-0-	-681	-0-	772 1 4	1 4	827 75 9	3 9	Y	68	76	0			13
01	1488 X	765	-0-	-723	-0-	615 75 9	1 9	75 3	3	Y	68	69	0			12
02	1260 N	559	-0-	-701	-0-	496 61 9	1 9	2 4	4	Y	55	51	0			16
03	1674 N	852	-0-	-822	-0-	592 1 4	1 4	192 67 9	3 9	Y	61	66	0			11
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	564 3 4	1 4	163 81 9	3 9	Y	74	72	0			13
FALCON STATE UNIT			WELL #: 223H			RRCID -> 289305	COMPL. DATE 09/11/2015			TOTAL	DEPTH 10884	PERF.11106 - 15434				
11	5040 X	1307	-0-	-3733	-0-	776 521 9	1 9	10 3 4	4	Y	474	434	0			135
12	5208 X	1387	-0-	-3821	-0-	828 556 9	1 9	3 4	4	Y	505	514	0			126
01	5208 X	2848	-0-	-2360	-0-	659 4 4	1 4	1745 440 9	3 9	Y	400	363	0			163
02	3752 X	1867	-0-	-1885	-0-	595 5 4	1 4	379 888 9	3 9	Y	807	624	0			346
03	4154 X	1312	-0-	-2842	-0-	635 567 1	1 1	677 1 4	9	Y	615	797	0			164
04	2760 X	1111	-0-	-1649	-0-	543 9	1 9	1 4	4	Y	494	573	0			85
FALCON STATE UNIT			WELL #: P232H			RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015			TOTAL	DEPTH 11084	PERF.11550 - 15300				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FALCON STATE UNIT			WELL #: P253H			RRCID -> 289307	COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11275 - 16018				
11	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	820 81 4	1 4	10373 451 9	3 9	Y	410	380	0			117
12	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	879 4 4	1 4	10173 622 9	3 9	Y	565	541	0			141
01	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	716 4 4	1 4	9196 526 9	3 9	Y	478	425	0			194
02	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	629 184 4	1 4	9156 355 9	3 9	Y	323	379	0			138
03	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	677 535 9	1 9	9601 3	3	Y	486	495	0			129
04	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	397 1 4	1 4	5259 608 9	3 9	Y	553	587	0			95

PAGE: 924

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: P257H	71052 900 027200	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
						RRCID ->	289309	COMPL.	DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10994	PERF.11133	-	14699			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	941	-0-	-1159	-0-	685 255	1 9	1	4	Y	232	228	0					42
12	2170	X	1043	-0-	-1127	-0-	733 309	1 9	1	4	Y	281	269	0					54
01	1054	X	899	-0-	-155	-0-	602	1	297	9	Y	270	275	0					49
02	868	N	705	-0-	-163	-0-	478	1	227	9	Y	206	196	0					59
03	1054	N	878	-0-	-176	-0-	610 267	1 9	1	4	Y	243	257	0					45
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	147 1	1 4	598 265	3 9	Y	241	244	0					42
FALCON STATE UNIT				WELL #: P227H		RRCID ->	289310	COMPL.	DATE	09/12/2016	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.11129	-	15481			
11	2190	X	1254	-0-	-936	-0-	781 472	1 9	1	4	Y	429	475	0					78
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	838 1268	1 9	1	4	Y	1153	1010	0					221
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	679	1	1317	9	Y	1197	1200	0					218
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	538	1	1049	9	Y	954	899	0					273
03	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	639 1175	1 9	1	4	Y	1068	1143	0					198
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	499 1371	1 9	3	4	Y	1246	1225	0					219
MAGPIE UNIT				WELL #: P103H		RRCID ->	289313	COMPL.	DATE	09/07/2015	TOTAL	DEPTH	11183	PERF.11511	-	15508			
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	604 6	1 4	1212 670	3 9	Y	609	616	0					48
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	215 653	1 9	3327	3	Y	594	572	0					70
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	115 475	1 9	2681	3	Y	432	453	0					49
02	2856	X	2185	-0-	-671	-0-	444 29	1 4	968 744	3 9	Y	676	666	0					59
03	4185	X	1037	-0-	-3148	-0-	479 540	1 9	18	4	Y	491	506	0					44
04	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	558 34	1 4	2026 393	3 9	Y	357	374	0					27
MAGPIE UNIT				WELL #: P101H		RRCID ->	289314	COMPL.	DATE	05/13/2017	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11474	-	14868			
11	3210	X	2193	-0-	-1017	-0-	392 5	1 4	1050 746	3 9	Y	678	695	0					54
12	3317	X	2316	-0-	-1001	-0-	472 861	1 9	983	3	Y	783	745	0					92
01	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	297 872	1 9	1558	3	Y	793	795	0					90
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	394 46	1 4	3714 1120	3 9	Y	1018	1019	0					89
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	383 14	1 4	6473 1123	3 9	Y	1021	1018	0					92
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	438 27	1 4	5528 1154	3 9	Y	1049	1062	0					79

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11573		PERF.11824 - 16450						
CHAPARRAL 89																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-			1037	1	306	4	Y	459	515	0			104
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-			505	9									
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-			1009	1	530	4	Y	476	486	0			94
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-			524	9									
03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-			607	1	427	4	Y	543	488	0			149
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-			597	9									
								219	1	91	4	Y	464	413	0			200
								510	9									
								516	1	152	4	Y	430	417	0			213
								473	9									
								445	1	1217	3	Y	309	325	0			197
								70	4	340	9							
MAGPIE UNIT				WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 11161		PERF.11390 - 15260						
11	1500 X	569	-0-	-931	-0-			553	1	1	4	Y	14	25	0			1
12	1550 X	641	-0-	-909	-0-			15	9									
01	1550 X	498	-0-	-1052	-0-			577	1	64	9	Y	58	52	0			7
02	756 X	325	-0-	-431	-0-			498	1			Y	-0-	7	0			-0-
03	651 X	446	-0-	-205	-0-			312	1	13	4	Y	-0-					-0-
04	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-			430	1	16	4	Y	-0-					-0-
								365	1	797	3	Y	-0-					-0-
								22	4									
MAGPIE UNIT				WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH 11191		PERF.11292 - 16597						
11	5130 X	4784	-0-	-346	-0-			603	1	3012	3	Y	1053	1068	0			83
12	5673 X	2830	-0-	-2843	-0-			11	4	1158	9							
01	6448 X	2894	-0-	-3554	-0-			621	1	1073	3	Y	1033	994	0			122
02	5824 X	2854	-0-	-2970	-0-			1136	9									
03	6448 X	3637	-0-	-2811	-0-			426	1	1351	3	Y	1015	1022	0			115
04	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-			1117	9									
								477	1	1159	3	Y	1078	1099	0			94
								32	4	1186	9							
								523	1	2148	3	Y	860	876	0			78
								20	4	946	9							
								469	1	4233	3	Y	926	934	0			70
								29	4	1019	9							
MAGPIE UNIT				WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10587		PERF.10799 - 15437						
11	4140 X	3432	-0-	-708	-0-			345	1	2331	3	Y	680	697	0			54
12	4433 X	3704	-0-	-729	-0-			8	4	748	9							
01	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-			800	1	1802	3	Y	1002	938	0			118
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-			1102	9									
03	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-			384	1	4859	3	Y	992	997	0			113
04	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-			1091	9									
								562	1	3421	3	Y	741	789	0			65
								52	4	815	9							
								620	1	3498	3	Y	771	766	0			70
								23	4	848	9							
								691	1	6816	3	Y	1094	1081	0			83
								43	4	1203	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
MAGPIE UNIT														
WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
11	8070 X	5816	-0-	-2254	-0-	589	1	4327	3	Y	805	807	0	64
12	8339 X	6028	-0-	-2311	-0-	14	4	886	9	Y	850	814	0	100
01	6696 X	5168	-0-	-1528	-0-	681	1	4412	3	Y	644	671	0	73
02	5852 X	5407	-0-	-445	-0-	935	9	3998	3	Y	684	697	0	60
03	6479 X	5010	-0-	-1469	-0-	462	1	4109	3	Y	598	604	0	54
04	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	708	9	5575	3	Y	763	759	0	58
						492	1	752	9					
						54	4	839	9					
						496	1	3837	3	Y				
						19	4	658	9					
						532	1	5575	3	Y				
						33	4	839	9					
MAGPIE UNIT														
WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 11319 - 17308														
11	5880 X	4211	-0-	-1669	-0-	614	1	2509	3	Y	981	958	0	78
12	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	9	4	1079	9	Y	1158	1099	0	137
01	6448 X	2101	-0-	-4347	-0-	678	1	5827	3	Y	891	927	0	101
02	5824 X	3794	-0-	-2030	-0-	1274	9	691	3	Y	878	902	0	77
03	7781 X	6459	-0-	-1322	-0-	430	1	2361	3	Y	922	916	0	83
04	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	980	9	966	9	Y	1213	1204	0	92
						429	1	4977	3	Y				
						38	4	1014	9					
						451	1	7482	3	Y				
						17	4	1334	9					
						501	1							
						31	4							
ROBIN 8														
WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 10838 - 15505														
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	531	1	1640	3	Y	2187	2377	0	303
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	230	4	2406	9	Y	1929	1897	0	335
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	707	1	1285	3	Y	1888	2033	0	190
02	4900 X	3440	-0-	-1460	-0-	129	4	2122	9	Y	1748	1713	0	225
03	5425 X	3914	-0-	-1511	-0-	673	1	1277	3	Y	1635	1588	0	272
04	4800 X	3892	-0-	-908	-0-	2077	9	839	3	Y	1618	1623	0	267
						433	1	1923	9					
						245	4	683	3	Y				
						504	1	1799	9					
						928	4	481	3	Y				
						365	1	1780	9					
						1266	4							
FALCON STATE UNIT														
WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 11118 - 15800														
11	20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	834	1	18697	3	Y	984	967	0	281
12	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	29	4	1082	9	Y	1007	1037	0	251
01	21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	988	1	20367	3	Y	877	771	0	357
02	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	4	4	1108	9	Y	592	695	0	254
03	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	787	1	20155	3	Y	1169	1112	0	311
04	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	5	4	965	9	Y	1431	1495	0	247
						719	1	19667	3	Y				
						63	4	651	9					
						815	1	18348	3	Y				
						1286	9							
						757	1	16847	3	Y				
						1	4	1574	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P251H	ASSOCIATED RRCID -> 289332	CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL	DEPTH	10943	PERF.11247	- 15555				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-			814	1	12939	3	Y	1074	1007	0			307
12	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-			81	4	1181	9							252
01	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-			845	1	11767	3	Y	1012	1067	0			475
02	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-			3	4	1113	9							338
03	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-			687	1	12137	3	Y	1169	946	0			368
04	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-			4	4	1286	9							286
								633	1	12123	3	Y	789	926	0			
								185	4	868	9							
								676	1	12260	3	Y	1385	1355	0			
								1524	9									
								600	1	8404	3	Y	1659	1741	0			
								1	4	1825	9							
FALCON STATE UNIT				WELL #: P231H	RRCID -> 289338	COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL	DEPTH	10872	PERF.11387	- 15440				
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-			650	1	1121	3	Y	293	286	0			54
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-			5	4	322	9							50
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-			693	1	1245	3	Y	258	262	0			51
02	1960 X	670	-0-	-1290	-0-			1	4	284	9							62
03	2232 X	996	-0-	-1236	-0-			551	1	423	3	Y	278	277	0			49
04	2160 X	1035	-0-	-1125	-0-			306	9									55
								430	1	1	4	Y	217	206	0			
								239	9									
								518	1	187	3	Y	264	277	0			
								1	4	290	9							
								491	1	199	3	Y	311	305	0			
								3	4	342	9							
FALCON STATE UNIT				WELL #: P259H	RRCID -> 289339	COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11294	- 15357				
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-			636	1	386	9	Y	351	384	0			64
12	1147 N	974	-0-	-173	-0-			678	1	1	4	Y	268	281	0			51
								295	9									
01	1147 N	865	-0-	-282	-0-			564	1	301	9	Y	274	275	0			50
02	840 N	688	-0-	-152	-0-			448	1	240	9	Y	218	206	0			62
03	930 N	911	-0-	-19	-0-			534	1	1	4	Y	342	341	0			63
								376	9									
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-			517	1	3	4	Y	477	456	0			84
								525	9									
FALCON STATE UNIT				WELL #: 255H	RRCID -> 289341	COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL	DEPTH	11000	PERF.11365	- 16205				
11	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-			716	1	10594	3	Y	782	740	0			223
12	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-			11	4	860	9							187
01	4681 X	3507	-0-	-1174	-0-			948	1	12080	3	Y	750	786	0			227
02	4284 X	1537	-0-	-2747	-0-			4	4	825	9							161
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-			759	1	2129	3	Y	558	518	0			174
04	4590 X	1548	-0-	-3042	-0-			5	4	614	9							135
								671	1	443	3	Y	376	442	0			
								9	4	414	9							
								751	1	9112	3	Y	654	641	0			
								719	9									
								688	1	1	4	Y	781	820	0			
								859	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P102H		ASSOCIATED RRCID -> 289350		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	13125	-0-		13125	40848	513	1	9295	3	Y	2919	2943	0			83
12	49123 X	8275	-0-		-40848	-0-	106	4	3211	9							
01	11713 X	11713	-0-		-0-	-0-	419	1	5255	3	Y	2264	2294	0			53
02	5034 X	5034	-0-		-0-	-0-	111	4	2490	9							
03	4433 X	3496	-0-		-937	-0-	365	1	8978	3	Y	1874	1879	0			48
04	4290 X	3273	-0-		-1017	-0-	309	4	2061	9							
							208	1	3346	3	Y	1245	1203	0			90
							110	4	1370	9							
							225	1	1628	3	Y	1430	1440	0			80
							70	4	1573	9							
							232	1	1574	3	Y	1274	1293	0			61
							66	4	1401	9							

FALCON STATE UNIT				WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944					
11	2820 X	1609	-0-		-1211	-0-	706	1	69	3	Y	756	773	0			138
12	2821 X	1499	-0-		-1322	-0-	2	4	832	9							
01	2170 X	1323	-0-		-847	-0-	749	1	60	3	Y	626	644	0			120
02	1512 N	1023	-0-		-489	-0-	1	4	689	9							
03	1488 N	1179	-0-		-309	-0-	602	1	721	9	Y	655	656	0			119
04	1290 N	1245	-0-		-45	-0-	480	1	543	9	Y	494	472	0			141
							500	1	1	4	Y	616	643	0			114
							678	9									
							451	1	3	4	Y	719	707	0			126
							791	9									

MAGPIE UNIT				WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524					
11	7048 X	7048	-0-		-0-	-0-	500	1	4853	3	Y	1527	1532	0			121
12	6065 X	6065	-0-		-0-	-0-	15	4	1680	9							
01	5239 X	4564	-0-		-675	-0-	548	1	4064	3	Y	1321	1286	0			156
02	6860 X	4406	-0-		-2454	-0-	1453	9									
03	7595 X	4549	-0-		-3046	-0-	403	1	3181	3	Y	891	946	0			101
04	7631 X	7631	-0-		-0-	-0-	980	9									
							393	1	3020	3	Y	865	890	0			76
							41	4	952	9							
							221	1	3530	3	Y	718	729	0			65
							8	4	790	9							
							399	1	5766	3	Y	1310	1276	0			99
							25	4	1441	9							

MAGPIE UNIT				WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439					
11	1230 X	772	-0-		-458	-0-	504	1	225	3	Y	36	34	0			3
12	1204 X	1204	-0-		-0-	-0-	3	4	40	9							
01	837 X	671	-0-		-166	-0-	539	1	547	3	Y	107	97	0			13
02	756 X	605	-0-		-151	-0-	118	9									
03	1209 X	530	-0-		-679	-0-	563	1	108	9	Y	98	100	0			11
04	2741 X	2741	-0-		-0-	-0-	511	1	22	4	Y	65	70	0			6
							72	9									
							435	1	16	4	Y	72	71	0			7
							79	9									
							383	1	2207	3	Y	115	113	0			9
							24	4	127	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 027200										CNTY: WARD				
WELL #: P221H					RRCID -> 289391					COMPL. DATE 09/04/2015				
										TOTAL DEPTH 10882				
										PERF.11213 - 15000				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2760 X	704	-0-	-2056	-0-	574 1	6 4	Y		113	114 0			32
12	2852 X	869	-0-	-1983	-0-	124 9								
01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	613 1	3 4	Y		230	205 0			57
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	253 9								
03	868 X	552	-0-	-316	-0-	505 1	1233 3	Y		160	152 0			65
04	1860 N	466	-0-	-1394	-0-	3 4	176 9							
						449 1	264 3	Y		119	133 0			51
						1 4	131 9							
						498 1	54 9	Y		49	87 0			13
						454 1	1 4	Y		10	21 0			2
						11 9								

SEAGULL UNIT														
WELL #: P103HR					RRCID -> 289420					COMPL. DATE 02/29/2016				
										TOTAL DEPTH 10875				
										PERF.11067 - 15690				
11	5310 X	2819	-0-	-2491	-0-	688 1	1313 3	Y		739	769 0			171
12	5487 X	1681	-0-	-3806	-0-	5 4	813 9							
01	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	724 1	957 9	Y		870	861 0			180
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	647 1	2195 3	Y		862	834 0			208
03	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	948 9								
04	3660 X	2304	-0-	-1356	-0-	592 1	2064 3	Y		844	802 0			250
						436 4	928 9							
						592 1	781 3	Y		983	958 0			275
						1100 4	1081 9							
						537 1	496 3	Y		633	770 0			138
						575 4	696 9							

CONDOR														
WELL #: 206H					RRCID -> 289421					COMPL. DATE 12/12/2014				
										TOTAL DEPTH 10867				
										PERF.11624 - 15206				
11	2460 X	1527	-0-	-933	-0-	639 1	101 4	Y		715	723 0			20
12	4092 X	1566	-0-	-2526	-0-	787 9								
01	4092 X	2086	-0-	-2006	-0-	676 1	179 4	Y		646	651 0			15
02	3080 X	1524	-0-	-1556	-0-	711 9								
03	1891 X	1180	-0-	-711	-0-	507 1	519 3	Y		574	574 0			15
04	2010 X	1072	-0-	-938	-0-	429 4	631 9							
						402 1	510 3	Y		402	388 0			29
						170 4	442 9							
						456 1	142 4	Y		529	528 0			30
						582 9								
						472 1	134 4	Y		424	434 0			20
						466 9								

CONDOR														
WELL #: P208HR					RRCID -> 289425					COMPL. DATE 10/10/2015				
										TOTAL DEPTH 10878				
										PERF.10086 - 15536				
11	5910 X	1829	-0-	-4081	-0-	549 1	86 4	Y		1085	1089 0			31
12	8184 X	1878	-0-	-6306	-0-	1194 9								
01	8184 X	1754	-0-	-6430	-0-	580 1	154 4	Y		1040	1047 0			24
02	5936 X	1156	-0-	-4780	-0-	1144 9								
03	3038 X	1236	-0-	-1802	-0-	392 1	332 4	Y		936	936 0			24
04	1830 X	967	-0-	-863	-0-	1030 9								
						225 1	114 3	Y		657	633 0			48
						94 4	723 9							
						323 1	101 4	Y		738	744 0			42
						812 9								
						223 1	63 4	Y		619	631 0			30
						681 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 210H		ASSOCIATED RRCID -> 289444		CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 10712		CNTY: WARD PERF.10972 - 15251				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	343 61	1 4	2461 814	3 9	Y	740	743 0		21
12	3193 X	2697	-0-	-496	-0-	67 18	1 4	2089 523	3 9	Y	475	485 0		11
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	73 61	1 4	2765 730	3 9	Y	664	658 0		17
02	5656 X	1707	-0-	-3949	-0-	266 116	1 4	784 541	3 9	Y	492	473 0		36
03	4154 X	1114	-0-	-3040	-0-	425 556	1 9	133	4	Y	505	513 0		28
04	3690 X	804	-0-	-2886	-0-	328 383	1 9	93	4	Y	348	359 0		17
CHAPARRAL 89				WELL #:	202H	RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11680		PERF.12222 - 16790		
11	6900 X	1116	-0-	-5784	-0-	317 703	1 9	96	4	Y	639	711 0		145
12	7130 X	962	-0-	-6168	-0-	244 590	1 9	128	4	Y	536	575 0		106
01	7130 X	818	-0-	-6312	-0-	184 505	1 9	129	4	Y	459	439 0		126
02	2184 X	708	-0-	-1476	-0-	173 464	1 9	71	4	Y	422	366 0		182
03	2418 X	754	-0-	-1664	-0-	255 424	1 9	75	4	Y	385	376 0		191
04	1110 X	869	-0-	-241	-0-	334 482	1 9	53	4	Y	438	350 0		279
CARDINAL 4				WELL #:	P 1H	RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11133 - 14910		
11	2820 X	1385	-0-	-1435	-0-	341	1	1044	9	Y	949	948 0		195
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	489 1025	1 9	2145	4	Y	932	910 0		217
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	352 794	1 9	2767	4	Y	722	690 0		249
02	2072 X	1126	-0-	-946	-0-	339	1	787	9	Y	715	785 0		179
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	365 923	1 9	3851	4	Y	839	866 0		152
04	3780 X	3720	-0-	-60	-0-	316 572	1 9	2832	4	Y	520	514 0		158
ROBIN 8				WELL #:	P102H	RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10866 - 15688		
11	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	1177 510	1 4	3636 343	3 9	Y	312	349 0		43
12	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1747 318	1 4	3174 451	3 9	Y	410	382 0		71
01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	1620 416	1 9	3076	3	Y	378	411 0		38
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	913 515	1 4	1769 385	3 9	Y	350	343 0		45
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	831 1531	1 4	1127 394	3 9	Y	358	343 0		60
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	452 1569	1 4	596 234	3 9	Y	213	238 0		35

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P 1H		ASSOCIATED RRCID -> 289577		CAPACITY COMPL. DATE 04/27/2013				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-		1090	1	3365	3	Y	659	734	0			91
							472	4	725	9							
12	5828 X	5106	-0-	-722	-0-		1474	1	2679	3	Y	623	606	0			108
							268	4	685	9							
01	5890 X	5109	-0-	-781	-0-		1558	1	2958	3	Y	539	593	0			54
							593	9									
02	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-		1740	1	3371	3	Y	499	489	0			64
							982	4	549	9							
03	5890 X	5040	-0-	-850	-0-		1045	1	1417	3	Y	594	559	0			99
							1925	4	653	9							
04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-		914	1	1205	3	Y	728	707	0			120
							3174	4	801	9							

ROBIN 8				WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028					
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-		1465	1	4525	3	Y	766	813	0			106
							635	4	843	9							
12	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-		1917	1	3483	3	Y	779	750	0			135
							349	4	857	9							
01	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-		2014	1	3826	3	Y	675	742	0			68
							743	9									
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-		1247	1	2417	3	Y	624	612	0			80
							704	4	686	9							
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-		1497	1	2030	3	Y	621	598	0			103
							2758	4	683	9							
04	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-		1141	1	1503	3	Y	763	740	0			126
							3961	4	839	9							

ROBIN 8				WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869					
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-		971	1	2998	3	Y	518	549	0			72
							421	4	570	9							
12	5766 X	5283	-0-	-483	-0-		1587	1	2883	3	Y	476	465	0			83
							289	4	524	9							
01	5921 X	4540	-0-	-1381	-0-		1423	1	2702	3	Y	377	422	0			38
							415	9									
02	5348 X	3076	-0-	-2272	-0-		768	1	1489	3	Y	350	343	0			45
							434	4	385	9							
03	5921 X	2075	-0-	-3846	-0-		400	1	542	3	Y	361	346	0			60
							736	4	397	9							
04	5100 X	1317	-0-	-3783	-0-		161	1	212	3	Y	351	353	0			58
							558	4	386	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9				WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662					
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		579	1	1808	3	Y	778	799	0			85
							6	4	856	9							
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		447	1	1431	3	Y	841	803	0			123
							925	9									
01	3007 X	1307	-0-	-1700	-0-		439	1	868	9	Y	789	792	0			120
02	3024 X	1722	-0-	-1302	-0-		200	1	797	3	Y	653	656	0			117
							7	4	718	9							
03	3348 X	2642	-0-	-706	-0-		226	1	1797	3	Y	563	597	0			83
							619	9									
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-		508	1	3369	3	Y	652	619	0			116
							717	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HYPERION				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 501H	ASSOCIATED RRCID -> 289588	CAPACITY COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL	DEPTH	8254	PERF. 8196	- 12366	CNTY: WARD		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAGPIE UNIT				WELL #: P114H		RRCID -> 289632	COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL	DEPTH	10572	PERF.10647	- 17437		
11	6300	X	5765	-0-	-535	-0-	502	1	4062	3	Y	1080	1093	0			85
							13	4	1188	9							
12	6510	X	5728	-0-	-782	-0-	576	1	3842	3	Y	1191	1136	0			140
							1310	9									
01	7099	X	4801	-0-	-2298	-0-	389	1	3321	3	Y	992	1019	0			113
							1091	9									
02	6412	X	5445	-0-	-967	-0-	382	1	3761	3	Y	1142	1155	0			100
							46	4	1256	9							
03	7099	X	3855	-0-	-3244	-0-	407	1	2642	3	Y	719	754	0			65
							15	4	791	9							
04	5760	X	5448	-0-	-312	-0-	436	1	4225	3	Y	691	704	0			52
							27	4	760	9							
BLUE JAY UNIT				WELL #: P101H		RRCID -> 289819	COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL	DEPTH	10733	PERF.11289	- 14992		
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	796	1	3034	3	Y	415	388	0			106
							206	4	457	9							
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	753	1	2796	3	Y	460	479	0			87
							11	4	506	9							
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	619	1	2300	3	Y	496	428	0			155
							184	4	546	9							
02	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	544	1	1908	3	Y	444	518	0			81
							390	4	488	9							
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	569	1	3847	3	Y	462	384	0			159
							73	4	508	9							
04	4500	X	3709	-0-	-791	-0-	617	1	2624	3	Y	394	456	0			97
							35	4	433	9							
BLUE JAY UNIT				WELL #: P102H		RRCID -> 289860	COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10814	- 15664		
11	10770	X	8178	-0-	-2592	-0-	883	1	5914	3	Y	1041	951	0			265
							236	4	1145	9							
12	11129	X	7701	-0-	-3428	-0-	919	1	5683	3	Y	986	1064	0			187
							14	4	1085	9							
01	10013	X	6740	-0-	-3273	-0-	680	1	4804	3	Y	958	845	0			300
							202	4	1054	9							
02	8512	X	6423	-0-	-2089	-0-	593	1	4448	3	Y	854	999	0			155
							443	4	939	9							
03	8463	X	6797	-0-	-1666	-0-	682	1	5029	3	Y	907	750	0			312
							88	4	998	9							
04	8190	X	6175	-0-	-2015	-0-	664	1	4448	3	Y	932	1013	0			231
							38	4	1025	9							
CHAPARRAL 89				WELL #: 103H		RRCID -> 289862	COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL	DEPTH	10880	PERF.11042	- 15542		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 201H			ASSOCIATED RRCID -> 289905			CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 11597			PERF.11908 - 15210			CNTY: WARD		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	12	01	02	03	04															
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2							Y	-0-					-0-		
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT							Y	-0-					-0-		
												Y	-0-					-0-		
												Y	-0-					-0-		
												Y	-0-					-0-		
												Y	-0-					-0-		
												Y	-0-					-0-		
DOROTHY UNIT 38			WELL #: 12H			RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020			TOTAL DEPTH 11328			PERF.11587 - 22191							
11	12	01	02	03	04															
23460	24459	32395	8040	32395	21403	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		
X	X	X	X	X	X							Y	1469	1472	0			121		
												Y	1473	1435	0			159		
												Y	1295	1339	0			115		
												Y	1100	1113	0			102		
												Y	1207	1183	0			126		
												Y	1145	1163	0			108		
DOROTHY UNIT 38			WELL #: 14H			RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020			TOTAL DEPTH 10868			PERF.11060 - 21311							
11	12	01	02	03	04															
38010	39277	39277	31906	41323	35190	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		
X	X	X	X	X	X							Y	1195	1206	0			98		
												Y	1223	1189	0			132		
												Y	1129	1161	0			100		
												Y	1020	1025	0			95		
												Y	1118	1096	0			117		
												Y	1059	1076	0			100		
RICHMOND W STATE 4239 A-B			WELL #: 71H			RRCID -> 290138	COMPL. DATE 01/21/2021			TOTAL DEPTH 10740			PERF.10798 - 18356							
11	12	01	02	03	04															
32199	30690	21638	0	29419	28470	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		
X	X	X	X	X	X							Y	2693	2653	0			92		
												Y	2291	2325	0			58		
												Y	608	643	0			23		
												Y	-0-	23	0			-0-		
												Y	-0-					-0-		
												Y	-0-					-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.// 027200											
RICHMOND W STATE 4239 A-C				WELL #: 72H		RRCID -> 290139		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	17926 X	17926	-0-	-0-	-0-	64	1	16518	2	Y	1222	1214	0		42
12	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	1344	9								
01	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	41	1	12615	2	Y	901	920	0		23
02	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	841	4	991	9						
03	18538 X	14214	-0-	-4324	-0-	58	1	11052	2	Y	1032	1015	0		40
04	17940 X	9077	-0-	-8863	-0-	620	4	1135	9						
						66	1	10807	2	Y	1058	1049	0		49
						396	4	1164	9						
						12876	2	237	4	Y	1001	1007	0		43
						1101	9								
						8299	2	45	4	Y	666	654	0		55
						733	9								

RICHMOND W STATE 4239 A-D				WELL #: 73H		RRCID -> 290140		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749			
11	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	63	1	13852	2	Y	1202	1195	0		41
12	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	1322	9								
01	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	63	1	10317	2	Y	1377	1383	0		35
02	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	688	4	1515	9						
03	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	122	1	10100	2	Y	2185	2136	0		84
04	14040 X	13235	-0-	-805	-0-	567	4	2404	9						
						88	1	9920	2	Y	1408	1427	0		65
						363	4	1549	9						
						11613	2	214	4	Y	2793	2737	0		121
						3072	9								
						10208	2	56	4	Y	2701	2600	0		222
						2971	9								

BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 10H		RRCID -> 290175		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549			
11	28350 X	27832	-0-	-518	-0-	915	1	24734	2	Y	1983	1987	0		56
12	29295 X	27305	-0-	-1990	-0-	2	4	2181	9						
01	27345 X	26233	-0-	-1112	-0-	903	1	24203	2	Y	1998	1976	0		78
02	16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	1	4	2198	9						
03	26970 X	19399	-0-	-7571	-0-	873	1	23226	2	Y	1930	1941	0		67
04	26100 X	23942	-0-	-2158	-0-	11	4	2123	9						
						750	1	14758	2	Y	1213	1223	0		57
						48	4	1334	9						
						1329	1	17039	2	Y	932	935	0		54
						6	4	1025	9						
						1366	1	21567	2	Y	914	903	0		65
						4	4	1005	9						

BUSH STATE UNIT 1922				WELL #: 11H		RRCID -> 290176		COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032			
11	33150 X	31339	-0-	-1811	-0-	1002	1	27929	2	Y	2187	2197	0		62
12	34255 X	30572	-0-	-3683	-0-	2	4	2406	9						
01	33137 X	30105	-0-	-3032	-0-	1157	1	27059	2	Y	2141	2120	0		83
02	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	1	4	2355	9						
03	32922 X	19607	-0-	-13315	-0-	1078	1	26773	2	Y	2036	2048	0		71
04	31350 X	26358	-0-	-4992	-0-	14	4	2240	9						
						832	1	17054	2	Y	871	901	0		41
						54	4	958	9						
						708	1	17322	2	Y	1429	1387	0		83
						5	4	1572	9						
						691	1	22859	2	Y	2550	2453	0		180
						3	4	2805	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BUSH STATE UNIT 1922														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 027200 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8550 X	8350	-0-	-200	-0-	1200	1	5915	2	Y	1122	1126	0	32
						1	4	1234	9					
12	8835 X	7270	-0-	-1565	-0-	1258	1	4721	2	Y	1173	1159	0	46
						1	4	1290	9					
01	8835 X	7435	-0-	-1400	-0-	1063	1	5195	2	Y	1063	1072	0	37
						8	4	1169	9					
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	534	1	3334	2	Y	444	460	0	21
						24	4	488	9					
03	9331 X	8528	-0-	-803	-0-	1060	1	6570	2	Y	813	787	0	47
						4	4	894	9					
04	8340 X	4996	-0-	-3344	-0-	920	1	2413	2	Y	1510	1450	0	107
						2	4	1661	9					
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568														
11	37560 X	30832	-0-	-6728	-0-	822	1	27329	2	Y	2435	2442	0	69
						2	4	2679	9					
12	38688 X	29893	-0-	-8795	-0-	829	1	26450	2	Y	2375	2352	0	92
						1	4	2613	9					
01	31974 X	31945	-0-	-29	-0-	823	1	28455	2	Y	2414	2422	0	84
						12	4	2655	9					
02	20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	626	1	17911	2	Y	2014	2004	0	94
						48	4	2215	9					
03	30659 X	27522	-0-	-3137	-0-	808	1	24505	2	Y	2003	1980	0	117
						6	4	2203	9					
04	29670 X	27771	-0-	-1899	-0-	1082	1	23761	2	Y	2659	2588	0	188
						3	4	2925	9					
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065														
11	21939 X	21939	-0-	-0-	-0-	642	1	19720	2	Y	1433	1442	0	40
						1	4	1576	9					
12	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	669	1	19410	2	Y	1258	1249	0	49
						1	4	1384	9					
01	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	820	1	18307	2	Y	1217	1223	0	43
						10	4	1339	9					
02	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	549	1	12550	2	Y	870	872	0	41
						38	4	957	9					
03	27230 X	27230	-0-	-0-	-0-	719	1	25658	2	Y	770	766	0	45
						6	4	847	9					
04	21930 X	20168	-0-	-1762	-0-	781	1	18341	2	Y	948	926	0	67
						3	4	1043	9					
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111														
11	24656 X	24656	-0-	-0-	-0-	1094	1	21020	2	Y	2309	2325	0	65
						2	4	2540	9					
12	25172 X	21645	-0-	-3527	-0-	1106	1	17700	2	Y	2580	2545	0	100
						1	4	2838	9					
01	24626 X	15431	-0-	-9195	-0-	970	1	12011	2	Y	2219	2241	0	78
						9	4	2441	9					
02	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	664	1	10883	2	Y	1809	1802	0	85
						40	4	1990	9					
03	24521 X	6518	-0-	-18003	-0-	979	1	4203	2	Y	1212	1226	0	71
						3	4	1333	9					
04	23730 X	14417	-0-	-9313	-0-	468	1	12944	2	Y	912	918	0	65
						2	4	1003	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION RICHMOND W STATE 4239 A-A				//CONT.// WELL #:	71052 900 027200 70H	ASSOCIATED RRCID ->	CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16080 X	15297	-0-	-783	-0-		123 2569	1 9	12605	2	Y	2335	2332	0		80
12	16616 X	16317	-0-	-299	-0-		95 871	1 4	13076	2	Y	2068	2096	0		52
01	19834 X	19834	-0-	-0-	-0-		138 903	1 4	16085	2	Y	2462	2420	0		94
02	19517 X	19517	-0-	-0-	-0-		128 605	1 4	16539	2	Y	2041	2041	0		94
03	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-		19554 2002	2 9	361	4	Y	1820	1835	0		79
04	20395 X	20395	-0-	-0-	-0-		17805 2492	2 9	98	4	Y	2265	2158	0		186

SPRUCE STATE UNIT				WELL #:	402BH	RRCID ->	290185	COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830				
11	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-		1 818	1 9	6359	2	Y	744	730	1		139
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-		6339	2	972	9	Y	884	842	1		181
01	7812 X	4923	-0-	-2889	-0-		1 574	1 9	4348	2	Y	522	587	1		116
02	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-		1 1132	1 9	8262	2	Y	1029	920	1		225
03	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-		7956	2	845	9	Y	768	874	1		119
04	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-		7667	2	860	9	Y	782	719	1		182

STORM CAT UNIT				WELL #:	402AH	RRCID ->	290286	COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022				
11	8910 X	5071	-0-	-3839	-0-		267 597	1 9	4207	2	N	543	445	1		203
12	5673 X	478	-0-	-5195	-0-		254 101	1 9	123	2	N	92	198	1		97
01	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-		228 570	1 9	6216	2	N	518	501	1		114
02	6328 X	2607	-0-	-3721	-0-		100 320	1 9	2187	2	N	291	185	1		220
03	7006 X	6960	-0-	-46	-0-		9 493	1 9	6458	2	N	448	549	1		119
04	6780 X	5568	-0-	-1212	-0-		15 377	1 9	5176	2	N	343	258	1		204

HAYES STATE UNIT				WELL #:	41H	RRCID ->	290453	COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270				
11	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-		1410 4	1 4	7240	2	Y	1267	1337	0		152
12	9176 X	9010	-0-	-166	-0-		1373 5	1 4	6282	2	Y	1227	1149	0		230
01	8396 X	4775	-0-	-3621	-0-		1166 7	1 4	1350	2	Y	915	955	0		190
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-		610 12	1 4	1116	2	Y	492	436	0		246
03	8246 X	4141	-0-	-4105	-0-		632 1304	1 9	2205	2	Y	1185	1180	0		251
04	7980 X	3191	-0-	-4789	-0-		650 1	1 4	1475	2	Y	968	942	0		277

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HAYES STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 42H		ASSOCIATED RRCID -> 290465	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/2020				TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10550 - 15271	CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (LIFT)	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		13770 X	12505	-0-		-1265	-0-		1666	1 5	9282	2 4	Y	1411	1452	0			169
12		14229 X	11819	-0-		-2410	-0-		1788	1 8	8503	2 4	Y	1382	1292	0			259
01		12142 X	12142	-0-		-0-	-0-		1434	1 12	9472	2 4	Y	1113	1141	0			231
02		9917 X	9917	-0-		-0-	-0-		1183	1 48	7847	2 4	Y	763	612	0			382
03		15898 X	15898	-0-		-0-	-0-		1238	1 1317	13343	2 9	Y	1197	1325	0			254
04		13771 X	13771	-0-		-0-	-0-		1152	1 1	11570	2 4	Y	953	934	0			273
GRADY STATE UNIT 2730						WELL #: 28H	RRCID -> 290507	COMPL. DATE 10/26/2020				TOTAL	DEPTH 11150	PERF.11259 - 21174					
11		27750 X	25658	-0-		-2092	-0-		1020	1 1	20714	2 4	Y	3566	3649	0			217
12		28705 X	28705	-0-		-0-	-0-		1068	1 1	23424	2 4	Y	3829	3693	0			353
01		29000 X	29000	-0-		-0-	-0-		909	1 1	24406	2 4	Y	3332	3409	0			276
02		25561 X	25561	-0-		-0-	-0-		1024	1 20	21125	2 4	Y	3102	3136	0			242
03		28396 X	24654	-0-		-3742	-0-		639	1 3412	20867	2 9	Y	2862	2858	0			246
04		27480 X	19617	-0-		-7863	-0-		497	1 3148	16308	2 9	Y	2556	2575	0			227
PRESTIGE WORLDWIDE STATE						WELL #: 451H	RRCID -> 290778	COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10763 - 21158					
11		45450 X	44446	-0-		-1004	-0-		37689	3	6757	9	Y	6143	6136	0			197
12		46965 X	41761	-0-		-5204	-0-		36236	3	5525	9	Y	5023	5081	0			139
01		46965 X	39156	-0-		-7809	-0-		34479	3	4677	9	Y	4252	4181	0			210
02		42700 X	41318	-0-		-1382	-0-		35980	3	5338	9	Y	4853	4804	0			259
03		47275 X	42378	-0-		-4897	-0-		37031	3	5347	9	Y	4861	4947	0			173
04		44460 X	34475	-0-		-9985	-0-		29381	3	5094	9	Y	4631	4534	0			270
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C						WELL #: 432H	RRCID -> 290779	COMPL. DATE 10/29/2020				TOTAL	DEPTH 10393	PERF.10515 - 20942					
11		53970 X	39068	-0-		-14902	-0-		32087	3	6981	9	Y	6346	6306	0			204
12		54932 X	33451	-0-		-21481	-0-		27868	3	5583	9	Y	5075	5139	0			140
01		54932 X	36441	-0-		-18491	-0-		31056	3	5385	9	Y	4895	4794	0			241
02		40317 X	40317	-0-		-0-	-0-		35147	3	5170	9	Y	4700	4690	0			251
03		40362 X	37700	-0-		-2662	-0-		32873	3	4827	9	Y	4388	4483	0			156
04		39060 X	35371	-0-		-3689	-0-		30418	3	4953	9	Y	4503	4397	0			262
DRAGON STATE						WELL #: 454H	RRCID -> 290797	COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL	DEPTH 9945	PERF.10276 - 15373					
11		42960 X	35967	-0-		-6993	-0-		960	1 1832	33175	3 9	N	1665	1650	0			183
12		44423 X	32158	-0-		-12265	-0-		992	1 358	29095	3 4	N	1557	1590	0			150
01		44423 X	29075	-0-		-15348	-0-		992	1 22	26932	3 4	N	1026	1075	0			101
02		40124 X	27845	-0-		-12279	-0-		896	1 46	25607	3 4	N	1178	1142	0			137
03		41106 X	27500	-0-		-13606	-0-		992	1 1445	25063	3 9	N	1314	1288	0			163
04		35970 X	29097	-0-		-6873	-0-		960	1 209	26535	3 4	N	1266	1240	0			189

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DRAGON STATE A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 433H	ASSOCIATED RRCID -> 290809	CAPACITY COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL	DEPTH	9769	PERF.10004 - 15108
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0	CODE	PROD	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30480 X	27636	-0-	-2844	-0-	960	1	25017	3	N	1508	1473 0	166
12	30194 X	27106	-0-	-3088	-0-	1659	9						
01	29760 X	23436	-0-	-6324	-0-	992	1	23898	3	N	1715	1716 0	165
02	25788 X	23124	-0-	-2664	-0-	329	4	1887	9				
03	28551 X	26863	-0-	-1688	-0-	992	1	21034	3	N	1265	1305 0	125
04	27630 X	20804	-0-	-6826	-0-	18	4	1392	9				
						896	1	20825	3	N	1240	1221 0	144
						39	4	1364	9				
						992	1	24402	3	N	1335	1314 0	165
						1469	9						
						960	1	18560	3	N	1017	1030 0	152
						165	4	1119	9				
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B				WELL #: 431H	RRCID -> 290876	COMPL. DATE 09/28/2020	TOTAL	DEPTH	10287	PERF.10763 - 21158			
11	62280 X	40327	-0-	-21953	-0-	33174	3	7153	9	Y	6503	6491 0	209
12	64356 X	44743	-0-	-19613	-0-	38001	3	6742	9	Y	6129	6169 0	169
01	63364 X	38009	-0-	-25355	-0-	33320	3	4689	9	Y	4263	4222 0	210
02	49980 X	12496	-0-	-37484	-0-	10541	3	1955	9	Y	1777	1892 0	95
03	49104 X	26486	-0-	-22618	-0-	21606	3	4880	9	Y	4436	4373 0	158
04	43290 X	-0-	-0-	-43290	-0-					Y	181	328 0	11
BRAGG				WELL #: 401AH	RRCID -> 291075	COMPL. DATE 09/12/2020	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10840 - 15417			
11	18390 X	13441	-0-	-4949	-0-	784	1	581	2	Y	3385	3299 0	442
12	18166 X	12827	-0-	-5339	-0-	8352	3	3724	9				
01	16585 X	11607	-0-	-4978	-0-	828	1	790	2	Y	2374	2500 0	316
02	13776 X	12803	-0-	-973	-0-	8598	3	2611	9				
03	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	700	1	9	2	Y	2540	2535 0	321
04	13440 X	11348	-0-	-2092	-0-	8104	3	2794	9				
						731	1	74	2	Y	1833	1900 0	254
						9982	3	2016	9				
						942	1	16044	3	Y	2734	2445 0	543
						3007	9						
						761	1	21	2	Y	2207	2357 0	393
						8138	3	2428	9				
MEADE				WELL #: 408BH	RRCID -> 291085	COMPL. DATE 01/23/2021	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10840 - 15417			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MEADE				WELL #: 407AH	RRCID -> 291086	COMPL. DATE 01/24/2021	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.10650 - 15167			
11	7470 X	4422	-0-	-3048	-0-	116	1	230	2	Y	696	845 0	25
12	7719 X	81	-0-	-7638	-0-	3310	3	766	9				
01	7719 X	592	-0-	-7127	-0-	3	1	6	2	Y	2	27 0	-0-
02	3220 X	1998	-0-	-1222	-0-	70	3	2	9				
03	3565 X	1540	-0-	-2025	-0-	79	1	1	2	Y	369	360 0	9
04	3450 X	81	-0-	-3369	-0-	106	3	406	9				
						376	1	12	2	Y	-0-	9 0	-0-
						1610	3						
						319	1	1221	3	Y	-0-		-0-
						34	1	1	2	Y	-0-		-0-
						46	3						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BRAGG		WELL #: 405DH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 09/23/2022		TOTAL DEPTH 11801	
								PERF.12153 - 15591	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	36390 X	2752	-0-	-33638	-0-	267 1	158 2	Y	49
						2273 3	54 9		69 0
12	37603 X	27235	-0-	-10368	-0-	1781 1	2121 2	Y	235
						23074 3	259 9		210 0
01	34565 X	18974	-0-	-15591	-0-	1431 1	20 2	Y	243
						17256 3	267 9		243 0
02	31220 X	21513	-0-	-9707	-0-	1452 1	146 2	Y	218
						19675 3	240 9		219 0
03	34565 X	16120	-0-	-18445	-0-	968 1	15029 3	Y	112
						123 9			120 0
04	26370 X	24207	-0-	-2163	-0-	1423 1	59 2	Y	7
						22717 3	8 9		28 0
BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10958	
								PERF.11365 - 15733	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928	
								PERF.11221 - 15733	
11	67440 X	37372	-0-	-30068	-0-	1347 1	2345 2	Y	-0-
						33680 3			38 0
12	69595 X	34751	-0-	-34844	-0-	1402 1	2807 2	Y	-0-
						30542 3			
01	69595 X	34001	-0-	-35594	-0-	1148 1	38 2	Y	84
						32723 3	92 9		82 0
02	56924 X	879	-0-	-56045	-0-	118 1	3 2	Y	280
						450 3	308 9		276 0
03	38626 X	-0-	-0-	-38626	-0-			Y	-0-
04	37380 X	-0-	-0-	-37380	-0-			Y	-0-
BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 10907	
								PERF.11115 - 15661	
11	62880 X	53419	-0-	-9461	-0-	1558 1	2951 2	Y	5933
						42384 3	6526 9		5820 0
12	64976 X	61567	-0-	-3409	-0-	1731 1	4401 2	Y	6869
						47879 3	7556 9		6730 0
01	63612 X	48425	-0-	-15187	-0-	1321 1	48 2	Y	5287
						41240 3	5816 9		5532 0
02	53928 X	45469	-0-	-8459	-0-	1272 1	290 2	Y	4431
						39033 3	4874 9		4484 0
03	61566 X	18667	-0-	-42899	-0-	518 1	16308 3	Y	1674
						1841 9			1957 0
04	61348 X	61348	-0-	-0-	-0-	2049 1	141 2	Y	4626
						54069 3	5089 9		4135 0

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 406CH	ASSOCIATED RRCID -> 291212	CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL	DEPTH 11426	PERF.10605 - 16391	CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	66720 X	28187	-0-	-38533	-0-			1017 1	1663 2			Y	1465	1453 0				191
12	68665 X	31412	-0-	-37253	-0-			23895 3	1612 9									188
01	68665 X	21833	-0-	-46832	-0-			1101 1	2421 2			Y	1412	1415 0				173
02	54964 X	24012	-0-	-30952	-0-			26337 3	1553 9									202
03	34005 X	34005	-0-	-0-	-0-			789 1	23 2			Y	1371	1386 0				201
04	30390 X	23454	-0-	-6936	-0-			19513 3	1508 9									190
								986 1	158 2			Y	1458	1429 0				
								21264 3	1604 9									
								1303 1	31589 3			Y	1012	1013 0				
								1113 9										
								1081 1	55 2			Y	1065	1076 0				
								21146 3	1172 9									
MEADE				WELL #: 409AH	RRCID -> 291235	COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL	DEPTH 10398	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
UL 20-44 CATALINA				WELL #: 321H	RRCID -> 291468	COMPL. DATE 09/17/2019				TOTAL	DEPTH 11575	PERF.11699 - 16699						
11	5430 X	5381	-0-	-49	-0-			3118 3	2263 9			Y	2057	2097 0				553
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-			3358 3	2356 9			Y	2142	2194 0				501
01	5611 X	4914	-0-	-697	-0-			2909 3	2005 9			Y	1823	1754 0				570
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-			2824 3	2036 9			Y	1851	1822 0				599
03	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-			3231 3	2214 9			Y	2013	2027 0				585
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-			2762 3	1822 9			Y	1656	1725 0				516
BRAGG				WELL #: 402CH	RRCID -> 291504	COMPL. DATE 09/27/2022				TOTAL	DEPTH 11477	PERF.11758 - 16198						
11	67350 X	45151	-0-	-22199	-0-			1546 1	2727 2			Y	1549	1537 0				202
12	51522 X	41084	-0-	-10438	-0-			39174 3	1704 9									221
01	51522 X	40560	-0-	-10962	-0-			1390 1	3188 2			Y	1660	1641 0				182
02	46536 X	39903	-0-	-6633	-0-			34680 3	1826 9									173
03	54091 X	54091	-0-	-0-	-0-			1305 1	44 2			Y	1440	1479 0				319
04	45150 X	42491	-0-	-2659	-0-			37627 3	1584 9									273
								1284 1	275 2			Y	1244	1253 0				
								36976 3	1368 9									
								1690 1	50633 3			Y	1607	1461 0				
								1768 9										
								1477 1	103 2			Y	1533	1579 0				
								39225 3	1686 9									
WOMAC A3				WELL #: 9UA	RRCID -> 291887	COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL	DEPTH 10521	PERF.10651 - 22151						
11	34860 X	-0-	-0-	-34860	-0-							Y	-0-	73 0				-0-
12	36022 X	-0-	-0-	-36022	-0-							Y	-0-					-0-
01	33110 X	-0-	-0-	-33110	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-							Y	-0-					-0-
04	96 X	96	-0-	-0-	-0-			82 2	14 9			Y	13	9 0				4

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION WOMAC A5			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 10UA			ASSOCIATED RRCID -> 291888		CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	46292	X	46292	-0-	-0-	-0-		41069	2	159	4	Y	4604	4620	0			276
12	46604	X	46604	-0-	-0-	-0-		5064	9									
								39710	2	1559	4	Y	4850	4668	0			458
01	41797	X	41797	-0-	-0-	-0-		5335	9									
02	36848	X	36848	-0-	-0-	-0-		35013	2	1800	4	Y	4531	4520	0			469
								4984	9									
								31063	2	1118	4	Y	4243	4363	0			349
								4667	9									
03	46279	X	46279	-0-	-0-	-0-		41249	2	5030	9	Y	4573	4443	0			479
04	40710	X	9298	-0-	-31412	-0-		8140	2	1158	9	Y	1053	1177	0			355
MCDERMOTT STATE UNIT						WELL #:	3LA	RRCID -> 291890		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652						
11	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-		296	1	20958	2	Y	2753	2880	0			255
								75	4	3028	9							
12	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-		242	1	19223	2	Y	1283	1276	0			262
								70	4	1411	9							
01	18476	X	15590	-0-	-2886	-0-		192	1	13979	2	Y	1290	1189	0			363
								1419	9									
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-		154	1	11320	2	Y	1013	1273	0			103
								1114	9									
03	28644	X	16435	-0-	-12209	-0-		138	1	13681	2	Y	2378	2216	0			265
								2616	9									
04	24360	X	15976	-0-	-8384	-0-		142	1	12957	2	Y	2615	2470	0			410
								2877	9									
WOMAC A2						WELL #:	1LA	RRCID -> 292081		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296						
11	33330	X	30995	-0-	-2335	-0-		27031	2	105	4	Y	3508	3471	0			211
								3859	9									
12	34441	X	30441	-0-	-4000	-0-		26241	2	1030	4	Y	2882	2821	0			272
								3170	9									
01	29995	X	24912	-0-	-5083	-0-		21362	2	1098	4	Y	2229	2270	0			231
								2452	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	231	0			-0-
03	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-						Y	-0-					-0-
04	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-						Y	-0-					-0-
WOMAC A4						WELL #:	2LA	RRCID -> 292082		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648						
11	43110	X	40888	-0-	-2222	-0-		36013	2	139	4	Y	4305	4219	0			258
								4736	9									
12	42554	X	42554	-0-	-0-	-0-		35687	2	1401	4	Y	4969	4758	0			469
								5466	9									
01	38489	X	29283	-0-	-9206	-0-		24545	2	1262	4	Y	3160	3302	0			327
								3476	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	327	0			-0-
03	37324	X	-0-	-0-	-37324	-0-						Y	-0-					-0-
04	36120	X	-0-	-0-	-36120	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MCDERMOTT STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	313	1	21401	2	Y	3100	3068	0	287
						77	4	3410	9					
12	23653 X	22557	-0-	-1096	-0-	333	1	18286	2	Y	3520	3089	0	718
						66	4	3872	9					
01	27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	371	1	23609	2	Y	3186	3008	0	896
						3505	9							
02	26714 X	26714	-0-	-0-	-0-	363	1	22917	2	Y	3122	3701	0	317
						3434	9							
03	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	236	1	23381	2	Y	3473	3403	0	387
						3820	9							
04	26610 X	21580	-0-	-5030	-0-	204	1	18553	2	Y	2566	2551	0	402
						2823	9							
FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000														
11	25320 X	22470	-0-	-2850	-0-	20813	2	18	4	Y	1490	1489	0	48
						1639	9							
12	29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	27546	2	2	4	Y	1739	1769	0	18
						1913	9							
01	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	25858	2	285	4	Y	1662	1658	0	22
						1828	9							
02	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	12463	2	1012	9	Y	920	905	0	37
03	27249 X	21968	-0-	-5281	-0-	17258	2	4710	9	Y	4282	4275	0	44
04	26880 X	23577	-0-	-3303	-0-	19915	2	3662	9	Y	3329	3325	0	48
FOX 37 A2 WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124														
11	34470 X	28666	-0-	-5804	-0-	24521	2	22	4	Y	3748	3740	0	122
						4123	9							
12	41663 X	41663	-0-	-0-	-0-	36895	2	3	4	Y	4332	4409	0	45
						4765	9							
01	38292 X	38292	-0-	-0-	-0-	34055	2	376	4	Y	3510	3508	0	47
						3861	9							
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	9749	2	1168	9	Y	1062	1066	0	43
03	33728 X	21110	-0-	-12618	-0-	18193	2	2917	9	Y	2652	2668	0	27
04	32640 X	20971	-0-	-11669	-0-	17993	2	2978	9	Y	2707	2695	0	39
FOX 37 A3 WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157														
11	45750 X	36517	-0-	-9233	-0-	31285	2	27	4	Y	4732	4746	0	154
						5205	9							
12	49809 X	49809	-0-	-0-	-0-	44691	2	3	4	Y	4650	4756	0	48
						5115	9							
01	44170 X	44170	-0-	-0-	-0-	40085	2	442	4	Y	3312	3316	0	44
						3643	9							
02	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	11965	2	1264	9	Y	1149	1146	0	47
03	49613 X	49613	-0-	-0-	-0-	45511	2	4102	9	Y	3729	3738	0	38
04	41010 X	20863	-0-	-20147	-0-	17444	2	3419	9	Y	3108	3101	0	45

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FOX 37 A4				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 027200 3LA	ASSOCIATED RRCID -> 293679	CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL	DEPTH 10821	CNTY: WARD PERF.10826 - 22263				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	29970 X	20736	-0-	-9234	-0-	-0-	18507 2213 9	2	16	4	Y	2012	2035	0			65
12	34105 X	34105	-0-	-0-	-0-	-0-	30866 3237 9	2	2	4	Y	2943	2977	0			31
01	32051 X	32051	-0-	-0-	-0-	-0-	28602 3133 9	2	316	4	Y	2848	2841	0			38
02	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	-0-	10144 27523 2	2	938	9	Y	853	856	0			35
03	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	-0-	27523 18934 2	2	8386	9	Y	7624	7581	0			78
04	28680 X	23842	-0-	-4838	-0-	-0-	18934 2	2	4908	9	Y	4462	4476	0			64

UL SUGARLOAF D 20-37-48				WELL #: 5104H		RRCID -> 294731	COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL	DEPTH 11540	PERF.11800 - 21084				
11	1620 X	131	-0-	-1489	-0-	-0-	1 4 4	1 117 9	2 2 9	Y	8	8	0				-0-
12	1550 X	36	-0-	-1514	-0-	-0-	1 5 4	1 28 2	2 2 9	Y	2	2	0				-0-
01	1457 N	127	-0-	-1330	-0-	-0-	1 3 4	1 55 68	2 2 9	Y	62	61	0				1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1 4	1 37 165	2 2 9	Y	150	148	0				3
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1 4	1 338 165	2 2 9	Y	47	49	0				1
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1 61	4 1 4	52 555 217	2 2 9	Y	197	194	0			4

UL BIGHORN B 21-30-19				WELL #: 5202H		RRCID -> 294732	COMPL. DATE 03/16/2020				TOTAL	DEPTH 11916	PERF.12039 - 21756				
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1837 9	1 1596 2	2 2 Y	1670	1679	0					59
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	59 2163 9	1 2173 2	2 2 Y	1966	1940	0					85
01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1 4	1 2191 1976	2 2 9	Y	1796	1800	0				81
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	74 3 4	1 2460 2309	2 2 9	Y	2099	2062	0				118
03	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	-0-	4044 2440 9	2 1 4	Y	2218	2215	0					121
04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	-0-	2371 1850 9	2 118 4	Y	1682	1706	0					97

UL ROY E 18-4-13				WELL #: 5205H		RRCID -> 294733	COMPL. DATE 06/07/2021				TOTAL	DEPTH 11287	PERF.11622 - 18982				
11	11070 X	10672	-0-	-398	-0-	-0-	349 952 4	1 4794 2	2 9 Y	4161	4049	0					242
12	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	-0-	319 935 4	1 5434 2	2 2 Y	5490	5462	0					270
01	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	-0-	317 820 4	1 7527 2	2 2 Y	7161	7172	0					259
02	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	-0-	280 365 4	1 7163 2	2 2 Y	6112	6115	0					256
03	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	-0-	5335 5255 9	2 33 4	Y	4777	4770	0					263
*04	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	-0-	5931 6371 9	2 177 4	Y	5792	5758	0					297

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
POCONO 65		WELL #: 7H		RRCID -> 294933		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 11108	
								PERF.11305 - 18086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	T. A.	19624	-0-	19624	19624	Y	2462	2417 0	45
01	T. A.	18300	-0-	18300	37924	Y	2026	2020 0	51
02	T. A.	13954	-0-	13954	51878	Y	1764	1723 0	92
03	T. A.	16066	-0-	16066	67944	Y	2414	2425 0	81
04	T. A.	16270	-0-	16270	84214	Y	2263	2293 0	51
TOWNSEN A6		WELL #: 13UA		RRCID -> 295001		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 10508	
								PERF.10578 - 20907	
11	39000 X	36262	-0-	-2738	-0-	Y	4531	4546 0	102
12	40300 X	36363	-0-	-3937	-0-	Y	4529	4474 0	157
01	34320 X	33953	-0-	-367	-0-	Y	3537	3516 0	178
02	30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	Y	3890	3873 0	195
03	33170 X	33054	-0-	-116	-0-	Y	4476	4492 0	179
04	32100 X	30725	-0-	-1375	-0-	Y	4252	4228 0	203
TOWNSEN A4		WELL #: 12UA		RRCID -> 295018		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 10189	
								PERF.10831 - 21728	
11	39651 X	39651	-0-	-0-	-0-	Y	5661	5684 0	127
12	39593 X	39593	-0-	-0-	-0-	Y	5594	5527 0	194
01	38497 X	38497	-0-	-0-	-0-	Y	5492	5409 0	277
02	33897 X	33897	-0-	-0-	-0-	Y	4824	4859 0	242
03	35640 X	35640	-0-	-0-	-0-	Y	5024	5065 0	201
04	33755 X	33755	-0-	-0-	-0-	Y	4736	4711 0	226
TOWNSEN A5		WELL #: 5LA		RRCID -> 295019		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 10698	
								PERF.10749 - 21129	
11	42870 X	38281	-0-	-4589	-0-	Y	1668	1693 0	37
12	44299 X	36714	-0-	-7585	-0-	Y	352	377 0	12
01	39931 X	35389	-0-	-4542	-0-	Y	279	277 0	14
02	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	Y	246	248 0	12
03	39091 X	35314	-0-	-3777	-0-	Y	264	265 0	11
04	37830 X	33078	-0-	-4752	-0-	Y	402	394 0	19

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO 65				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:	2LA	RRCID -> 295024	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL	DEPTH 10758	PERF.10973 - 18554	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	24810 X	20220	-0-	-4590	-0-	476 1	17203 2	Y	2078	2058 0	55	
12	25637 X	20003	-0-	-5634	-0-	255 4	2286 9	Y	1969	1987 0	37	
01	25637 X	19839	-0-	-5798	-0-	507 1	16796 2	Y	1887	1877 0	47	
02	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	534 4	2166 9	Y	1413	1386 0	74	
03	20894 X	19125	-0-	-1769	-0-	521 1	16973 2	Y	1620	1640 0	54	
04	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	269 4	2076 9	Y	1341	1365 0	30	
						485 1	15550 2	Y				
						3 4	1554 9					
						515 1	16764 2	Y				
						64 4	1782 9					
						557 1	19709 2	Y				
						467 4	1475 9					
POCONO 65				WELL #:	6H	RRCID -> 295025	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL	DEPTH 11146	PERF.11434 - 19615		
11	32010 X	21760	-0-	-10250	-0-	555 1	20194 2	Y	649	644 0	17	
12	31992 X	20703	-0-	-11289	-0-	297 4	714 9	Y	493	501 0	9	
01	22785 X	21249	-0-	-1536	-0-	534 1	19065 2	Y	724	715 0	18	
02	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	562 4	542 9	Y	2017	1930 0	105	
03	22785 X	18586	-0-	-4199	-0-	559 1	19606 2	Y	495	583 0	17	
04	21750 X	17751	-0-	-3999	-0-	288 4	796 9	Y	636	639 0	14	
						452 1	15378 2	Y				
						3 4	2219 9					
						513 1	17465 2	Y				
						63 4	545 9					
						427 1	16266 2	Y				
						358 4	700 9					
POCONO 65				WELL #:	11UA	RRCID -> 295026	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL	DEPTH 10592	PERF.10729 - 17510		
11	24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	384 1	20641 2	Y	2658	2616 0	71	
12	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	206 4	2924 9	Y	5104	5078 0	97	
01	27676 X	27676	-0-	-0-	-0-	557 1	21193 2	Y	6276	6215 0	158	
02	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	587 4	5614 9	Y	4158	4099 0	217	
03	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	564 1	19917 2	Y	2207	2350 0	74	
04	21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	291 4	6904 9	Y	1947	1977 0	44	
						477 1	17014 2	Y				
						3 4	4574 9					
						549 1	18961 2	Y				
						68 4	2428 9					
						550 1	18741 2	Y				
						461 4	2142 9					
POCONO 65				WELL #:	3LA	RRCID -> 295078	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL	DEPTH 10738	PERF.10964 - 15345		
11	12420 X	11287	-0-	-1133	-0-	310 1	7654 2	Y	2870	2826 0	76	
12	12834 X	11568	-0-	-1266	-0-	166 4	3157 9	Y	2703	2728 0	51	
01	12369 X	10587	-0-	-1782	-0-	365 1	7845 2	Y	2314	2307 0	58	
02	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	385 4	2973 9	Y	2031	1983 0	106	
03	11656 X	9276	-0-	-2380	-0-	363 1	7492 2	Y	2128	2163 0	71	
04	11280 X	9902	-0-	-1378	-0-	187 4	2545 9	Y	2030	2055 0	46	
						335 1	6608 2	Y				
						2 4	2234 9					
						338 1	6555 2	Y				
						42 4	2341 9					
						350 1	7026 2	Y				
						293 4	2233 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION TOWNSEN A7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 19H	ASSOCIATED RRCID -> 295087	CAPACITY COMPL. DATE 02/26/2023				TOTAL	DEPTH 11026	PERF.11171 - 22752	CNTY: WARD			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	50100 X	49892	-0-	-208	-0-	143	1	46409	2	Y	2783	2793	0			62
12	52793 X	52793	-0-	-0-	-0-	279	4	3061	9							
01	53355 X	53355	-0-	-0-	-0-	109	1	50318	2	Y	2073	2063	0			72
02	47391 X	47391	-0-	-0-	-0-	86	4	2280	9							
03	50280 X	50280	-0-	-0-	-0-	76	1	51742	2	Y	1396	1398	0			70
04	46171 X	46171	-0-	-0-	-0-	1	4	1536	9							
						89	1	45366	2	Y	1586	1577	0			79
						191	4	1745	9							
						48251	2	1	4	Y	1844	1849	0			74
						2028	9									
						43196	2	810	4	Y	1968	1948	0			94
						2165	9									

POCONO 65				WELL #: 10UA	RRCID -> 295089	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10698 - 18879				
11	29370 X	27590	-0-	-1780	-0-	604	1	23926	2	Y	2487	2467	0			66
12	30349 X	26652	-0-	-3697	-0-	324	4	2736	9							
01	29822 X	24967	-0-	-4855	-0-	605	1	23020	2	Y	2173	2198	0			41
02	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	637	4	2390	9							
03	29822 X	19258	-0-	-10564	-0-	600	1	21978	2	Y	1890	1883	0			48
04	27600 X	21964	-0-	-5636	-0-	310	4	2079	9							
						452	1	16647	2	Y	1388	1364	0			72
						3	4	1527	9							
						502	1	17185	2	Y	1372	1398	0			46
						62	4	1509	9							
						537	1	19473	2	Y	1367	1382	0			31
						450	4	1504	9							

TOWNSEN A3				WELL #: 4LA	RRCID -> 295159	COMPL. DATE 02/26/2023				TOTAL	DEPTH 10697	PERF.10996 - 22345				
11	41400 X	36798	-0-	-4602	-0-	150	1	33240	2	Y	2916	2925	0			65
12	42780 X	37508	-0-	-5272	-0-	200	4	3208	9							
01	37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	191	1	33285	2	Y	3614	3553	0			126
02	34498 X	34498	-0-	-0-	-0-	57	4	3975	9							
03	35402 X	34584	-0-	-818	-0-	237	1	32102	2	Y	4373	4279	0			220
04	34260 X	31815	-0-	-2445	-0-	1	4	4810	9							
						190	1	30476	2	Y	3367	3418	0			169
						128	4	3704	9							
						30867	2	1	4	Y	3378	3412	0			135
						3716	9									
						28572	2	536	4	Y	2461	2478	0			118
						2707	9									

TOWNSEN A2				WELL #: 11UA	RRCID -> 295168	COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10822 - 22287				
11	51885 X	51885	-0-	-0-	-0-	329	1	44222	2	Y	6425	6427	0			144
12	54013 X	54013	-0-	-0-	-0-	266	4	7068	9							
01	53608 X	53608	-0-	-0-	-0-	418	1	44817	2	Y	7910	7779	0			275
02	46756 X	46756	-0-	-0-	-0-	77	4	8701	9							
03	50793 X	50793	-0-	-0-	-0-	454	1	43939	2	Y	8376	8229	0			422
04	47457 X	47457	-0-	-0-	-0-	1	4	9214	9							
						364	1	39118	2	Y	6463	6561	0			324
						165	4	7109	9							
						43647	2	1	4	Y	6495	6559	0			260
						7145	9									
						40331	2	756	4	Y	5791	5774	0			277
						6370	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ARROW STATE C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 432H	ASSOCIATED RRCID -> 295654	CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2022				TOTAL	DEPTH	9764	PERF.10108 - 18063	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	58500 X	27669	-0-	-30831	-0-	2186 2597	1 9	22886	3	N	2361	2637 0		109
12	59706 X	34534	-0-	-25172	-0-	865 4116	1 9	29553	3	N	3742	3762 0		89
01	50468 X	36777	-0-	-13691	-0-	830 4771	1 9	31176	3	N	4337	4324 0		102
02	45584 X	37362	-0-	-8222	-0-	1081 4216	1 9	32065	3	N	3833	3812 0		123
03	50468 X	38325	-0-	-12143	-0-	1790 4417	1 9	32118	3	N	4015	4029 0		109
04	35580 X	33547	-0-	-2033	-0-	1092 3875	1 9	28580	3	N	3523	3527 0		105
ARROW STATE B				WELL #: 452H	RRCID -> 295655	COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL	DEPTH	9872	PERF.10301 - 18188	
11	71220 X	26583	-0-	-44637	-0-	2030 2041	1 9	22512	3	N	1855	2035 0		86
12	73594 X	49936	-0-	-23658	-0-	895 4176	1 9	44865	3	N	3796	3792 0		90
01	67239 X	44262	-0-	-22977	-0-	850 3670	1 9	39742	3	N	3336	3348 0		78
02	60732 X	41727	-0-	-19005	-0-	1193 3484	1 9	37050	3	N	3167	3144 0		101
03	67239 X	45317	-0-	-21922	-0-	1851 3801	1 9	39665	3	N	3455	3462 0		94
04	48330 X	41931	-0-	-6399	-0-	1199 3254	1 9	37478	3	N	2958	2964 0		88
HEMDALE STATE A				WELL #: 431H	RRCID -> 295656	COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL	DEPTH	9690	PERF.10025 - 17893	
11	70050 X	5960	-0-	-64090	-0-	143 897	1 9	4920	3	N	815	926 0		38
12	88412 X	8991	-0-	-79421	-0-	1429 1934	1 9	5628	3	N	1758	1754 0		42
01	88412 X	1095	-0-	-87317	-0-	1095	1			N	-0-	42 0		-0-
02	32984 X	1314	-0-	-31670	-0-	1314	1			N	-0-			-0-
03	13113 X	3030	-0-	-10083	-0-	2407	1	623	9	N	566	551 0		15
04	8700 X	6126	-0-	-2574	-0-	1432 862	1 9	3832	3	N	784	776 0		23
HEMDALE STATE C				WELL #: 432H	RRCID -> 295657	COMPL. DATE 11/09/2022				TOTAL	DEPTH	9719	PERF.10036 - 17983	
11	4170 X	880	-0-	-3290	-0-	490	1	390	3	N	-0-	14 0		-0-
12	31740 X	31740	-0-	-0-	-0-	1311 2950	1 9	27479	3	N	2682	2618 0		64
01	35484 X	35484	-0-	-0-	-0-	760 3337	1 9	31387	3	N	3034	3027 0		71
02	32063 X	32063	-0-	-0-	-0-	1008 3983	1 9	27072	3	N	3621	3576 0		116
03	37015 X	37015	-0-	-0-	-0-	1680 4954	1 9	30381	3	N	4504	4498 0		122
04	35046 X	35046	-0-	-0-	-0-	1034 3962	1 9	30050	3	N	3602	3617 0		107

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 434H		ASSOCIATED RRCID -> 295853		CAPACITY COMPL. DATE 06/06/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11704 PERF.11653 - 21988						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	53940	X	49923	-0-	-4017	-0-		14247 8146	1 9	27530	3	Y	7405	7414	0			115
12	55738	X	54894	-0-	-844	-0-		14881 8601	1 9	31412	3	Y	7819	7853	0			81
01	55738	X	46969	-0-	-8769	-0-		15990 6914	1 9	24065	3	Y	6285	6283	0			83
02	39852	X	39852	-0-	-0-	-0-		15578 6269	1 9	18005	3	Y	5699	5637	0			145
03	45629	X	45629	-0-	-0-	-0-		16639 6988	1 9	22002	3	Y	6353	6363	0			135
04	36210	X	35979	-0-	-231	-0-		12424 5239	1 9	18316	3	Y	4763	4804	0			94
HUFF DOBACK SV						WELL #: 435H	RRCID -> 295895	COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309						
11	69150	X	54978	-0-	-14172	-0-		14833 8164	1 9	31981	3	Y	7422	7438	0			116
12	54219	X	52759	-0-	-1460	-0-		13821 7899	1 9	31039	3	Y	7181	7223	0			74
01	60047	X	52964	-0-	-7083	-0-		17047 7399	1 9	28518	3	Y	6726	6711	0			89
02	48403	X	48403	-0-	-0-	-0-		15704 7926	1 9	24773	3	Y	7205	7111	0			183
03	51863	X	50264	-0-	-1599	-0-		16501 8465	1 9	25298	3	Y	7695	7715	0			163
04	56291	X	56291	-0-	-0-	-0-		20265 8792	1 9	27234	3	Y	7993	7998	0			158
HUFF DOBACK						WELL #: 453H	RRCID -> 295904	COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11936 PERF.11787 - 22189						
11	51570	X	48575	-0-	-2995	-0-		12989 7717	1 9	27869	3	Y	7015	7042	0			109
12	53289	X	50847	-0-	-2442	-0-		13299 7836	1 9	29712	3	Y	7124	7159	0			74
01	53289	X	52302	-0-	-987	-0-		17066 7698	1 9	27538	3	Y	6998	6980	0			92
02	37166	X	37166	-0-	-0-	-0-		12761 5629	1 9	18776	3	Y	5117	5079	0			130
03	43800	X	43800	-0-	-0-	-0-		16725 6365	1 9	20710	3	Y	5786	5793	0			123
04	48807	X	48807	-0-	-0-	-0-		20014 6543	1 9	22250	3	Y	5948	5953	0			118
HUFF DOBACK						WELL #: 524H	RRCID -> 296030	COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 12270 PERF.12416 - 22653						
11	167111	X	167111	-0-	-0-	-0-		28482 17320	1 9	121309	3	Y	15745	15796	0			245
12	180852	X	180852	-0-	-0-	-0-		30479 18657	1 9	131716	3	Y	16961	17031	0			175
01	170948	X	170948	-0-	-0-	-0-		32515 17681	1 9	120752	3	Y	16074	16037	0			212
02	126784	X	103575	-0-	-23209	-0-		21210 10354	1 9	72011	3	Y	9413	9386	0			239
03	165657	X	165657	-0-	-0-	-0-		35634 16676	1 9	113347	3	Y	15160	15078	0			321
04	166641	X	166641	-0-	-0-	-0-		37749 16040	1 9	112852	3	Y	14582	14614	0			289

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 403H			ASSOCIATED RRCID -> 296046		CAPACITY COMPL. DATE 06/06/2022			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 21921						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	98122 X	98122	-0-	-0-	-0-	-0-	16328 12249	1 9	69545	3	Y	11135	11166	0			173
12	98591 X	98591	-0-	-0-	-0-	-0-	16186 12454	1 9	69951	3	Y	11322	11378	0			117
01	98602 X	98602	-0-	-0-	-0-	-0-	18366 12029	1 9	68207	3	Y	10935	10908	0			144
02	83601 X	83601	-0-	-0-	-0-	-0-	16763 9925	1 9	56913	3	Y	9023	8938	0			229
03	95170 X	95170	-0-	-0-	-0-	-0-	20076 11234	1 9	63860	3	Y	10213	10226	0			216
04	104976 X	104976	-0-	-0-	-0-	-0-	23399 11472	1 9	70105	3	Y	10429	10439	0			206
HUFF DOBACK SV					WELL #: 624H	RRCID -> 296057	COMPL. DATE 06/09/2022			TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745							
11	61785 X	61785	-0-	-0-	-0-	-0-	16523 8735	1 9	36527	3	Y	7941	7960	0			124
12	63674 X	62111	-0-	-1563	-0-	-0-	15792 8972	1 9	37347	3	Y	8156	8196	0			84
01	67735 X	63094	-0-	-4641	-0-	-0-	19356 9011	1 9	34727	3	Y	8192	8168	0			108
02	57314 X	57314	-0-	-0-	-0-	-0-	17797 7788	1 9	31729	3	Y	7080	7008	0			180
03	64744 X	64744	-0-	-0-	-0-	-0-	20107 8127	1 9	36510	3	Y	7388	7411	0			157
04	66824 X	66824	-0-	-0-	-0-	-0-	24436 7786	1 9	34602	3	Y	7078	7095	0			140
HEMDALE STATE D					WELL #: 453H	RRCID -> 296185	COMPL. DATE 08/18/2022			TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203							
11	69090 X	20127	-0-	-48963	-0-	-0-	448 1547	1 9	18132	3	N	1406	1723	0			65
12	113243 X	48958	-0-	-64285	-0-	-0-	1218 4313	1 9	43427	3	N	3921	3893	0			93
01	113243 X	42726	-0-	-70517	-0-	-0-	776 3934	1 9	38016	3	N	3576	3585	0			84
02	47068 X	34358	-0-	-12710	-0-	-0-	1149 3908	1 9	29301	3	N	3553	3523	0			114
03	51491 X	44210	-0-	-7281	-0-	-0-	1818 4370	1 9	38022	3	N	3973	3979	0			108
04	47370 X	36047	-0-	-11323	-0-	-0-	1090 3499	1 9	31458	3	N	3181	3194	0			95
ARROW STATE A					WELL #: 431H	RRCID -> 296186	COMPL. DATE 08/24/2022			TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010							
11	83310 X	13777	-0-	-69533	-0-	-0-	1376 1984	1 9	10417	3	N	1804	1856	0			83
12	159433 X	48562	-0-	-110871	-0-	-0-	1194 6668	1 9	40700	3	N	6062	6001	0			144
01	49507 X	45682	-0-	-3825	-0-	-0-	805 5509	1 9	39368	3	N	5008	5034	0			118
02	43336 X	43336	-0-	-0-	-0-	-0-	1060 4881	1 9	37395	3	N	4437	4413	0			142
03	48577 X	46420	-0-	-2157	-0-	-0-	1821 4789	1 9	39810	3	N	4354	4378	0			118
04	47010 X	38099	-0-	-8911	-0-	-0-	1163 3849	1 9	33087	3	N	3499	3513	0			104

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ARROW STATE D				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 453H	ASSOCIATED RRCID -> 296187	CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL	DEPTH	9932	PERF.10325 - 18383				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	71190 X	24136	-0-	-47054	-0-		3352 1829	1 9	18955	3	N	1663	1954	0			77
12	105400 X	59893	-0-	-45507	-0-		915 3874	1 9	55104	3	N	3522	3515	0			84
01	58745 X	45717	-0-	-13028	-0-		909 3577	1 9	41231	3	N	3252	3260	0			76
02	53060 X	42879	-0-	-10181	-0-		1189 3651	1 9	38039	3	N	3319	3289	0			106
03	59892 X	45624	-0-	-14268	-0-		1877 4370	1 9	39377	3	N	3973	3971	0			108
04	57960 X	39850	-0-	-18110	-0-		1067 3240	1 9	35543	3	N	2945	2965	0			88

HEMDALE STATE B				WELL #: 452H	RRCID -> 296327	COMPL. DATE 08/17/2022				TOTAL	DEPTH	9869	PERF.10210 - 18100				
11	52920 X	11494	-0-	-41426	-0-		590	1	10904	3	N	-0-	8	0			-0-
12	151125 X	19699	-0-	-131426	-0-		1411 304	1 9	17984	3	N	276	269	0			7
01	80414 X	19401	-0-	-61013	-0-		692 1156	1 9	17553	3	N	1051	1033	0			25
02	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-		1193 1475	1 9	21006	3	N	1341	1323	0			43
03	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-		1870 1100	1 9	16726	3	N	1000	1016	0			27
04	19050 X	14180	-0-	-4870	-0-		1133 548	1 9	12499	3	N	498	510	0			15

BRENNAN DALE				WELL #: 612H	RRCID -> 296575	COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12792 - 20196				
11	89100 X	83156	-0-	-5944	-0-		394 70	1 4	69165	2	Y	12297	12278	0			175
12	92070 X	78877	-0-	-13193	-0-		257 86	1 4	65638	2	Y	11724	11797	0			102
01	91233 X	70560	-0-	-20673	-0-		303 251	1 4	57031	2	Y	11795	11766	0			131
02	66584 X	58121	-0-	-8463	-0-		238 523	1 4	46076	2	Y	10258	10270	0			119
03	73718 X	67876	-0-	-5842	-0-		246 218	1 4	55337	2	Y	10977	10934	0			162
04	72210 X	72210	-0-	-0-	-0-		280 392	1 4	59804	2	Y	10667	10682	0			147

RICHMOND W. STATE 4239 A7				WELL #: 7LA	RRCID -> 296643	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH	10664	PERF.10785 - 15678				
11	19500 X	2490	-0-	-17010	-0-		27 571	1 9	1892	2	Y	519	501	0			18
12	20724 X	20724	-0-	-0-	-0-		143 1071	1 4	16078	2	Y	3120	3059	0			79
01	19933 X	13022	-0-	-6911	-0-		95 588	1 4	10481	2	Y	1689	1703	0			65
02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-		84 190	1 4	5199	2	Y	1349	1352	0			62
03	14198 X	3896	-0-	-10302	-0-		3060 780	2 9	56	4	Y	709	740	0			31
04	13740 X	3577	-0-	-10163	-0-		2778 784	2 9	15	4	Y	713	685	0			59

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 523H	ASSOCIATED RRCID -> 296656	CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH	12208	PERF.12539	- 19891	CNTY: WARD				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	55560 X	54000	-0-	-1560	-0-		277	1	43244	2	Y	9482		9468	0			135	
							49	4	10430	9									
12	57412 X	52057	-0-	-5355	-0-		193	1	41732	2	Y	9152		9207	0			80	
							65	4	10067	9									
01	57412 X	48854	-0-	-8558	-0-		234	1	38736	2	Y	8809		8791	0			98	
							194	4	9690	9									
02	43353 X	43353	-0-	-0-	-0-		208	1	34382	2	Y	7551		7562	0			87	
							457	4	8306	9									
03	49016 X	49016	-0-	-0-	-0-		206	1	39012	2	Y	8741		8699	0			129	
							183	4	9615	9									
04	44564 X	44564	-0-	-0-	-0-		200	1	35281	2	Y	8002		8021	0			110	
							281	4	8802	9									
BRENNAN DALE				WELL #: 611H	RRCID -> 296684	COMPL. DATE 06/12/2023	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.12935	- 20145								
11	35160 X	26548	-0-	-8612	-0-		172	1	22320	2	Y	3659		3654	0			52	
							31	4	4025	9									
12	31279 X	26406	-0-	-4873	-0-		132	1	22237	2	Y	3630		3650	0			32	
							44	4	3993	9									
01	29667 X	25526	-0-	-4141	-0-		203	1	22771	2	Y	2167		2175	0			24	
							168	4	2384	9									
02	26124 X	23707	-0-	-2417	-0-		171	1	19474	2	Y	3351		3336	0			39	
							376	4	3686	9									
03	28582 X	26056	-0-	-2526	-0-		177	1	21734	2	Y	3625		3610	0			54	
							157	4	3988	9									
04	26550 X	22523	-0-	-4027	-0-		165	1	18528	2	Y	3272		3281	0			45	
							231	4	3599	9									
BRENNAN DALE				WELL #: 522H	RRCID -> 296718	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL	DEPTH	12047	PERF.12347	- 19655								
11	48840 X	42683	-0-	-6157	-0-		260	1	32721	2	Y	8778		8753	0			125	
							46	4	9656	9									
12	47244 X	40309	-0-	-6935	-0-		178	1	31650	2	Y	7656		7714	0			67	
							59	4	8422	9									
01	47244 X	42080	-0-	-5164	-0-		251	1	32845	2	Y	7978		7957	0			88	
							208	4	8776	9									
02	34919 X	34919	-0-	-0-	-0-		224	1	26884	2	Y	6653		6664	0			77	
							493	4	7318	9									
03	42299 X	42299	-0-	-0-	-0-		221	1	33411	2	Y	7701		7664	0			114	
							196	4	8471	9									
04	36510 X	36510	-0-	-0-	-0-		207	1	28554	2	Y	6782		6803	0			93	
							289	4	7460	9									
RICHMOND W. STATE 4239 A6				WELL #: 11UA	RRCID -> 296722	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10503	- 18054								
11	40170 X	36790	-0-	-3380	-0-		170	1	33077	2	Y	3221		3220	0			110	
							3543	9											
12	40579 X	26984	-0-	-13595	-0-		119	1	22514	2	Y	2592		2637	0			65	
							1500	4	2851	9									
01	41385 X	25155	-0-	-16230	-0-		137	1	21137	2	Y	2450		2421	0			94	
							1186	4	2695	9									
02	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-		166	1	18720	2	Y	2653		2624	0			123	
							685	4	2918	9									
03	36115 X	24969	-0-	-11146	-0-		22011	2	406	4	Y	2320		2342	0			101	
							2552	9											
04	34950 X	23078	-0-	-11872	-0-		20570	2	113	4	Y	2177		2099	0			179	
							2395	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ZEMAN-STATE A11			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 7H			ASSOCIATED RRCID -> 296724		CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 18561				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	47160	X	33642	-0-	-0-	-13518	-0-	1 601	1 9	33040	2	Y	546	580	0	23
12	48608	X	33628	-0-	-0-	-14980	-0-	1 584	1 9	33043	2	Y	531	537	0	17
01	43214	X	8628	-0-	-0-	-34586	-0-	3 267	1 9	8358	2	Y	243	247	0	13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
03	37076	X	14402	-0-	-0-	-22674	-0-	11 631	1 9	13760	2	Y	574	540	0	34
04	34348	X	34348	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4594	1 9	29745	2	Y	4176	3951	0	259
BRENNAN DALE			WELL #: 451H			RRCID -> 296734		COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554				
11	31453	X	31453	-0-	-0-	-0-	-0-	234 41	1 4	23507	2	Y	6974	6958	0	99
12	30690	X	27029	-0-	-0-	-3661	-0-	144 48	1 4	20002	2	Y	6214	6259	0	54
01	30690	X	27523	-0-	-0-	-3167	-0-	196 163	1 4	20199	2	Y	6332	6316	0	70
02	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	-0-	176 388	1 4	17661	2	Y	5291	5300	0	61
03	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	-0-	175 156	1 4	21290	2	Y	6267	6235	0	93
04	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	-0-	177 248	1 4	18849	2	Y	5730	5744	0	79
POCONO WEST A2			WELL #: 1LA			RRCID -> 296737		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10814 - 17718				
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	Z	41280	-0-	-0-	41280	41280	849 894	1 4	36615	2	Y	2656	2607	0	49
01	0	Z	37189	-0-	-0-	37189	78469	803 414	1 4	33876	2	Y	1905	1906	0	48
02	0	Z	33006	-0-	-0-	33006	111475	726 4	1 4	30778	2	Y	1362	1339	0	71
03	0	Z	39721	-0-	-0-	39721	151196	864 107	1 4	36664	2	Y	1896	1904	0	63
04	0	Z	36998	-0-	-0-	36998	188194	818 686	1 4	33821	2	Y	1521	1549	0	35
POCONO WEST A2			WELL #: 5H			RRCID -> 296738		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047				
11	41898	X	41898	-0-	-0-	-0-	-0-	839 450	1 4	40188	2	Y	383	379	0	10
12	41111	X	41111	-0-	-0-	-0-	-0-	830 875	1 4	38992	2	Y	376	379	0	7
01	40280	X	40280	-0-	-0-	-0-	-0-	889 459	1 4	38788	2	Y	131	135	0	3
02	39984	X	39984	-0-	-0-	-0-	-0-	864 5	1 4	38861	2	Y	231	222	0	12
03	40982	X	40982	-0-	-0-	-0-	-0-	895 111	1 4	39265	2	Y	646	636	0	22
04	37443	X	37443	-0-	-0-	-0-	-0-	777 651	1 4	34046	2	Y	1790	1771	0	41

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A3				//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	7CH	RRCID ->	296739	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.11354	-	18291		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	19997 X	19997	-0-	-0-	-0-	567	1 18641	2	Y	441	441	0		12			
12	18980 X	18980	-0-	-0-	-0-	304 4	485	9									
01	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	536 1	17262	2	Y	562	563	0		11			
02	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	564 4	618	9									
03	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	478 1	14534	2	Y	160	167	0		4			
04	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	247 4	176	9									
						438 1	13102	2	Y	323	310	0		17			
						2 4	355	9									
						532 1	17006	2	Y	647	642	0		22			
						66 4	712	9									
						496 1	15130	2	Y	488	499	0		11			
						416 4	537	9									
ZEMAN-STATE A8				WELL #:	2LA	RRCID ->	296740	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.11057	-	18290		
11	30810 X	20733	-0-	-10077	-0-	14 1	18277	2	Y	2220	2292	0		107			
12	29667 X	24480	-0-	-5187	-0-	2442 9											
01	26691 X	25997	-0-	-694	-0-	63 1	21588	2	Y	2571	2600	0		78			
02	17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	1 4	2828	9									
03	23870 X	14244	-0-	-9626	-0-	86 1	22807	2	Y	2802	2760	0		120			
04	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	22 4	3082	9									
						12 1	14900	2	Y	2264	2265	0		119			
						89 4	2490	9									
						2 1	12179	2	Y	1875	1850	0		144			
						2063 9											
						10 1	27627	2	Y	1206	1265	0		85			
						1 4	1327	9									
ZEMAN-STATE A9				WELL #:	6H	RRCID ->	296741	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.11589	-	18821		
11	35010 X	19918	-0-	-15092	-0-	19 1	17975	2	Y	1749	1820	0		84			
12	33728 X	19501	-0-	-14227	-0-	1924 9											
01	28086 X	5117	-0-	-22969	-0-	82 1	17043	2	Y	2159	2177	0		66			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	2375	9									
03	29267 X	29267	-0-	-0-	-0-	23 1	4207	2	Y	801	833	0		34			
04	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	6 4	881	9									
						3 1	27872	2	Y	12	45	0		1			
						1392 9				1265	1169	0		97			
						10 1	27091	2	Y	1752	1725	0		124			
						1 4	1927	9									
ZEMAN-STATE A10				WELL #:	11UA	RRCID ->	296742	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL	DEPTH	10513	PERF.10662	-	18240		
11	50580 X	39524	-0-	-11056	-0-	1 1	36486	2	Y	2761	2752	0		117			
12	50592 X	39541	-0-	-11051	-0-	3037 9											
01	44051 X	42317	-0-	-1734	-0-	1 1	36459	2	Y	2801	2827	0		91			
02	34056 X	34056	-0-	-0-	-0-	3081 9											
03	41044 X	35499	-0-	-5545	-0-	12 1	39124	2	Y	2892	2826	0		157			
04	40950 X	33645	-0-	-7305	-0-	3181 9											
						14 1	31805	2	Y	2034	2005	0		186			
						2237 9											
						33 1	33123	2	Y	2130	2190	0		126			
						2343 9											
						9 1	32215	2	Y	1292	1338	0		80			
						1421 9											

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A3			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:			ASSOCIATED 9UA RRCID -> 296743			CAPACITY COMPL. DATE 07/28/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10488 PERF.10901 - 18370								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	0 Z		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 Z		48435	-0-		48435	48435			903 1	41498 2	Y	4621	4536 0					85	
01	0 Z		50118	-0-		50118	98553			951 4	5083 9									
02	0 Z		44816	-0-		44816	143369			941 1	43339 2	Y	4866	4829 0					122	
03	0 Z		51550	-0-		51550	194919			485 4	5353 9									
04	0 Z		44892	-0-		44892	239811			902 1	39539 2	Y	3973	3888 0					207	
										5 4	4370 9									
										995 1	43913 2	Y	5926	5935 0					198	
										123 4	6519 9									
										935 1	40042 2	Y	2846	2979 0					65	
										784 4	3131 9									
RICHMOND W. STATE 4239 A5						WELL #:	6H	RRCID -> 296752	COMPL. DATE 07/13/2023			TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11253 - 18515						
11	50550 X		4754	-0-		-45796	-0-			11 1	4522 2	Y	201	194 0					7	
12	50437 X		27230	-0-		-23207	-0-			221 9										
01	41775 X		25245	-0-		-16530	-0-			54 1	24262 2	Y	1179	1156 0					30	
02	24555 X		24555	-0-		-0-	-0-			1617 4	1297 9									
03	29492 X		29492	-0-		-0-	-0-			36 1	23192 2	Y	650	655 0					25	
04	27483 X		27483	-0-		-0-	-0-			1302 4	715 9									
										28 1	23187 2	Y	446	450 0					21	
										849 4	491 9									
										28266 2	521 4	Y	641	634 0					28	
										705 9										
										26534 2	145 4	Y	731	699 0					60	
										804 9										
POCONO WEST A4						WELL #:	6H	RRCID -> 296775	COMPL. DATE 07/28/2023			TOTAL	DEPTH 10958	PERF.11297 - 18740						
11	42112 X		42112	-0-		-0-	-0-			807 1	37322 2	Y	3228	3195 0					86	
12	41253 X		41253	-0-		-0-	-0-			432 4	3551 9									
01	41080 X		41080	-0-		-0-	-0-			845 1	36728 2	Y	2536	2574 0					48	
02	36845 X		36845	-0-		-0-	-0-			890 4	2790 9									
03	41046 X		41046	-0-		-0-	-0-			854 1	36922 2	Y	2603	2586 0					65	
04	41988 X		41988	-0-		-0-	-0-			441 4	2863 9									
										793 1	33017 2	Y	2755	2677 0					143	
										4 4	3031 9									
										845 1	35409 2	Y	4262	4263 0					142	
										104 4	4688 9									
										828 1	33513 2	Y	6321	6319 0					144	
										694 4	6953 9									
POCONO WEST A5						WELL #:	10UA	RRCID -> 296776	COMPL. DATE 07/28/2023			TOTAL	DEPTH 10498	PERF.10869 - 18146						
11	48870 X		40420	-0-		-8450	-0-			773 1	34001 2	Y	4756	4728 0					126	
12	48298 X		40801	-0-		-7497	-0-			414 4	5232 9									
01	45074 X		40171	-0-		-4903	-0-			759 1	34043 2	Y	4727	4763 0					90	
02	35665 X		35665	-0-		-0-	-0-			799 4	5200 9									
03	42780 X		38943	-0-		-3837	-0-			708 1	34047 2	Y	4592	4567 0					115	
04	40410 X		35841	-0-		-4569	-0-			365 4	5051 9									
										728 1	30680 2	Y	3866	3780 0					201	
										4 4	4253 9									
										808 1	33649 2	Y	3987	4055 0					133	
										100 4	4386 9									
										764 1	30545 2	Y	3537	3590 0					80	
										641 4	3891 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #:	2LA	RRCID -> 296777	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 10663	PERF.11018	- 18412	CNTY: WARD			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 Z	42952	-0-	42952	42952		889	1	38767	2	Y	2145	2105 0		40
01	0 Z	40737	-0-	40737	83689		936	4	2360	9					
02	0 Z	34914	-0-	34914	118603		858	1	37035	2	Y	2183	2168 0		55
03	0 Z	36684	-0-	36684	155287		443	4	2401	9					90
04	0 Z	37183	-0-	37183	192470		780	1	32229	2	Y	1728	1693 0		
							4	4	1901	9					
							812	1	33766	2	Y	1824	1853 0		61
							100	4	2006	9					
							842	1	34271	2	Y	1240	1273 0		28
							706	4	1364	9					

BRENNAN DALE				WELL #:	613H	RRCID -> 296829	COMPL. DATE 06/10/2023	TOTAL	DEPTH 12556	PERF.12429	- 20076				
11	72510 X	58629	-0-	-13881	-0-		307	1	49535	2	Y	7939	7931 0		113
12	65410 X	55492	-0-	-9918	-0-		54	4	8733	9					
01	65410 X	57468	-0-	-7942	-0-		204	1	46948	2	Y	7520	7568 0		65
02	50792 X	50044	-0-	-748	-0-		68	4	8272	9					
03	56234 X	48101	-0-	-8133	-0-		265	1	48646	2	Y	7579	7560 0		84
04	54420 X	50145	-0-	-4275	-0-		220	4	8337	9					
							227	1	42662	2	Y	6049	6063 0		70
							501	4	6654	9					
							200	1	41051	2	Y	6065	6045 0		90
							178	4	6672	9					
							218	1	42503	2	Y	6472	6473 0		89
							305	4	7119	9					

BRENNAN DALE				WELL #:	524H	RRCID -> 296832	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL	DEPTH 12356	PERF.12179	- 20019				
11	85890 X	78246	-0-	-7644	-0-		345	1	64678	2	Y	11965	11956 0		170
12	86676 X	74437	-0-	-12239	-0-		61	4	13162	9					
01	86676 X	78944	-0-	-7732	-0-		230	1	61769	2	Y	11237	11309 0		98
02	67781 X	67781	-0-	-0-	-0-		77	4	12361	9					
03	73377 X	69179	-0-	-4198	-0-		327	1	64733	2	Y	12375	12336 0		137
04	71490 X	71490	-0-	-0-	-0-		271	4	13613	9					
							286	1	55818	2	Y	10043	10064 0		116
							630	4	11047	9					
							268	1	57390	2	Y	10257	10221 0		152
							238	4	11283	9					
							285	1	59118	2	Y	10625	10631 0		146
							399	4	11688	9					

HUFF DOBACK				WELL #:	523H	RRCID -> 296854	COMPL. DATE 11/07/2023	TOTAL	DEPTH 12180	PERF.12464	- 22500				
11	133110 X	111852	-0-	-21258	-0-		19782	1	78101	3	Y	12699	12701 0		198
12	128619 X	110276	-0-	-18343	-0-		13969	9			Y	13289	13350 0		137
01	128340 X	105558	-0-	-22782	-0-		18874	1	76784	3	Y	12558	12529 0		166
02	97743 X	97743	-0-	-0-	-0-		14618	9			Y	11080	10965 0		281
03	104786 X	104786	-0-	-0-	-0-		21112	1	70632	3	Y	10991	11039 0		233
04	104314 X	104314	-0-	-0-	-0-		13814	9			Y	11764	11764 0		233
							21679	1	63876	3	Y				
							12188	9			Y				
							26404	1	66292	3	Y				
							12090	9			Y				
							27686	1	63688	3	Y				
							12940	9			Y				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 622H		ASSOCIATED RRCID -> 296855		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	166920	X	116606	-0-	-50314	-0-	22428 10713 9	1	83465	3	Y	9739	9784	0			152
12	172484	X	110219	-0-	-62265	-0-	20521 10094 9	1	79604	3	Y	9176	9233	0			95
01	169632	X	108049	-0-	-61583	-0-	23950 9761 9	1	74338	3	Y	8874	8852	0			117
02	101877	X	101877	-0-	-0-	-0-	23976 8025 9	1	69876	3	Y	7295	7227	0			185
03	104563	X	92992	-0-	-11571	-0-	24174 6923 9	1	61895	3	Y	6294	6346	0			133
04	101190	X	100394	-0-	-796	-0-	29608 7374 9	1	63412	3	Y	6704	6704	0			133
POCONO WEST A6						WELL #:	3LA	RRCID -> 297057	COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL	DEPTH 10656	PERF.11113	- 18601	
11	42600	X	34047	-0-	-8553	-0-	651 349 4	1	29662	2	Y	3077	3054	0			82
12	42129	X	32330	-0-	-9799	-0-	619 652 4	1	28372	2	Y	2443	2479	0			46
01	39897	X	29457	-0-	-10440	-0-	644 332 4	1	26231	2	Y	2045	2040	0			51
02	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	553 3 4	1	24832	2	Y	1369	1349	0			71
03	39308	X	30407	-0-	-8901	-0-	636 78 4	1	28136	2	Y	1415	1439	0			47
04	34050	X	28115	-0-	-5935	-0-	630 529 4	1	25546	2	Y	1282	1300	0			29
BRENNAN DALE						WELL #:	434H	RRCID -> 297177	COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL	DEPTH 11668	PERF.11419	- 19285	
11	45000	X	33838	-0-	-11162	-0-	239 42 4	1	25112	2	Y	7677	7670	0			109
12	40331	X	34262	-0-	-6069	-0-	162 54 4	1	25743	2	Y	7548	7591	0			66
01	36735	X	32629	-0-	-4106	-0-	207 171 4	1	23588	2	Y	7875	7854	0			87
02	29232	X	28877	-0-	-355	-0-	190 419 4	1	20953	2	Y	6650	6660	0			77
03	32364	X	31067	-0-	-1297	-0-	174 155 4	1	22751	2	Y	7261	7231	0			107
04	31577	X	31577	-0-	-0-	-0-	191 267 4	1	22995	2	Y	7385	7390	0			102
BRENNAN DALE						WELL #:	402H	RRCID -> 297179	COMPL. DATE 06/07/2023				TOTAL	DEPTH 11640	PERF.11870	- 19287	
11	48630	X	42907	-0-	-5723	-0-	255 45 4	1	32420	2	Y	9261	9249	0			132
12	46252	X	41170	-0-	-5082	-0-	168 56 4	1	31190	2	Y	8869	8924	0			77
01	46252	X	41138	-0-	-5114	-0-	234 193 4	1	30723	2	Y	9080	9056	0			101
02	34616	X	34616	-0-	-0-	-0-	215 472 4	1	25767	2	Y	7420	7435	0			86
03	36673	X	36673	-0-	-0-	-0-	191 170 4	1	27768	2	Y	7767	7738	0			115
04	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	212 297 4	1	27680	2	Y	7796	7804	0			107

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
BRENNAN DALE		WELL #: 421H		RRCID -> 297190		COMPL. DATE 06/12/2023		TOTAL DEPTH 11489	
								PERF.11975 - 19113	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30240 X	27703	-0-	-2537	-0-	198 1	20921 2	5954	5946 0
						35 4	6549 9		85
12	29791 X	26715	-0-	-3076	-0-	139 1	20187 2	5766	5801 0
						46 4	6343 9		50
01	29791 X	26512	-0-	-3279	-0-	185 1	19747 2	5843	5828 0
						153 4	6427 9		65
02	23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	170 1	17486 2	4773	4783 0
						375 4	5250 9		55
03	25320 X	25320	-0-	-0-	-0-	164 1	19127 2	5349	5325 0
						145 4	5884 9		79
04	23218 X	23218	-0-	-0-	-0-	166 1	17310 2	5008	5018 0
						233 4	5509 9		69
HUFF DOBACK SV		WELL #: 623H		RRCID -> 297255		COMPL. DATE 09/19/2023		TOTAL DEPTH 12581	
								PERF.12803 - 22850	
11	192136 X	192136	-0-	-0-	-0-	33111 1	141025 3	16364	16386 0
						18000 9			255
12	181754 X	181754	-0-	-0-	-0-	30961 1	133799 3	15449	15545 0
						16994 9			159
01	162800 X	162800	-0-	-0-	-0-	31335 1	116373 3	13720	13698 0
						15092 9			181
02	140924 X	100778	-0-	-40146	-0-	21148 1	70289 3	8492	8457 0
						9341 9			216
03	156023 X	117464	-0-	-38559	-0-	27787 1	78965 3	9738	9748 0
						10712 9			206
04	150990 X	118869	-0-	-32121	-0-	29774 1	78810 3	9350	9371 0
						10285 9			185
BRENNAN DALE		WELL #: 404H		RRCID -> 297309		COMPL. DATE 07/21/2022		TOTAL DEPTH 11756	
								PERF.11529 - 19395	
11	0 W	34526	-0-	34526	889509	261 1	24845 2	8522	8515 0
						46 4	9374 9		121
12	0 W	32291	-0-	32291	921800	158 1	23250 2	8027	8078 0
						53 4	8830 9		70
01	0 W	32791	-0-	32791	954591	219 1	23522 2	8063	8044 0
						181 4	8869 9		89
02	0 W	26279	-0-	26279	980870	190 1	18671 2	6363	6378 0
						419 4	6999 9		74
03	0 W	27311	-0-	27311	1008181	164 1	19522 2	6799	6772 0
						146 4	7479 9		101
04	0 W	28762	-0-	28762	1036943	190 1	20607 2	7000	7005 0
						265 4	7700 9		96
PWW STATE F		WELL #: 402CH		RRCID -> 297385		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 11059	
								PERF.11692 - 21913	
11	276960 X	193021	-0-	-83939	-0-	182301 3	10720 9	9745	9740 0
									313
12	286192 X	175476	-0-	-110716	-0-	166467 3	9009 9	8190	8277 0
									226
01	286192 X	155018	-0-	-131174	-0-	147563 3	7455 9	6777	6669 0
									334
02	181776 X	128612	-0-	-53164	-0-	122760 3	5852 9	5320	5370 0
									284
03	201252 X	117774	-0-	-83478	-0-	112905 3	4869 9	4426	4553 0
									157
04	161070 X	144190	-0-	-16880	-0-	138107 3	6083 9	5530	5365 0
									322
PWW STATE D		WELL #: 401DH		RRCID -> 297388		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 11466	
								PERF.11648 - 21965	
11	83160 X	10024	-0-	-73136	-0-	10024 3		-0-	-0-
12	137915 X	137915	-0-	-0-	-0-	137906 3	9 9	8	8 0
									-0-
01	96531 X	96531	-0-	-0-	-0-	96524 3	7 9	6	6 0
									-0-
02	91865 X	91865	-0-	-0-	-0-	91865 3		-0-	-0-
03	85932 X	31202	-0-	-54730	-0-	31202 3		-0-	-0-
04	133470 X	67064	-0-	-66406	-0-	67064 3		-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION PWV STATE E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: 401CH		ASSOCIATED RRCID -> 297394		CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH 11109	PERF.11367 - 21706		CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		245280 X	156435	-0-	-88845	-0-	147503	3	8932	9	Y	8120	8119	0		261	
12		250604 X	155899	-0-	-94705	-0-	148402	3	7497	9	Y	6815	6888	0		188	
01		171182 X	141340	-0-	-29842	-0-	134756	3	6584	9	Y	5985	5878	0		295	
02		154616 X	125167	-0-	-29449	-0-	119506	3	5661	9	Y	5146	5166	0		275	
03		171182 X	108452	-0-	-62730	-0-	103726	3	4726	9	Y	4296	4418	0		153	
04		156450 X	139561	-0-	-16889	-0-	133766	3	5795	9	Y	5268	5114	0		307	
BRENNAN DALE				WELL #: 304H		RRCID -> 297401		COMPL. DATE 07/22/2022				TOTAL	DEPTH 10787	PERF.10587 - 18443			
11		37299 X	37299	-0-	-0-	-0-	278	1	27743	2	Y	8390	8378	0		119	
							49	4	9229	9							
12		44241 X	44241	-0-	-0-	-0-	202	1	34597	2	Y	8523	8568	0		74	
							67	4	9375	9							
01		20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	196	1	14611	2	Y	5177	5194	0		57	
							162	4	5695	9							
02		33684 X	25979	-0-	-7705	-0-	217	1	18118	2	Y	6515	6497	0		75	
							477	4	7167	9							
03		37293 X	21018	-0-	-16275	-0-	164	1	14705	2	Y	5458	5452	0		81	
							145	4	6004	9							
04		36090 X	18514	-0-	-17576	-0-	78	1	13260	2	Y	4605	4623	0		63	
							110	4	5066	9							
BRENNAN DALE				WELL #: 453H		RRCID -> 297404		COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL	DEPTH 11882	PERF.11837 - 19362			
11		22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	198	1	16109	2	Y	5176	5170	0		74	
							35	4	5694	9							
12		19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	127	1	14275	2	Y	4678	4711	0		41	
							42	4	5146	9							
01		25699 X	19326	-0-	-6373	-0-	174	1	13871	2	Y	4670	4659	0		52	
							144	4	5137	9							
02		16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	153	1	11648	2	Y	3903	3910	0		45	
							336	4	4293	9							
03		19669 X	19669	-0-	-0-	-0-	150	1	14424	2	Y	4511	4489	0		67	
							133	4	4962	9							
04		17550 X	16478	-0-	-1072	-0-	150	1	11639	2	Y	4073	4084	0		56	
							209	4	4480	9							
BRENNAN DALE				WELL #: 452H		RRCID -> 297623		COMPL. DATE 06/23/2023				TOTAL	DEPTH 11881	PERF.12175 - 19522			
11		33510 X	26646	-0-	-6864	-0-	189	1	19825	2	Y	5998	5990	0		85	
							34	4	6598	9							
12		34627 X	23898	-0-	-10729	-0-	128	1	17200	2	Y	5934	5967	0		52	
							43	4	6527	9							
01		34627 X	15412	-0-	-19215	-0-	135	1	8136	2	Y	6390	6371	0		71	
							112	4	7029	9							
02		25256 X	17732	-0-	-7524	-0-	149	1	11191	2	Y	5513	5520	0		64	
							328	4	6064	9							
03		27838 X	23794	-0-	-4044	-0-	155	1	16201	2	Y	6637	6603	0		98	
							137	4	7301	9							
04		26640 X	19307	-0-	-7333	-0-	147	1	12572	2	Y	5802	5820	0		80	
							206	4	6382	9							

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 959

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE			//CONT.// 71052 900 027200 WELL #: 413H			ASSOCIATED RRCID -> 298068			CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11543 PERF.11824 - 19138							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	32658 X	32658	-0-	-0-	-0-				221 39	1 4	23891 8507	2 9	Y	7734	7724	0			110
12	36208 X	30835	-0-	-5373	-0-				154 51	1 4	22530 8100	2 9	Y	7364	7410	0			64
01	35991 X	29669	-0-	-6322	-0-				204 169	1 4	21563 7733	2 9	Y	7030	7016	0			78
02	32256 X	24935	-0-	-7321	-0-				184 404	1 4	18294 6053	2 9	Y	5503	5517	0			64
03	34534 X	25602	-0-	-8932	-0-				156 138	1 4	19113 6195	2 9	Y	5632	5613	0			83
04	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-				176 246	1 4	18431 6353	2 9	Y	5775	5778	0			80
GRANT-JACKSON A					WELL #:	501CH	RRCID ->	298950	COMPL. DATE 01/04/2025			TOTAL DEPTH 11387	PERF. N/A						
01	SHUT IN	131392	-0-	131392	131392				3618 121362	1 3	142 6270	2 9	N	5700	5581	0			119
02	SHUT IN	92808	-0-	92808	224200				2572 84614	1 3	629 4993	2 9	N	4539	4523	0			135
03	SHUT IN	84578	-0-	84578	308778				2215 8048	1 9	74315	3	N	7316	7182	0			269
04	SHUT IN	136067	-0-	136067	444845				4041 125307	1 3	327 6392	2 9	N	5811	5840	0			240
LEE-MEADE B					WELL #:	502CH	RRCID ->	298986	COMPL. DATE 01/03/2025			TOTAL DEPTH 11389	PERF.11811 - 21371						
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	SHUT IN	257722	-0-	257722	257722				7207 8710	1 9	241805	3	N	7918	7604	0			464
04	SHUT IN	166530	-0-	166530	424252				5005 155169	1 3	406 5950	2 9	N	5409	5590	0			283
LEE-MEADE C					WELL #:	503CH	RRCID ->	298987	COMPL. DATE 01/03/2025			TOTAL DEPTH 11336	PERF.11964 - 21795						
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	SHUT IN	140831	-0-	140831	140831				3938 4754	1 9	132139	3	N	4322	4167	0			253
04	SHUT IN	93964	-0-	93964	234795				2816 87108	1 3	228 3812	2 9	N	3465	3537	0			181
GRANT-JACKSON B					WELL #:	502CH	RRCID ->	299027	COMPL. DATE 01/04/2025			TOTAL DEPTH 11377	PERF. N/A						
01	SHUT IN	76815	-0-	76815	76815				2096 70312	1 3	82 4325	2 9	N	3932	3850	0			82
02	SHUT IN	60474	-0-	60474	137289				1678 55204	1 3	411 3181	2 9	N	2892	2888	0			86
03	SHUT IN	88940	-0-	88940	226229				2367 7160	1 9	79413	3	N	6509	6356	0			239
04	SHUT IN	185550	-0-	185550	411779				5596 173511	1 3	453 5990	2 9	N	5445	5459	0			225

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT-JACKSON C													
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
//CONT.// 027200				WELL #: 503CH RRCID -> 299028				COMPL. DATE 01/04/2025				TOTAL DEPTH 11370	
PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	145418	-0-	145418	145418	4037 1	158 2	N	5272	5162	0		110
02	SHUT IN	95319	-0-	95319	240737	135424 3	5799 9	N	3355	3365	0		100
03	SHUT IN	95239	-0-	95239	335976	2684 1	657 2	N	6822	6671	0		251
04	SHUT IN	167464	-0-	167464	503440	88287 3	3691 9	N	9080	8956	0		375
						2539 1	85196 3						
						7504 9							
						4908 1	398 2	N					
						152170 3	9988 9						
LEE-MEADE A													
WELL #: 501CH RRCID -> 299110				COMPL. DATE 01/04/2025				TOTAL DEPTH 11420				PERF.12143 - 21897	
01	SHUT IN	118995	-0-	118995	118995	3199 1	125 2	N	7607	7424	0		183
02	SHUT IN	143843	-0-	143843	262838	107303 3	8368 9	N	6837	6880	0		140
03	SHUT IN	220519	-0-	220519	483357	3993 1	977 2	N	8545	8184	0		501
04	SHUT IN	135491	-0-	135491	618848	131352 3	7521 9	N	7233	7356	0		378
						6110 1	205009 3						
						9400 9							
						3975 1	322 2	N					
						123238 3	7956 9						
BTA OIL PRODUCERS, LLC													
RIVERSIDE 21601 36				041867				WELL #: 1H RRCID -> 284472				COMPL. DATE 09/03/2016	
11	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	278 1	7770 3	Y	1559	1501	1		194
12	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	45 4	1715 9	Y	1474	1471	1		197
01	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	362 1	7827 3	Y	1572	1520	1		249
02	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	67 4	1621 9	Y	1440	1509	1		180
03	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	374 1	7729 3	Y	1466	1505	1	2 8	139
04	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	927 4	1729 9	Y	1308	1260	1	1 8	186
						343 1	7186 3						
						1584 9							
						394 1	8276 3	Y					
						9 4	1613 9	Y					
						318 1	6505 3	Y					
						660 4	1439 9						
BLACKTOP 21601 1													
WELL #: 2H RRCID -> 284473				COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10268				PERF.10800 - 15465	
11	13800 X	11276	-0-	-2524	-0-	74 1	9708 3	Y	1284	1279	1		67
12	12896 X	10695	-0-	-2201	-0-	82 4	1412 9	Y	1032	1031	1		68
01	12896 X	10947	-0-	-1949	-0-	73 1	9442 3	Y	1415	1395	1		88
02	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	45 4	1135 9	Y	1415	1434	1	1 8	68
03	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	75 1	9293 3	Y	1503	1487	1	14 8	70
04	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	22 4	1557 9	Y	1283	1284	1		69
						85 1	10695 3	Y					
						1 4	1557 9	Y					
						101 1	9998 3	Y					
						2794 4	1653 9	Y					
						97 1	12241 3	Y					
						8 4	1411 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:			2H	ASSOCIATED RRCID -> 284476	CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL	DEPTH 10857	CNTY: WARD PERF.10970 - 15640					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	5370	X	1829	-0-	-3541	-0-		122 35	1 4	973 699	3 9	Y	635	645	0			1313
*12	5549	X	866	-0-	-4683	-0-		1 2	1 4	10 853	3 9	Y	775	747	0			1341
*01	5549	X	3416	-0-	-2133	-0-		410 148	1 4	2056 802	3 9	Y	729	860	0			1210
*02	2632	X	2099	-0-	-533	-0-		94 267	1 4	848 890	3 9	Y	809	748	0			1271
*03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-		6 1576	1 4	1027 675	3 9	Y	614	619	0			1266
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-		22 1403	1 4	4015 892	3 9	Y	811	765	0			1312
PIVOT 21602 34			WELL #:			5H	RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL	DEPTH 11155	PERF.11230 - 15893					
*11	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-		989 289	1 4	7898 914	3 9	Y	831	844	0			529
*12	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-		867 1693	1 4	7353 811	3 9	Y	737	711	0			555
*01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-		724 261	1 4	3633 909	3 9	Y	826	975	0			406
*02	7336	X	4720	-0-	-2616	-0-		324 917	1 4	2920 559	3 9	Y	508	470	0			444
*03	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-		31 7732	1 4	5039 749	3 9	Y	681	686	0			439
04	7860	X	6516	-0-	-1344	-0-		24 1493	1 4	4270 729	3 9	Y	663	626	0			476
RADIO TOWER STATE 21601 28			WELL #:			3H	RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017			TOTAL	DEPTH 10260	PERF.10475 - 14886					
11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-		280 817	1 9	8542	3	Y	743	724	1	10	8	187
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-		268 3	1 4	5562 572	3 9	Y	520	550	1	40	8	117
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-		322 9	1 4	6181 494	3 9	Y	449	400	1	58	8	108
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-		312 2	1 4	5934 409	3 9	Y	372	317	1	51	8	112
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-		125 1	1 4	2164 672	3 9	Y	611	537	1	67	8	119
04	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-		604 28	1 4	10709 729	3 9	Y	663	584	1	62	8	136
RADIO TOWER STATE 21601 28			WELL #:			1H	RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016			TOTAL	DEPTH 9980	PERF.10405 - 14711					
11	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-		550 1399	1 9	16777	3	Y	1272	1238	1	12	8	372
12	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-		776 6	1 4	16170 763	3 9	Y	694	777	1	49	8	240
01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-		622 16	1 4	11980 744	3 9	Y	676	602	1	115	8	199
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-		550 1	1 4	10454 683	3 9	Y	621	530	1	92	8	198
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-		611 4	1 4	10590 428	3 9	Y	389	342	1	136	8	109
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-		365 17	1 4	6455 393	3 9	Y	357	245	1	120	8	101

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.// 041867											
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	4H	RRCID ->	284490	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL	DEPTH 10211	PERF.10450	- 15090		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BLACKTOP 21601 1				WELL #:	1H	RRCID ->	284549	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH 10344	PERF.10700	- 15110		
11		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	66 1	8637 3	Y	1510	1505 1			45	
							73 4	1661 9							
12		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	70 1	9113 3	Y	1446	1445 1			46	
							44 4	1591 9							
01		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	71 1	8950 3	Y	1514	1491 1			69	
							22 4	1665 9							
02		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	56 1	6978 3	Y	1085	1100 1	1 8		53	
							1 4	1194 9							
03		12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	83 1	8206 3	Y	1695	1677 1	21 8		50	
							2294 4	1865 9							
04		12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	81 1	10233 3	Y	1637	1638 1			49	
							7 4	1801 9							

TETRIS 21601 18				WELL #:	1H	RRCID ->	284550	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH 10625	PERF.10980	- 15247		
11		18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	153 1	16270 3	Y	2199	2239 0			16	
							1 4	2419 9							
12		18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	184 1	15660 3	Y	2173	2158 0			31	
							3 4	2390 9							
01		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	139 1	11262 3	Y	1771	1770 0	1 8		31	
							2 4	1948 9							
02		15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	157 1	12763 3	Y	1897	1914 0			14	
							98 4	2087 9							
03		16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	175 1	13795 3	Y	2105	2100 0			19	
							9 4	2316 9							
04		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	174 1	13374 3	Y	1811	1805 0			25	
							10 4	1992 9							

TETRIS 21601 18				WELL #:	2H	RRCID ->	284559	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH 10963	PERF.11095	- 15960		
11		12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	98 1	10398 3	Y	1639	1669 0			163	
							1 4	1803 9							
12		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	102 1	8627 3	Y	1580	1568 0			175	
							2 4	1738 9							
01		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	109 1	8805 3	Y	1661	1660 0			176	
							1 4	1827 9							
02		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	108 1	8728 3	Y	1438	1451 0			163	
							67 4	1582 9							
03		10478 X	10422	-0-	-56	-0-	110 1	8703 3	Y	1458	1454 0			167	
							5 4	1604 9							
04		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	114 1	8797 3	Y	1460	1456 0			171	
							6 4	1606 9							

RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:	2H	RRCID ->	284568	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL	DEPTH 9100	PERF.10230	- 14282		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.// 041867															
PIVOT 21602 34				WELL #:		3H		RRCID -> 284664		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 10637		PERF.10850 - 15370					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	11400 X	6761	-0-	-4639	-0-		101	1	3816	3	Y	1911	1915	0				57	
							742	4	2102	9									
12	12772 X	6667	-0-	-6105	-0-		143	1	4096	3	Y	1867	1871	0				53	
							374	4	2054	9									
01	12772 X	6071	-0-	-6701	-0-		136	1	3843	3	Y	1801	1800	0				54	
							111	4	1981	9									
02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-		155	1	4588	3	Y	1705	1702	0				57	
							98	4	1876	9									
03	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-		115	1	4084	3	Y	1849	1856	0				50	
							304	4	2034	9									
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-		63	1	4335	3	Y	1638	1641	0				47	
							12	4	1802	9									

RIVERSIDE 21601 36				WELL #:		2H		RRCID -> 284834		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 11212		PERF.11500 - 16015					
11	19200 X	19054	-0-	-146	-0-		612	1	17151	3	Y	1173	1130	1				120	
							1	4	1290	9									
12	19840 X	19116	-0-	-724	-0-		790	1	17084	3	Y	1129	1127	1				122	
							1242	9											
01	19840 X	18601	-0-	-1239	-0-		801	1	16575	3	Y	1114	1076	1				160	
							1225	9											
02	16576 X	16498	-0-	-78	-0-		706	1	14805	3	Y	897	940	1				117	
							987	9											
03	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-		817	1	17166	3	Y	1059	1087	1		6	8	83	
							1165	9											
04	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-		878	1	17940	3	Y	1058	1020	1		3	8	118	
							1164	9											

PIVOT 21602 34				WELL #:		4H		RRCID -> 284852		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10850 - 15370					
11	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-		101	1	3787	3	Y	1707	1709	0				73	
							737	4	1878	9									
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		128	1	3647	3	Y	1745	1748	0				70	
							333	4	1920	9									
01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-		100	1	2827	3	Y	1722	1721	0				71	
							82	4	1894	9									
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		100	1	2932	3	Y	1551	1549	0				73	
							63	4	1706	9									
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-		88	1	3117	3	Y	1655	1661	0				67	
							232	4	1821	9									
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-		63	1	4325	3	Y	1532	1535	0				64	
							12	4	1685	9									

RIVERSIDE 21601 36				WELL #:		3H		RRCID -> 284897		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11300 - 15845					
11	20063 X	20063	-0-	-0-	-0-		628	1	17599	3	Y	1668	1606	1				72	
							1	4	1835	9									
12	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-		806	1	17422	3	Y	1605	1603	1				74	
							1766	9											
01	19747 X	17741	-0-	-2006	-0-		735	1	15222	3	Y	1622	1568	1				128	
							1784	9											
02	17836 X	16927	-0-	-909	-0-		704	1	14771	3	Y	1320	1383	1				65	
							1452	9											
03	20308 X	20308	-0-	-0-	-0-		849	1	17839	3	Y	1473	1512	1		3	8	23	
							1620	9											
04	19110 X	18979	-0-	-131	-0-		813	1	16616	3	Y	1409	1358	1		2	8	72	
							1550	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25														//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 2H RRCID -> 284954														ASSOCIATED CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2018														CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																			
11	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	-0-		317	1	8883	3	Y	1691	1662	0					103																																			
								78	4	1860	9																																												
12	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	-0-		357	1	8468	3	Y	1593	1598	0					98																																			
								85	4	1752	9																																												
01	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1	7695	3	Y	1653	1671	0					80																																			
								50	4	1818	9																																												
02	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	-0-		340	1	8082	3	Y	1510	1506	0					84																																			
								53	4	1661	9																																												
03	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	-0-		362	1	7388	3	Y	1571	1544	0					111																																			
								901	4	1728	9																																												
04	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	-0-		351	1	8054	3	Y	1320	1359	0					72																																			
								25	4	1452	9																																												
RIVERSIDE 21601 36																				WELL #:	5H	RRCID -> 285053	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 10482	PERF.10625 - 15395																														
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	3952	3	Y	615	592	1					96																																			
								293	4	677	9																																												
12	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	-0-		311	1	6729	3	Y	640	638	1					98																																			
								209	4	704	9																																												
01	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	-0-		358	1	7417	3	Y	657	635	1					120																																			
								473	4	723	9																																												
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	-0-		278	1	5829	3	Y	511	536	1					95																																			
								201	4	562	9																																												
03	7037 X	4287	-0-	-2750	-0-	-0-		155	1	3273	3	Y	608	624	1		2	8		77																																			
								190	4	669	9																																												
04	6810 X	3383	-0-	-3427	-0-	-0-		116	1	2365	3	Y	586	565	1					98																																			
								257	4	645	9																																												
ARPENT 21602 25																				WELL #:	1H	RRCID -> 285178	COMPL. DATE 04/06/2018	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10910 - 14892																														
11	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	-0-		461	1	12954	3	Y	2305	2265	0					162																																			
								114	4	2536	9																																												
12	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	-0-		625	1	14845	3	Y	2386	2393	0					155																																			
								150	4	2625	9																																												
01	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	-0-		645	1	14781	3	Y	2379	2405	0					129																																			
								96	4	2617	9																																												
02	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	-0-		553	1	13135	3	Y	2115	2109	0					135																																			
								86	4	2327	9																																												
03	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	-0-		587	1	11990	3	Y	2327	2287	0					175																																			
								1464	4	2560	9																																												
04	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	-0-		529	1	12155	3	Y	2007	2067	0					115																																			
								38	4	2208	9																																												
RIVERSIDE 21601 36																				WELL #:	4H	RRCID -> 285838	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10800 - 15406																														
11	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	-0-		317	1	8872	3	Y	1809	1742	1					200																																			
								293	4	1990	9																																												
12	10292 X	9255	-0-	-1037	-0-	-0-		335	1	7247	3	Y	1331	1329	1					202																																			
								209	4	1464	9																																												
01	10292 X	9402	-0-	-890	-0-	-0-		336	1	6959	3	Y	1485	1436	1					251																																			
								473	4	1634	9																																												
02	9576 X	8495	-0-	-1081	-0-	-0-		321	1	6727	3	Y	1133	1187	1					197																																			
								201	4	1246	9																																												
03	10602 X	10254	-0-	-348	-0-	-0-		389	1	8183	3	Y	1356	1393	1		4	8		156																																			
								190	4	1492	9																																												
04	10260 X	10186	-0-	-74	-0-	-0-		395	1	8082	3	Y	1320	1272	1		2	8		202																																			
								257	4	1452	9																																												

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: R 4H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID -> 286628	COMPL. DATE 08/14/2018	TOTAL	DEPTH 10968	PERF.11200	- 15790							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-			48 1	3183 3	17 4	1104 9	Y	1004	1009 1				-0-
12	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-			68 1	3161 3	801 4	1113 9	Y	1012	994 1				18
01	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-			110 1	4274 3	2470 4	1111 9	Y	1010	1026 1				2
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-			129 1	5255 3	741 4	989 9	Y	899	863 1				38
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-			41 1	2689 3	1081 9		Y	983	1015 1				6
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-			7 1	3483 3	1035 9		Y	941	922 1				25
RIVERSIDE 21601			WELL #:			6H	RRCID -> 286738	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL	DEPTH 11029	PERF.11250	- 15745						
11	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-			153 1	10259 3	236 4	1808 9	Y	1644	1618 1				60
12	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-			198 1	12736 3	368 4	1822 9	Y	1656	1698 1				18
01	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-			207 1	12383 3	948 4	1645 9	Y	1495	1470 1				43
02	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-			215 1	11924 3	1168 4	1618 9	Y	1471	1426 1				88
03	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-			247 1	14430 3	45 4	1762 9	Y	1602	1644 1		3 8		43
04	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-			243 1	13091 3	333 4	1623 9	Y	1475	1502 1		2 8		14
SCRAMBLE 21802			WELL #:			1H	RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH 10348	PERF.10600	- 15125						
11	22779 X	22779	-0-	-0-	-0-			137 1	20554 3	1485 4	603 9	Y	548	538 0		2 8		192
12	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-			210 1	21250 3	551 4	677 9	Y	615	597 0		8 8		202
01	23184 X	23184	-0-	-0-	-0-			22533 3	29 4	622 9		Y	565	547 0		13 8		207
02	21112 X	19534	-0-	-1578	-0-			18894 3	48 4	592 9		Y	538	495 0		11 8		239
03	23374 X	22037	-0-	-1337	-0-			21388 3	649 9	581 9		Y	590	564 0		11 8		254
04	22620 X	20855	-0-	-1765	-0-			20125 3	149 4			Y	528	510 0		11 8		261
BLACKTOP 21601 1			WELL #:			3H	RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 10494	PERF.10800	- 15255						
11	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-			104 1	13685 3	115 4	2233 9	Y	2030	2022 1				86
12	16554 X	16222	-0-	-332	-0-			107 1	13848 3	67 4	2200 9	Y	2000	1999 1				87
01	16554 X	15954	-0-	-600	-0-			109 1	13584 3	32 4	2229 9	Y	2026	1996 1				117
02	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-			103 1	12977 3	2 4	1914 9	Y	1740	1762 1		2 8		93
03	16385 X	16385	-0-	-0-	-0-			112 1	11080 3	3096 4	2097 9	Y	1906	1885 1		18 8		96
04	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-			106 1	13438 3	9 4	1807 9	Y	1643	1644 1				95

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 7H	ASSOCIATED RRCID -> 286771	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	157 1 241 4	10490 3 1855 9		Y	1686	1659	1			46
12	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	212 1 397 4	13701 3 1854 9		Y	1685	1727	1			4
01	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	190 1 869 4	11357 3 1779 9		Y	1617	1590	1			31
02	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	201 1 1095 4	11173 3 1653 9		Y	1503	1456	1			78
03	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	217 1 40 4	12675 3 1723 9		Y	1566	1606	1	2	8	36
04	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	220 1 303 4	11880 3 1647 9		Y	1497	1525	1	1	8	7
BLACKTOP 21601 1				WELL #: 4H	RRCID -> 286786	COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL	DEPTH 10515	PERF.10800	- 15300		
11	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	106 1 117 4	13899 3 2200 9		Y	2000	1993	1			89
12	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	118 1 73 4	15258 3 2199 9		Y	1999	1998	1			90
01	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	117 1 35 4	14542 3 2123 9		Y	1930	1903	1			117
02	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	12642 3 1764 9		Y	1604	1626	1	2	8	93
03	16681 X	16681	-0-	-0-	-0-	115 1 3186 4	11403 3 1977 9		Y	1797	1778	1	15	8	97
04	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	100 1 8 4	12640 3 1702 9		Y	1547	1548	1			96
TETRIS 21601 18				WELL #: 3H	RRCID -> 286941	COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL	DEPTH 10913	PERF.11200	- 15680		
11	2490 X	1734	-0-	-756	-0-	16 1 6 4	1056 3 656 9		Y	596	602	1			5
12	2635 X	1650	-0-	-985	-0-	18 1 217 4	856 3 559 9		Y	508	498	1			15
01	2635 X	937	-0-	-1698	-0-	7 1 155 4	268 3 507 9		Y	461	470	1			6
02	2800 N	2990	-0-	190	190	55 1 317 4	2248 3 370 9		Y	336	323	1			19
03	1643 N	548	-0-	-1095	-0-	3 1 396 9	149 3 1 1		Y	360	371	1			8
04	900 N	748	-0-	-152	-0-	329 9 1 1	418 3		Y	299	293	1			14
SCRAMBLE 21802				WELL #: 2H	RRCID -> 287050	COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL	DEPTH 10338	PERF.10600	- 15200		
11	28430 X	28430	-0-	-0-	-0-	174 1 1880 4	26021 3 355 9		Y	323	317	0	4	8	87
12	27590 X	22221	-0-	-5369	-0-	210 1 549 4	21170 3 292 9		Y	265	257	0	10	8	85
01	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	28597 3 367 9	38 4		Y	334	324	0	29	8	66
02	26768 X	24808	-0-	-1960	-0-	24364 3 382 9	62 4		Y	347	319	0	25	8	69
03	29636 X	27304	-0-	-2332	-0-	26920 3	384 9		Y	349	334	0	27	8	57
04	28440 X	25906	-0-	-2534	-0-	25376 3 343 9	187 4		Y	312	301	0	24	8	44

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867									
RIFLE 21801				WELL #:	2H	RRCID ->	287192	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.11165	- 18435
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	22020 X	11718	-0-	-10302	-0-	459	1	9410	3	Y	1681	1645	0	170
12	22754 X	11680	-0-	-11074	-0-	1849	9	9461	3	Y	1527	1482	0	215
01	22754 X	9971	-0-	-12783	-0-	518	1	1680	9		1508	1525	0	198
02	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	21	4	7613	3	Y	1384	1343	0	239
03	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	531	1	1659	9		1404	1427	0	216
04	10530 X	9966	-0-	-564	-0-	168	4	8643	3	Y	1330	1322	0	224
						503	1	1522	9					
						32	4	7782	3	Y				
						512	1	1544	9					
						1222	4	7989	3	Y				
						514	1							
						1463	9							
RIFLE 21801				WELL #:	3H	RRCID ->	287267	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	11013	PERF.11400	- 18875
11	16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	701	1	14353	3	Y	1752	1714	0	392
12	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	4	4	1927	9		1655	1607	0	440
01	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	846	1	15462	3	Y	1649	1667	0	422
02	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	1821	9	11937	3	Y	1537	1491	0	468
03	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	833	1	1814	9		1595	1621	0	442
04	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	191	4	12526	3	Y	1559	1549	0	452
						729	1	1691	9					
						86	4	12942	3	Y				
						852	1	1755	9					
						2	4	12522	3	Y				
						806	1							
						1715	9							
ARPENT 21602 25				WELL #:	3H	RRCID ->	287359	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.11200	- 20300
11	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	367	1	10292	3	Y	2003	1969	0	148
12	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	90	4	2203	9		1950	1956	0	142
01	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	421	1	9980	3	Y	1946	1968	0	120
02	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	100	4	2145	9		1819	1814	0	125
03	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	478	1	10962	3	Y	1900	1867	0	158
04	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	72	4	2141	9		1811	1865	0	104
						437	1	10393	3	Y				
						68	4	2001	9					
						438	1	8958	3	Y				
						1093	4	2090	9					
						476	1	10930	3	Y				
						35	4	1992	9					
SCRAMBLE 21802				WELL #:	4H	RRCID ->	287624	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.10600	- 15235
11	29266 X	29266	-0-	-0-	-0-	176	1	26362	3	Y	748	733	0	14
12	30717 X	30717	-0-	-0-	-0-	1905	4	823	9		969	939	0	17
01	31222 X	31222	-0-	-0-	-0-	283	1	28626	3	Y	947	917	0	2
02	27112 X	27112	-0-	-0-	-0-	742	4	1066	9		871	801	0	30
03	29898 X	29898	-0-	-0-	-0-	30140	3	40	4	Y	876	838	0	22
04	27330 X	24060	-0-	-3270	-0-	1042	9	66	4	Y	638	616	0	9
						26088	3							
						958	9							
						28934	3	964	9	Y				
						23187	3	171	4	Y				
						702	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802				//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	3H	RRCID ->	287688	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL	DEPTH	10394	PERF.10600	- 15279			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30960 X	30012	-0-	-948	-0-		181 1	27183 3	1965 4	683 9	Y	621	609 0	4 8		143	
12	31992 X	30491	-0-	-1501	-0-		283 1	28626 3	742 4	840 9	Y	764	740 0	12 8		155	
01	31992 X	30628	-0-	-1364	-0-		29785 3	39 4	804 9		Y	731	707 0	22 8		157	
02	28028 X	26720	-0-	-1308	-0-		25936 3	65 4	719 9		Y	654	601 0	18 8		192	
03	31031 X	29467	-0-	-1564	-0-		28743 3	724 9	27326 3	201 4	Y	658	629 0	21 8		200	
04	30000 X	28193	-0-	-1807	-0-		666 9				Y	605	584 0	18 8		203	

FLEX STATE 21602 16				WELL #:	6H	RRCID ->	287926	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	10548	PERF.10700	- 15481			
11	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-		306 1	14980 3	1049 4	1901 9	Y	1728	1677 0			142	
12	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-		347 1	13780 3	1559 4	1788 9	Y	1625	1653 0			114	
01	12183 X	12081	-0-	-102	-0-		275 1	7649 3	2840 4	1317 9	Y	1197	1168 0			143	
02	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-		350 1	15547 3	524 4	1899 9	Y	1726	1711 0			158	
03	20045 X	20045	-0-	-0-	-0-		430 1	16065 3	1740 4	1810 9	Y	1645	1687 0			116	
04	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-		284 1	13524 3	3885 4	1880 9	Y	1709	1671 0			154	

FLEX STATE 21602 16				WELL #:	5H	RRCID ->	288017	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL	DEPTH	10528	PERF.10700	- 15472			
11	8550 X	7112	-0-	-1438	-0-		107 1	5245 3	367 4	1393 9	Y	1266	1229 0			90	
12	8835 X	6865	-0-	-1970	-0-		121 1	4803 3	543 4	1398 9	Y	1271	1293 0			68	
01	8835 X	6982	-0-	-1853	-0-		145 1	4051 3	1504 4	1282 9	Y	1165	1136 0			97	
02	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-		113 1	5026 3	170 4	1279 9	Y	1163	1153 0			107	
03	6696 X	5482	-0-	-1214	-0-		101 1	3787 3	410 4	1184 9	Y	1076	1104 0			79	
04	6480 X	4717	-0-	-1763	-0-		58 1	2762 3	794 4	1103 9	Y	1003	980 0			102	

ESCOPETA 21901				WELL #:	6H	RRCID ->	288036	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.11000	- 15800			
11	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-		308 1	7789 3	244 4	2093 9	Y	1903	1994 1			147	
12	10509 X	10438	-0-	-71	-0-		341 1	7728 3	159 4	2210 9	Y	2009	1961 1			195	
01	10509 X	10099	-0-	-410	-0-		347 1	7748 3	32 4	1972 9	Y	1793	1724 1			264	
02	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-		290 1	6772 3	5 4	1846 9	Y	1678	1765 1			177	
03	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-		306 1	6694 3	362 4	2013 9	Y	1830	1829 1			178	
04	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-		301 1	6985 3	46 4	1993 9	Y	1812	1732 1			258	

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	432 1	10938 3	Y	2233	2340	1			188
12	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	343 4	2456 9							
01	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	500 1	11299 3	Y	2330	2274	1			244
02	13216 X	11399	-0-	-1817	-0-	232 4	2563 9							
03	14632 X	13188	-0-	-1444	-0-	456 1	10185 3	Y	2250	2163	1			331
04	14160 X	13316	-0-	-844	-0-	42 4	2475 9							
						380 1	8849 3	Y	1966	2068	1			229
						7 4	2163 9							
						449 1	9844 3	Y	2147	2146	1			230
						533 4	2362 9							
						449 1	10420 3	Y	2161	2066	1			325
						70 4	2377 9							
SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465														
11	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	6 1	4447 3	Y	5258	5265	1			272
12	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	1302 4	5784 9							
01	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	6 1	5168 3	Y	5228	5221	1			279
02	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	1593 4	5751 9							
03	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	7 1	5769 3	Y	5095	5105	1			269
04	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	964 4	5605 9							
						4 1	6031 3	Y	4355	4342	1			282
						1278 4	4791 9							
						4517 3	2861 4	Y	4281	4292	0			271
						4709 9								
						6335 3	1228 4	Y	4720	4700	1			291
						5192 9								
PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250														
11	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	752 1	13960 3	Y	2062	2149	0			378
12	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	2268 9								
01	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	815 1	13911 3	Y	2074	1965	0			487
02	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	84 4	2281 9							
03	13950 X	13797	-0-	-153	-0-	786 1	11283 3	Y	1966	2050	0			403
04	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	2163 9								
						734 1	10281 3	Y	1827	1785	0			445
						2010 9								
						641 1	11016 3	Y	1945	1910	0			480
						2140 9								
						616 1	11341 3	Y	1790	1858	0			412
						1969 9								
PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800														
11	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	784 1	14562 3	Y	3248	3384	0			198
12	17712 X	17712	-0-	-0-	-0-	3573 9								
01	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	790 1	13481 3	Y	3128	2963	0			363
02	14140 X	13207	-0-	-933	-0-	3441 9								
03	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	935 1	13406 3	Y	3447	3594	0			216
04	26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	3792 9								
						696 1	9750 3	Y	2509	2450	0			275
						1 4	2760 9							
						1098 1	18855 3	Y	3921	3850	0			346
						1 4	4313 9							
						1180 1	21718 3	Y	3414	3545	0			215
						3755 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	103 1	13497 3	Y	2529	2520	1			33
12	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	114 4	2782 9							
01	15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	102 1	13204 3	Y	2571	2571	1			33
02	13076 X	12896	-0-	-180	-0-	64 4	2828 9							
03	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	103 1	12783 3	Y	2456	2420	1			69
04	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	30 4	2702 9							
						85 1	10611 3	Y	1999	2025	1	3	8	40
						1 4	2199 9							
						97 1	9539 3	Y	2440	2414	1	26	8	40
						2665 4	2684 9							
						104 1	13078 3	Y	2224	2224	1			40
						9 4	2446 9							
BLACKTOP 21601 1														
WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700														
11	18870 X	18709	-0-	-161	-0-	126 1	16591 3	Y	1684	1678	1			6
12	19499 X	19060	-0-	-439	-0-	140 4	1852 9							
01	19499 X	15958	-0-	-3541	-0-	130 1	16981 3	Y	1697	1696	1			7
02	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	82 4	1867 9							
03	18290 X	18006	-0-	-284	-0-	114 1	14187 3	Y	1475	1454	1			28
04	17700 X	17609	-0-	-91	-0-	34 4	1623 9							
						123 1	15475 3	Y	1438	1456	1	1	8	9
						2 4	1582 9							
						128 1	12621 3	Y	1573	1557	1	14	8	11
						3527 4	1730 9							
						126 1	15910 3	Y	1420	1422	1			9
						11 4	1562 9							
PISTOL 21801														
WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535														
11	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	796 1	14779 3	Y	2475	2578	0			64
12	19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	2723 9								
01	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	937 1	15984 3	Y	2493	2362	0			195
02	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	2742 9								
03	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	821 1	11779 3	Y	2460	2565	0			90
04	15960 X	15318	-0-	-642	-0-	2706 9								
						866 1	12137 3	Y	2172	2121	0			141
						14 4	2389 9							
						803 1	13793 3	Y	2321	2279	0			183
						3 4	2553 9							
						664 1	12234 3	Y	2200	2285	0			98
						2420 9								
FLEX STATE 21602 16														
WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270														
11	23759 X	23759	-0-	-0-	-0-	397 1	19422 3	Y	2345	2277	0			189
12	23281 X	22850	-0-	-431	-0-	1360 4	2580 9							
01	23281 X	20816	-0-	-2465	-0-	452 1	17914 3	Y	2234	2272	0			151
02	20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	2027 4	2457 9							
03	20615 X	19451	-0-	-1164	-0-	483 1	13442 3	Y	1727	1684	0			194
04	19950 X	19117	-0-	-833	-0-	4991 4	1900 9							
						399 1	17714 3	Y	2073	2055	0			212
						598 4	2280 9							
						409 1	15291 3	Y	1904	1952	0			164
						1657 4	2094 9							
						270 1	12847 3	Y	2099	2053	0			210
						3691 4	2309 9							

PHANTOM (WOLF CAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC FLEX STATE 21602 16														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 1H RRCID -> 289199														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	30660 X	25555	-0-	-5105	-0-	426 1	20855 3	Y	2557	2482 0				238
12	31682 X	25603	-0-	-6079	-0-	1461 4	2813 9							
01	30504 X	22712	-0-	-7792	-0-	506 1	20070 3	Y	2505	2548 0				195
02	22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	2271 4	2756 9							
03	23126 X	23075	-0-	-51	-0-	523 1	14570 3	Y	2008	1959 0				244
04	22380 X	20175	-0-	-2205	-0-	5410 4	2209 9							
						426 1	18892 3	Y	2390	2370 0				264
						637 4	2629 9							
						486 1	18192 3	Y	2205	2262 0				207
						1971 4	2426 9							
						288 1	13691 3	Y	2056	2011 0				252
						3934 4	2262 9							
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660														
11	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	738 1	22535 3	Y	567	552 1	5 8			18
12	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	1 4	624 9							
01	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	940 1	19560 3	Y	469	454 1	20 8			13
02	22260 X	19121	-0-	-3139	-0-	3 4	516 9							
03	24645 X	23591	-0-	-1054	-0-	1040 1	20016 3	Y	497	443 1	30 8			37
04	23850 X	18434	-0-	-5416	-0-	28 4	547 9							
						930 1	17697 3	Y	446	380 1	25 8			78
						3 4	491 9							
						1248 1	21650 3	Y	622	545 1	32 8			123
						9 4	684 9							
						951 1	16864 3	Y	523	424 1	26 8			196
						44 4	575 9							
ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210														
11	19500 X	17831	-0-	-1669	-0-	574 1	14543 3	Y	2054	2152 1				181
12	20150 X	17993	-0-	-2157	-0-	455 4	2259 9							
01	20150 X	17843	-0-	-2307	-0-	648 1	14661 3	Y	2165	2114 1				232
02	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	302 4	2382 9							
03	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	668 1	14920 3	Y	1994	1917 1				309
04	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	62 4	2193 9							
						610 1	14234 3	Y	1820	1914 1				215
						12 4	2002 9							
						684 1	14979 3	Y	1994	1993 1				216
						810 4	2193 9							
						660 1	15310 3	Y	1959	1873 1				302
						102 4	2155 9							
ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990														
11	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	178 1	4524 3	Y	1464	1535 1				140
12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	142 4	1610 9							
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	185 1	4177 3	Y	1582	1544 1				178
02	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	86 4	1740 9							
03	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	203 1	4522 3	Y	1498	1440 1				236
04	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	19 4	1648 9							
						192 1	4469 3	Y	1341	1411 1				166
						4 4	1475 9							
						235 1	5160 3	Y	1462	1462 1				166
						279 4	1608 9							
						210 1	4875 3	Y	1419	1356 1				229
						32 4	1561 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 4H RRCID -> 292361														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
11	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-			840	1	23564	3	Y	5296	338
								206	4	5826	9			
12	30275 X	30275	-0-	-0-	-0-			984	1	23347	3	Y	5190	325
								235	4	5709	9			
01	27819 X	27819	-0-	-0-	-0-			929	1	21289	3	Y	4965	270
								139	4	5462	9			
02	25732 X	25732	-0-	-0-	-0-			826	1	19638	3	Y	4673	283
								128	4	5140	9			
03	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-			1000	1	20427	3	Y	5069	369
								2492	4	5576	9			
04	28075 X	28075	-0-	-0-	-0-			954	1	21917	3	Y	4668	230
								69	4	5135	9			
LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605														
11	24300 X	13145	-0-	-11155	-0-			50	1	8786	3	Y	3911	59
								7	4	4302	9			
12	19840 X	13878	-0-	-5962	-0-			72	1	9203	3	Y	4141	99
								48	4	4555	9			
01	19840 X	16792	-0-	-3048	-0-			112	1	12147	3	Y	4042	11
								87	4	4446	9			
02	19184 X	19184	-0-	-0-	-0-			119	1	14575	3	Y	3694	70
								427	4	4063	9			
03	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-			15	1	17238	3	Y	3946	57
								4341	9					
04	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-			15	1	17470	3	Y	3687	37
								20	4	4056	9			
LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950														
11	6960 X	3169	-0-	-3791	-0-			11	1	1940	3	Y	1105	2
								2	4	1216	9			
12	5952 X	3101	-0-	-2851	-0-			13	1	1653	3	Y	1296	17
								9	4	1426	9			
01	4061 X	3791	-0-	-270	-0-			22	1	2436	3	Y	1196	-0-
								17	4	1316	9			
02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-			27	1	3335	3	Y	1179	22
								98	4	1297	9			
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-			3	1	3981	3	Y	1247	22
								1372	9					
04	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-			4	1	4683	3	Y	1138	14
								5	4	1252	9			
LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030														
11	11520 X	9031	-0-	-2489	-0-			39	1	6799	3	Y	1989	58
								5	4	2188	9			
12	11904 X	8329	-0-	-3575	-0-			46	1	5869	3	Y	2167	85
								30	4	2384	9			
01	11904 X	9996	-0-	-1908	-0-			70	1	7580	3	Y	2083	45
								55	4	2291	9			
02	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-			77	1	9441	3	Y	1844	36
								277	4	2028	9			
03	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-			9	1	10000	3	Y	2091	32
								2300	9					
04	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-			9	1	10022	3	Y	1885	25
								12	4	2074	9			

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:			5H	RRCID -> 293356	CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2022			TOTAL	DEPTH 10559	CNTY: WARD PERF.10940 - 16025					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	-0-		151 1	16124 3	3819 9	Y	3472	3536 0					12
12	23203 X	23203	-0-	-0-	-0-	-0-		223 1	18942 3	4035 9	Y	3668	3643 0					37
01	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	-0-		223 1	18039 3	3916 9	Y	3560	3557 0		2 8			38
02	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	-0-		190 1	15428 3	3421 9	Y	3110	3138 0					10
03	19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	-0-		203 1	16050 3	3438 9	Y	3125	3117 0					18
04	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	-0-		213 1	16430 3	3158 9	Y	2871	2861 0					28

BLACKTOP 21601 1					WELL #:	8H	RRCID -> 293377	COMPL. DATE 08/06/2022			TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10995 - 15800					
11	34650 X	31362	-0-	-3288	-0-	-0-		214 1	28106 3	2805 9	Y	2550	2539 1					125
12	35805 X	31388	-0-	-4417	-0-	-0-		217 1	28230 3	2805 9	Y	2550	2550 1					125
01	34348 X	30987	-0-	-3361	-0-	-0-		225 1	27955 3	2741 9	Y	2492	2454 1					163
02	27299 X	27299	-0-	-0-	-0-	-0-		197 1	24700 3	2399 9	Y	2181	2211 1		3 8			130
03	29047 X	27321	-0-	-1726	-0-	-0-		194 1	19130 3	2652 9	Y	2411	2386 1		23 8			132
04	28110 X	27033	-0-	-1077	-0-	-0-		5345 4	2652 9	24455 3	Y	2153	2156 1					129

TETRIS 21601 18					WELL #:	6H	RRCID -> 293437	COMPL. DATE 08/03/2022			TOTAL	DEPTH 11028	PERF.11392 - 16475					
11	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	-0-		163 1	17395 3	2868 9	Y	2607	2656 0					216
12	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	-0-		205 1	17430 3	2869 9	Y	2608	2591 0					233
01	21813 X	21813	-0-	-0-	-0-	-0-		233 1	18873 3	2705 9	Y	2459	2457 0		1 8			234
02	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	-0-		196 1	15897 3	2453 9	Y	2230	2250 0					214
03	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	-0-		216 1	17045 3	2606 9	Y	2369	2363 0					220
04	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	-0-		194 1	14934 3	2313 9	Y	2103	2096 0					227

TETRIS 21601 18					WELL #:	12H	RRCID -> 293438	COMPL. DATE 08/03/2022			TOTAL	DEPTH 11547	PERF.11920 - 17036					
11	35490 X	35460	-0-	-30	-0-	-0-		293 1	31269 3	3897 9	Y	3543	3609 0					66
12	36673 X	35960	-0-	-713	-0-	-0-		371 1	31514 3	4069 9	Y	3699	3674 0					91
01	36673 X	35133	-0-	-1540	-0-	-0-		381 1	30803 3	3945 9	Y	3586	3584 0		3 8			90
02	30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	-0-		329 1	26750 3	3476 9	Y	3160	3188 0					62
03	34302 X	34302	-0-	-0-	-0-	-0-		381 1	30146 3	3757 9	Y	3415	3408 0					69
04	31210 X	31210	-0-	-0-	-0-	-0-		355 1	27322 3	3513 9	Y	3194	3183 0					80

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 7H															ASSOCIATED RRCID -> 293514															CAPACITY COMPL. DATE 08/06/2022															CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																									
11	32828 X	32828	-0-	-0-	-0-		227 1	29779 3	251 4	2571 9	Y	2337	2328 1				109																																																									
12	33821 X	33700	-0-	-121	-0-		237 1	30761 3	148 4	2554 9	Y	2322	2322 1				109																																																									
01	33821 X	32656	-0-	-1165	-0-		240 1	29950 3	71 4	2395 9	Y	2177	2146 1				140																																																									
02	28140 X	27635	-0-	-505	-0-		202 1	25417 3	3 4	2013 9	Y	1830	1853 1	3 8			114																																																									
03	31155 X	31014	-0-	-141	-0-		224 1	22161 3	6192 4	2437 9	Y	2215	2191 1	28 8			110																																																									
04	30150 X	29128	-0-	-1022	-0-		212 1	26722 3	18 4	2176 9	Y	1978	1980 1				108																																																									

JAVELIN 22101 48															WELL #: 2H															RRCID -> 294199															COMPL. DATE 01/18/2023															TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880														
11	23022 X	23022	-0-	-0-	-0-		290 1	19480 3	97 4	3155 9	Y	2868	2893 0	8 8			57																																																									
12	22575 X	22575	-0-	-0-	-0-		295 1	18929 3	279 4	3072 9	Y	2793	2755 0	27 8			68																																																									
01	22103 X	22103	-0-	-0-	-0-		318 1	18202 3	842 4	2741 9	Y	2492	2400 0	36 8			124																																																									
02	20664 X	18717	-0-	-1947	-0-		272 1	15902 3	244 4	2299 9	Y	2090	2094 0	39 8			81																																																									
03	22878 X	18985	-0-	-3893	-0-		299 1	16062 3	322 4	2302 9	Y	2093	2054 0	24 8			96																																																									
04	22140 X	17910	-0-	-4230	-0-		297 1	15391 3	290 4	1932 9	Y	1756	1729 0	35 8			88																																																									

JAVELIN 22101 48															WELL #: 1H															RRCID -> 294272															COMPL. DATE 01/18/2023															TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905														
11	35206 X	35206	-0-	-0-	-0-		437 1	29326 3	145 4	5298 9	Y	4816	4856 0	11 8			69																																																									
12	33095 X	33095	-0-	-0-	-0-		425 1	27318 3	403 4	4949 9	Y	4499	4437 0	37 8			94																																																									
01	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-		404 1	23166 3	1073 4	4402 9	Y	4002	3855 0	48 8			193																																																									
02	27916 X	26385	-0-	-1531	-0-		370 1	21659 3	332 4	4024 9	Y	3658	3668 0	47 8			136																																																									
03	31128 X	31128	-0-	-0-	-0-		481 1	25872 3	518 4	4257 9	Y	3870	3798 0	32 8			176																																																									
04	29910 X	25761	-0-	-4149	-0-		417 1	21598 3	406 4	3340 9	Y	3036	2990 0	40 8			182																																																									

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31															WELL #: 3H															RRCID -> 295177															COMPL. DATE 04/13/2023															TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201														
11	37740 X	33154	-0-	-4586	-0-		370 1	27790 3	3 4	4991 9	Y	4537	4245 0	231 8			61																																																									
12	38998 X	29397	-0-	-9601	-0-		380 1	24743 3	31 4	4243 9	Y	3857	3768 0	147 8			3																																																									
01	38998 X	18985	-0-	-20013	-0-		265 1	15066 3	553 4	3101 9	Y	2819	2749 0	71 8			2																																																									
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-		393 1	24270 3	4433 9		Y	4030	3764 0	198 8			70																																																									
03	30132 X	18115	-0-	-12017	-0-		269 1	14296 3	527 4	3023 9	Y	2748	2389 0	282 8			147																																																									
04	29160 X	28260	-0-	-900	-0-		213 1	23613 3	307 4	4127 9	Y	3752	3588 0	280 8			31																																																									

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 2H RRCID -> 295340															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 041867															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		24480 X	23426	-0-	-1054	-0-	254	1	19025	3	Y	3768	3628	0	99 8 52
12		25296 X	23679	-0-	-1617	-0-	296	1	19302	3	Y	3688	3617	0	72 8 51
01		25296 X	23695	-0-	-1601	-0-	328	1	18626	3	Y	3689	3612	0	55 8 73
02		20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	683	4	4058	9					
03		19995 X	13102	-0-	-6893	-0-	266	1	16396	3	Y	3232	3163	0	83 8 59
04		19350 X	18254	-0-	-1096	-0-	3555	9							
							195	1	10348	3	Y	1980	1804	0	124 8 111
							381	4	2178	9					
							134	1	14823	3	Y	2822	2806	0	102 8 25
							193	4	3104	9					
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380															
11		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	122	1	9124	3	Y	2620	2554	0	72 8 36
12		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	1	4	2882	9					
01		11749 X	11661	-0-	-88	-0-	142	1	9260	3	Y	2627	2576	0	52 8 35
02		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	12	4	2890	9					
03		9517 X	6842	-0-	-2675	-0-	148	1	8390	3	Y	2559	2506	0	39 8 49
04		11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	308	4	2815	9					
							126	1	7792	3	Y	2249	2199	0	58 8 41
							2474	9							
							91	1	4870	3	Y	1546	1412	0	88 8 87
							180	4	1701	9					
							77	1	8542	3	Y	2363	2338	0	92 8 20
							111	4	2599	9					
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 1H RRCID -> 295535 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538															
11		36837 X	36837	-0-	-0-	-0-	411	1	30854	3	Y	5063	4787	0	208 8 68
12		39053 X	39053	-0-	-0-	-0-	3	4	5569	9					
01		36456 X	36456	-0-	-0-	-0-	506	1	32985	3	Y	5018	4921	0	156 8 9
02		31665 X	31665	-0-	-0-	-0-	42	4	5520	9					
03		32736 X	6194	-0-	-26542	-0-	520	1	29581	3	Y	4791	4688	0	111 8 1
04		31680 X	22295	-0-	-9385	-0-	1085	4	5270	9					
							428	1	26445	3	Y	4355	4110	0	169 8 77
							1	4	4791	9					
							93	1	4972	3	Y	860	832	0	54 8 51
							183	4	946	9					
							166	1	18416	3	Y	3157	3020	0	162 8 26
							240	4	3473	9					
JAVELIN 22101 48 WELL #: 3H RRCID -> 295777 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490															
11		17160 X	16287	-0-	-873	-0-	184	1	12368	3	Y	3339	3367	0	12 8 1
12		17732 X	17307	-0-	-425	-0-	62	4	3673	9					
01		17732 X	14337	-0-	-3395	-0-	204	1	13139	3	Y	3427	3380	0	43 8 5
02		16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	194	4	3770	9					
03		17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	181	1	10373	3	Y	3003	2893	0	52 8 63
04		17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	480	4	3303	9					
							218	1	12739	3	Y	3168	3169	0	59 8 3
							195	4	3485	9					
							242	1	13018	3	Y	3260	3200	0	38 8 25
							261	4	3586	9					
							265	1	13767	3	Y	3048	3002	0	57 8 14
							259	4	3353	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC JAVELIN 22101 48			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #: 4H			ASSOCIATED RRCID -> 295791		CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	22500 X	20322	-0-	-2178	-0-	254 85	1 4	17051 2932	3 9	Y	2665	2688	0	7	8	93
12	23250 X	22133	-0-	-1117	-0-	290 275	1 4	18640 2928	3 9	Y	2662	2625	0	23	8	107
01	23250 X	18913	-0-	-4337	-0-	267 707	1 4	15287 2652	3 9	Y	2411	2323	0	30	8	165
02	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	221 198	1 4	12919 2479	3 9	Y	2254	2258	0	31	8	130
03	17236 X	16804	-0-	-432	-0-	256 276	1 4	13782 2490	3 9	Y	2264	2223	0	20	8	151
04	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	288 281	1 4	14931 2295	3 9	Y	2086	2054	0	27	8	156

JAVELIN 22101 48			WELL #: 6H			RRCID -> 295836		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048				
11	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	247 82	1 4	16549 2635	3 9	Y	2395	2416	0	6	8	91
12	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	257 244	1 4	16525 2610	3 9	Y	2373	2340	0	20	8	104
01	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	280 743	1 4	16059 2379	3 9	Y	2163	2083	0	26	8	158
02	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	235 211	1 4	13736 2090	3 9	Y	1900	1904	0	26	8	128
03	16461 X	10294	-0-	-6167	-0-	150 160	1 4	8012 1972	3 9	Y	1793	1760	0	16	8	145
04	15930 X	7259	-0-	-8671	-0-	100 98	1 4	5215 1846	3 9	Y	1678	1653	0	23	8	147

JAVELIN 22101 48			WELL #: 5H			RRCID -> 295897		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740				
11	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	328 110	1 4	22015 5911	3 9	Y	5374	5420	0	15	8	67
12	28861 X	27737	-0-	-1124	-0-	327 310	1 4	21009 6091	3 9	Y	5537	5460	0	56	8	88
01	28861 X	27047	-0-	-1814	-0-	348 922	1 4	19922 5855	3 9	Y	5323	5128	0	76	8	207
02	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	308 276	1 4	18039 5445	3 9	Y	4950	4958	0	77	8	122
03	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	370 399	1 4	19899 5794	3 9	Y	5267	5170	0	54	8	165
04	25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	373 363	1 4	19316 5286	3 9	Y	4805	4733	0	72	8	165

PIVOT 21602 34			WELL #: 10H			RRCID -> 296698		COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005				
11	24420 X	16888	-0-	-7532	-0-	284 2079	1 4	10691 3834	3 9	Y	3485	3490	0			155
12	23188 X	14672	-0-	-8516	-0-	345 900	1 4	9850 3577	3 9	Y	3252	3259	0			148
01	19995 X	14920	-0-	-5075	-0-	375 307	1 4	10619 3619	3 9	Y	3290	3288	0			150
02	16632 X	12745	-0-	-3887	-0-	311 198	1 4	9193 3043	3 9	Y	2766	2761	0			155
03	17453 X	14444	-0-	-3009	-0-	286 756	1 4	10178 3224	3 9	Y	2931	2942	0			144
04	16890 X	14071	-0-	-2819	-0-	158 30	1 4	10797 3086	3 9	Y	2805	2810	0			139

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	6H	RRCID -> 296701	COMPL. DATE 12/21/2023	TOTAL	DEPTH 11011	PERF.11100	- 15918	CNTY: WARD				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14220 X	10213	-0-	-4007	-0-	159 1 1165 4	5992 3 2897 9		Y	2634	2639	0			94
12		14694 X	11107	-0-	-3587	-0-	254 1 665 4	7273 3 2915 9		Y	2650	2656	0			88
01		12648 X	11210	-0-	-1438	-0-	279 1 229 4	7907 3 2795 9		Y	2541	2539	0			90
02		10276 X	9538	-0-	-738	-0-	228 1 145 4	6742 3 2423 9		Y	2203	2199	0			94
03		11098 X	7285	-0-	-3813	-0-	119 1 315 4	4249 3 2602 9		Y	2365	2373	0			86
04		10860 X	10279	-0-	-581	-0-	111 1 21 4	7597 3 2550 9		Y	2318	2322	0			82
TETRIS 21601 18				WELL #:	7H	RRCID -> 297599	COMPL. DATE 04/15/2024	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10800	- 15648					
11		39750 X	32346	-0-	-7404	-0-	387 1 141 4	25711 3 6107 9		Y	5552	5610	0			136
12		36146 X	34901	-0-	-1245	-0-	493 1 5829 4	23002 3 5577 9		Y	5070	4982	0			224
01		36146 X	35249	-0-	-897	-0-	501 1 11174 4	19335 3 4239 9		Y	3854	3932	0	2	8	144
02		29680 X	22629	-0-	-7051	-0-	386 1 2220 4	15729 3 4294 9		Y	3904	3748	0			300
03		32860 X	31501	-0-	-1359	-0-	398 1 5294 9	25809 3		Y	4813	4968	1			145
04		31800 X	23841	-0-	-7959	-0-	42 1 1 4	19702 3 4096 9		Y	3724	3649	0			220
TETRIS 21601 18				WELL #:	8H	RRCID -> 297614	COMPL. DATE 04/15/2024	TOTAL	DEPTH 11070	PERF.11100	- 15985					
11		61170 X	29070	-0-	-32100	-0-	343 1 125 4	22834 3 5768 9		Y	5244	5303	0			269
12		49073 X	35768	-0-	-13305	-0-	506 1 5989 4	23635 3 5638 9		Y	5125	5036	0			358
01		38316 X	34035	-0-	-4281	-0-	467 1 10419 4	18027 3 5122 9		Y	4656	4756	0	1	8	257
02		32984 X	23877	-0-	-9107	-0-	410 1 2357 4	16700 3 4410 9		Y	4009	3850	0			416
03		35774 X	26089	-0-	-9685	-0-	323 1 4799 9	20967 3		Y	4363	4504	1			275
04		34620 X	22649	-0-	-11971	-0-	40 1 4041 9	18568 3		Y	3674	3600	0			349
PIVOT 21602 34				WELL #:	7H	RRCID -> 297841	COMPL. DATE 05/06/2024	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.10850	- 15645					
11		49380 X	34362	-0-	-15018	-0-	609 1 4461 4	22936 3 6356 9		Y	5778	5787	0			30
12		48577 X	35106	-0-	-13471	-0-	897 1 2344 4	25644 3 6221 9		Y	5655	5667	0			18
01		40517 X	32168	-0-	-8349	-0-	877 1 719 4	24846 3 5726 9		Y	5205	5202	0			21
02		33824 X	29919	-0-	-3905	-0-	802 1 510 4	23690 3 4917 9		Y	4470	4462	0			29
03		35495 X	33476	-0-	-2019	-0-	711 1 1882 4	25317 3 5566 9		Y	5060	5079	0			10
04		34350 X	29818	-0-	-4532	-0-	355 1 67 4	24312 3 5084 9		Y	4622	4631	0			1

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867 WELL #:	8H	RRCID -> 297856	COMPL. DATE 04/05/2024	TOTAL	DEPTH 10614	PERF.10800	CNTY: WARD - 15625					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		63330 X	39282	-0-	-24048	-0-	462 1 710 4	30885 3 7225 9	Y		6568	6463 0				376
12		54126 X	36433	-0-	-17693	-0-	438 1 819 4	28273 3 6903 9	Y		6275	6431 0				220
01		48112 X	36714	-0-	-11398	-0-	463 1 2115 4	27637 3 6499 9	Y		5908	5809 0				319
02		41244 X	28761	-0-	-12483	-0-	373 1 2031 4	20735 3 5622 9	Y		5111	4954 0				476
03		42842 X	30896	-0-	-11946	-0-	420 1 77 4	24537 3 5862 9	Y		5329	5468 1	9 8			328
04		39270 X	27589	-0-	-11681	-0-	397 1 546 4	21448 3 5198 9	Y		4725	4812 0	5 8			236
LOG JAM 22111 19				WELL #:	4H	RRCID -> 298349	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL	DEPTH 10656	PERF.10825	- 15575					
11		77100 X	48646	-0-	-28454	-0-	208 1 28 4	36275 3 12135 9	Y		11032	10951 0	39 8			121
12		79670 X	46206	-0-	-33464	-0-	275 1 182 4	34967 3 10782 9	Y		9802	9553 0	109 8			261
01		79670 X	37121	-0-	-42549	-0-	256 1 199 4	27731 3 8935 9	Y		8123	8167 0	99 8			118
02		71960 X	28347	-0-	-43613	-0-	167 1 600 4	20485 3 7095 9	Y		6450	6357 0	86 8			125
03		63891 X	29095	-0-	-34796	-0-	18 1 1 4	21424 3 7652 9	Y		6956	6888 0	69 8			124
04		48660 X	27139	-0-	-21521	-0-	17 1 23 4	20045 3 7054 9	Y		6413	6381 0	53 8			103
LOG JAM 22111 19				WELL #:	8H	RRCID -> 298362	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL	DEPTH 11004	PERF.11200	- 15930					
11		82950 X	46597	-0-	-36353	-0-	215 1 29 4	37501 3 8852 9	Y		8047	7987 0	29 8			123
12		85715 X	44494	-0-	-41221	-0-	284 1 188 4	36055 3 7967 9	Y		7243	7058 0	80 8			228
01		85715 X	35192	-0-	-50523	-0-	258 1 200 4	27990 3 6744 9	Y		6131	6160 0	72 8			127
02		76692 X	32709	-0-	-43983	-0-	213 1 765 4	26119 3 5612 9	Y		5102	5062 0	67 8			100
03		61442 X	26170	-0-	-35272	-0-	18 1 1 4	20765 3 5386 9	Y		4896	4849 0	47 8			100
04		46590 X	27292	-0-	-19298	-0-	19 1 26 4	21878 3 5369 9	Y		4881	4857 0	38 8			86
LOG JAM 22111 19				WELL #:	3H	RRCID -> 298481	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL	DEPTH 10979	PERF.11100	- 15820					
11		77220 X	35599	-0-	-41621	-0-	165 1 22 4	28716 3 6696 9	Y		6087	6042 0	19 8			180
12		79794 X	36293	-0-	-43501	-0-	233 1 154 4	29525 3 6381 9	Y		5801	5653 0	56 8			272
01		79794 X	27044	-0-	-52750	-0-	199 1 155 4	21634 3 5056 9	Y		4596	4618 0	47 8			203
02		72072 X	23094	-0-	-48978	-0-	147 1 527 4	18002 3 4418 9	Y		4016	4090 0	49 8			80
03		44981 X	20553	-0-	-24428	-0-	14 1 4627 9	15912 3	Y		4206	4165 0	36 8			85
04		35610 X	18783	-0-	-16827	-0-	12 1 17 4	14567 3 4187 9	Y		3806	3787 0	27 8			77

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				//CONT.//	041867										
LOG JAM 22111 19				WELL #:	2H	RRCID ->	298491	COMPL. DATE	08/16/2024	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.	10800	- 15570
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	57420 X	44826	-0-	-12594	-0-		202	1	35204	3	Y	8539	8476	0	190
							27	4	9393	9					
12	59334 X	28284	-0-	-31050	-0-		162	1	20501	3	Y	6831	6657	0	296
							107	4	7514	9					
01	59334 X	25464	-0-	-33870	-0-		168	1	18186	3	Y	6345	6375	0	200
							130	4	6980	9					
02	53592 X	6381	-0-	-47211	-0-		6	1	695	3	Y	5145	5179	0	102
							20	4	5660	9					
03	54002 X	24423	-0-	-29579	-0-		16	1	18555	3	Y	5319	5267	0	106
							1	4	5851	9					
04	44820 X	22266	-0-	-22554	-0-		14	1	17280	3	Y	4501	4479	0	94
							21	4	4951	9					
BPX OPERATING COMPANY				085408											
AT LAND STATE 52-6				WELL #:	1H	RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9500	- 13678
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLSON STATE 57-T2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	268786	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL	DEPTH	10537	PERF.	10654	- 14930
11	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-		4369	1	10369	3	N	335	373	1	164
							155	4	369	9					
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-		4515	1	5928	3	N	186	190	1	160
							5	4	205	9					
*01	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-		4515	1	12119	3	N	750	584	1	184
							195	4	825	9					
02	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-		4078	1	5882	3	N	401	371	1	214
							10	4	441	9					
03	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-		4183	1	6964	3	N	284	387	1	111
							85	4	312	9					
04	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-		4048	1	7762	3	N	560	376	1	295
							126	4	616	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:	1H	RRCID ->	270251	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL	DEPTH	11584	PERF.	11870	- 16301
*11	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-		14203	3	1	4	Y	998	912	1	197
							1098	9							
12	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-		13508	3	4	4	Y	1036	977	1	245
							1140	9							
*01	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-		9807	3	69	4	Y	787	816	1	210
							866	9							
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-		9828	3	39	4	Y	1100	873	1	193
							1210	9					242	6	
03	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-		10030	3	6	4	Y	738	796	1	135
							812	9							
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-		6921	3	47	4	Y	478	405	1	208
							526	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ABERNATHY 57-T1-14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID -> 270387	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL	DEPTH 11180	PERF.11170	- 15492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-		887	1 2 4	16212	3 851 9	Y	774	801 1		40
12	17456 X	17456	-0-	-0-	-0-		800	1 3 4	15813	3 840 9	Y	764	723 1		68
*01	17050 X	17050	-0-	-0-	-0-		883	1 4 4	15265	3 898 9	Y	816	744 1	1 8	139
02	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-		770	1 4	11641	3 778 9	Y	707	737 1		109
03	16745 X	16745	-0-	-0-	-0-		869	1 4	15070	3 793 9	Y	721	770 1		60
04	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-		768	1 2 4	14020	3 809 9	Y	735	727 1		68
BOLD JOHNSON 56-T1-30				WELL #:	1H	RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL	DEPTH 11377	PERF.11333	- 16036				
*06	21480 X	7957	-0-	-13523	-0-		6794	3 992 9	171	4	Y	902	725 1		459
*07	22196 X	17837	-0-	-4359	-0-		15942	3 1794 9	101	4	Y	1631	1993 1		97
08	58010 X	58010	-0-	-0-	-0-		50619	3 5985 9	1406	4	Y	5441	5335 1		203
09	36724 X	36724	-0-	-0-	-0-		34144	3 2530 9	50	4	Y	2300	2368 1		135
10	20646 X	19500	-0-	-1146	-0-		17904	3 1535 9	61	4	Y	1395	1302 1	137 6	91
11	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-		20368	3 2593 9	310	4	Y	2357	2336 1		112
12	22196 X	18847	-0-	-3349	-0-		16941	3 1767 9	139	4	Y	1606	1341 1	253 6	124
*01	22196 X	6309	-0-	-15887	-0-		5236	3 1037 9	36	4	Y	943	897 1	9 6	145
02	20048 X	11852	-0-	-8196	-0-		10116	3 1484 9	252	4	Y	1349	1384 1	3 6	107
03	22196 X	13091	-0-	-9105	-0-		11451	3 1326 9	314	4	Y	1205	1205 1		107
04	21480 X	8243	-0-	-13237	-0-		7270	3 932 9	41	4	Y	847	763 1		191
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22				WELL #:	1	RRCID -> 270685	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL	DEPTH 11013	PERF.11069	- 15767				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
MEEKER 56-T2-22				WELL #:	1H	RRCID -> 270731	COMPL. DATE 06/30/2013	TOTAL	DEPTH 11285	PERF.11358	- 15892				
11	29220 X	23162	-0-	-6058	-0-		904	1 74 4	21133	3 1051 9	Y	955	1079 1		281
12	30194 X	25527	-0-	-4667	-0-		1040	1 94 4	23510	3 883 9	Y	803	718 1		366
*01	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-		997	1 88 4	20278	3 639 9	Y	581	687 1	9 8	251
02	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-		970	1 417 4	25589	3 835 9	Y	759	704 1		306
03	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-		1022	1 45 4	29336	3 809 9	Y	735	889 1		152
04	24690 X	23266	-0-	-1424	-0-		846	1 48 4	21769	3 603 9	Y	548	376 1		324

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY EXTINCTION 57-T1-32														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	2651 1	14954 3	Y	1160	1073	1			221
12	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	277 4	1276 9							
						2840 1	11816 3	Y	1273	1246	1			248
*01	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	23 4	1400 9							
						2252 1	12379 3	Y	482	543	1	13	8	174
02	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	267 4	530 9							
						2497 1	13821 3	Y	1430	1430	1			174
03	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	18 4	1573 9							
						2631 1	15503 3	Y	631	536	1			269
04	19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	17 4	694 9							
						2777 1	16173 3	Y	543	534	1			278
						294 4	597 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600														
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	2763 3	48 4	N	666	570	1			259
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	733 9								
						230 3	4 4	N	437	181	1	86	3	95
01	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	481 9								
						5670 3	52 4	N	1254	334 6				
02	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	1379 9								
						8004 3	79 4	N	3212	742 1	80	3		207
03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	3533 9								
						6452 3	125 4	N	2349	320 6	710	6		268
04	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	2584 9								
						3668 3	152 4	N	1506	2419 1				198
						1657 9				1496 1				208
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203														
11	13410 X	12307	-0-	-1103	-0-	10875 3	153 4	Y	1163	1004	1			207
12	13857 X	12084	-0-	-1773	-0-	1279 9								
						10876 3	115 4	Y	994	1033	1			168
*01	13857 X	11089	-0-	-2768	-0-	1093 9								
						9771 3	135 4	Y	1075	976 1	40	6		217
02	11480 X	9439	-0-	-2041	-0-	1183 9								
						8550 3	300 4	Y	535	10 8				
03	12710 X	12294	-0-	-416	-0-	589 9								
						11394 3	159 4	Y	674	576 1	12	3		75
04	12300 X	11252	-0-	-1048	-0-	741 9								
						10517 3	152 4	Y	530	89 6				79
						583 9				670 1				105
RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019														
11	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	18172 3	4 4	N	1013	1113	1			131
12	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	1114 9								
*01	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	19138 3	1329 9	N	1208	929 1	40	6		370
						14238 3	12 4	N	925	1125 1	2	8		168
						1018 9								
02	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	10210 3	54 4	N	723	756	1	5	6	130
						795 9								
03	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	17466 3	4 4	N	1280	1135	1			275
						1408 9								
04	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	12959 3	7 4	N	790	732	1			333
						869 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #: 1H		RRCID -> 271718		COMPL. DATE 05/26/2013				TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	868	1	15125	3	Y	826	812	104	
12	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	909	9	15433	3	Y	891	773	222	
*01	17980 X	14641	-0-	-3339	-0-	960	1	12807	3	Y	798	852	160	
02	16240 X	15010	-0-	-1230	-0-	980	9	13340	3	Y	762	792	102	
03	17980 X	17326	-0-	-654	-0-	832	1	15565	3	Y	787	794	95	
04	16890 X	16191	-0-	-699	-0-	838	9	14405	3	Y	757	732	120	
						878	9							
						895	1							
						866	9							
						953	1							
						833	9							
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2				WELL #: 1H		RRCID -> 271805		COMPL. DATE 07/19/2013				TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573		
11	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	4165	1	8606	3	N	351	370	223	
12	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	133	4	386	9					
*01	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	4304	1	11120	3	N	382	382	223	
02	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	9	4	420	9					
03	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	4103	1	6589	3	N	384	372	223	
04	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	138	4	422	9					
						3706	1	2609	3	N	1207	191	129	
						2	4	1328	9					
						4103	1	7594	3	N	413	369	173	
						314	4	454	9					
						3971	1	6554	3	N	301	369	105	
						119	4	331	9					
BETTYE HANSARD STATE 45-3				WELL #: 2H		RRCID -> 272207		COMPL. DATE 06/09/2013				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254		
*05	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	4167	1	6424	3	Y	-0-		180	
*06	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	118	4							
*07	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	4051	1	4596	3	Y	-0-		180	
*08	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	91	4							
*09	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	8347	1	5435	3	Y	-0-		180	
*10	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	167	4							
*11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	4215	1	5160	3	Y	-0-		180	
*12	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	3	4							
*01	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	4096	1	4850	3	Y	4	167	17	
*02	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	75	4	4	9					
*03	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	4206	1	4742	3	Y	-0-		17	
04	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	4074	1	3941	3	Y	-0-		17	
						72	4							
						4242	1	5288	3	Y	-0-		17	
						13	4							
						4331	1	9628	3	Y	59	59	17	
						171	4	65	9					
						3883	1	8784	3	Y	-0-		17	
						6	4							
						4279	1	10089	3	Y	85		102	
						28	4	94	9					
						4121	1	9163	3	Y	-0-		102	
						150	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	1H	RRCID -> 273044	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	4613	1	16167	3	N	1000	926	1			223
12	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	298	4	1100	9							
*01	17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	4767	1	15505	3	N	1091	940	1	150	6	224
02	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	21	4	1200	9							
03	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	350	1	15325	3	N	1316	931	1	170	3	224
04	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	285	4	1448	9			70	6	145	8	
						396	1	13776	3	N	994	946	1	150	6	122
						20	4	1093	9							
						292	1	12599	3	N	839	736	1			225
						191	4	923	9							
						429	1	14728	3	N	920	913	1			232
						292	4	1012	9							
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32				WELL #:	1H	RRCID -> 273718	COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 10778	PERF.10765 - 15577				
11	19920 X	18778	-0-	-1142	-0-	2744	1	15664	3	Y	73					389
12	20584 X	11315	-0-	-9269	-0-	290	4	80	9							
01	20584 X	12746	-0-	-7838	-0-	2197	1	9102	3	Y	-0-					389
02	18592 X	15066	-0-	-3526	-0-	16	4									
03	19406 X	18789	-0-	-617	-0-	1800	1	10426	3	Y	268	360	1			297
04	18780 X	16778	-0-	-2002	-0-	225	4	295	9							
						2230	1	12819	3	Y	-0-					297
						17	4									
						2603	1	15366	3	Y	729	899	1			127
						18	4	802	9							
						2289	1	13352	3	Y	807	692	1			242
						249	4	888	9							
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8				WELL #:	1H	RRCID -> 275255	COMPL. DATE 02/25/2014				TOTAL DEPTH 10484	PERF.10517 - 15329				
11	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	4146	1	5766	3	N	1819	1796	1			386
12	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	202	4	2001	9							
01	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	4284	1	5787	3	N	1790	1786	1			390
02	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	69	4	1969	9							
03	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	4284	1	2142	3	N	1118	721	1	390	6	397
04	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	84	4	1230	9							
						3870	1	19	4	N	1414	539	1	935	6	337
						1555	9									
						4284	1	5806	3	N	2095	2143	1			289
						3001	4	2305	9							
						4146	1	8602	3	N	2341	2292	1			338
						330	4	2575	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-36				WELL #:	2H	RRCID -> 275462	COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL DEPTH 10910	PERF.11109 - 15920				
11	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	7839	3	72	4	Y	1332	1227	1			237
12	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	1465	9									
*01	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	11149	3	71	4	Y	1437	1431	1			243
02	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	1581	9									
03	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	9114	3	72	4	Y	1362	1267	1	50	6	276
04	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	1498	9									
						9392	3	154	4	Y	2364	1863	1	52	3	332
						2600	9					393	6			
						12232	3	137	4	Y	2669	2687	1			314
						2936	9									
						9759	3	120	4	Y	1834	1784	1			364
						2017	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:	3H	RRCID -> 275634	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11513 - 15860	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	4779 195	1 4	6454 2983	3 9	Y	2712	2591	1	360
12	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	4938 40	1 4	4887 2182	3 9	Y	1984	2221	1	123
*01	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	4938 119	1 4	3632 2542	3 9	Y	2311	1402 233	1 8	425 6 374
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	4460 39	1 4	4291 2270	3 9	Y	2064	1924	1	95 6 419
03	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	4938 21	1 4	4567 2202	3 9	Y	2002	2088	1	333
04	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	4779 133	1 4	4086 1823	3 9	Y	1657	1676	1	314

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4				WELL #:	1H	RRCID -> 275789	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL	DEPTH 10027	PERF.10465 - 15313				
11	11640 X	10007	-0-	-1633	-0-	4214 284	1 4	4094 1415	3 9	N	1286	1278	1	267
12	12028 X	10925	-0-	-1103	-0-	4355 37	1 4	4700 1833	3 9	N	1666	1325	1	80 6 528
01	10447 X	8559	-0-	-1888	-0-	4355 225	1 4	3089 890	3 9	N	809	1075	1	262
02	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	3933 31	1 4	4464 1518	3 9	N	1380	1349	1	40 6 253
03	10912 X	6557	-0-	-4355	-0-	4355 43	1 4	1640 519	3 9	N	472	382	1	343
04	10560 X	8818	-0-	-1742	-0-	4214 225	1 4	3256 1123	3 9	N	1021	1132	1	232

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34				WELL #:	1H	RRCID -> 276286	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL	DEPTH 10138	PERF.10754 - 15639				
11	20070 X	7582	-0-	-12488	-0-	4834 63	1 4	2126 559	3 9	Y	508	188	1	325 6 230
12	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	5327 85	1 4	21234 1172	3 9	Y	1065	938	1	357
*01	20739 X	5323	-0-	-15416	-0-	4966 25	1 4	42 290	3 9	Y	264	185 14	1 8	200 6 222
02	15008 X	4486	-0-	-10522	-0-	4485	1	1	9	Y	1			223
03	20739 X	3386	-0-	-17353	-0-	3364	1	6	3	Y	13			236
04	20070 X	-0-	-0-	-20070	-0-	2	4	14	9	Y	-0-			236

STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #:	4H	RRCID -> 276866	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL	DEPTH 9961	PERF.10098 - 14910				
11	24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	895 430	1 4	22356 877	3 9	Y	797	843	1	67
12	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	819 26	1 4	17495 1051	3 9	Y	955	870	1	73 6 79
*01	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	748 267	1 4	13439 1007	3 9	Y	915	838 65	1 8	7 6 84
02	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	605 17	1 4	10563 1130	3 9	Y	1027	1010	1	9 6 92
03	18365 X	18365	-0-	-0-	-0-	799 3	1 4	16050 1513	3 9	Y	1375	1371	1	96
04	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	713 277	1 4	14854 1228	3 9	Y	1116	1145	1	67

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BROWN STATE 56-T2-44				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H	ASSOCIATED RRCID -> 277117	CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11215	- 16026	CNTY: WARD
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	25783	X	25783	-0-	-0-	2721 1 412 4	20150 3 2500 9	3	Y	2273	2105	1	12	6	274
12	23721	X	23721	-0-	-0-	2657 1 56 4	18815 3 2193 9	3	Y	1994	2009	1	10	6	244
01	22351	X	21784	-0-	-567	2976 1 327 4	15995 3 2486 9	3	Y	2260	2359	1			145
02	22694	X	22694	-0-	-0-	2613 1 49 4	17228 3 2804 9	3	Y	2549	2421	1			273
03	24363	X	24363	-0-	-0-	2762 1 2886 9	18715 3	3	Y	2624	2639	1			258
04	21776	X	21776	-0-	-0-	3137 1 332 4	15705 3 2602 9	3	Y	2365	2297	1			326

STATE DELA 58-T2-38				WELL #: 1H	RRCID -> 277213	COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL	DEPTH	9570	PERF. 9592	- 14255	
11	12402	X	12402	-0-	-0-	1399 1 186 4	9370 3 1447 9	3	N	1315	1502	1	45	6	101
12	17680	X	17680	-0-	-0-	1446 1 44 4	14253 3 1937 9	3	N	1761	1322	1	5	6	535
*01	15430	X	15430	-0-	-0-	1446 1 233 4	12156 3 1595 9	3	N	1450	1716	1	20	6	241
02	13752	X	13752	-0-	-0-	1306 1 41 4	10361 3 2044 9	3	N	1858	1485	1	130	6	484
03	5813	X	5813	-0-	-0-	1026 1 31 4	3575 3 1181 9	3	N	1074	1327	1			231
04	19903	X	19903	-0-	-0-	1399 1 316 4	13455 3 4733 9	3	N	4303	4072	1			462

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36				WELL #: 1H	RRCID -> 277458	COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL	DEPTH	10080	PERF.10200	- 15011	
11	9000	X	6219	-0-	-2781	4156 1 1938 9	125 4	4	N	1762	1756	1			321
12	9300	X	6028	-0-	-3272	4295 1 1697 9	36 4	4	N	1543	1446	1			418
01	6354	X	6354	-0-	-0-	4136 1 92 4	734 3 1392 9	3	N	1265	1438	1			245
02	7871	X	7871	-0-	-0-	3698 1 28 4	2806 3 1339 9	3	N	1217	1079	1			383
03	9898	X	9898	-0-	-0-	4094 1 125 4	4186 3 1493 9	3	N	1357	1247	1			493
04	11164	X	11164	-0-	-0-	3962 1 134 4	5343 3 1725 9	3	N	1568	1574	1			487

(GWN415)

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 986

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #: 3H		RRCID -> 277467		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH		9998 PERF.10120 - 14783	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	9145 X	7273	-0-	-1872	-0-	423 1	6019 3	Y	735	680	1		139
						22 4	809 9						
06	8220 X	6208	-0-	-2012	-0-	428 1	4733 3	Y	806	811	1		134
						160 4	887 9						
07	9145 X	7619	-0-	-1526	-0-	610 1	6009 3	Y	771	757	1		148
						152 4	848 9						
08	9145 X	6593	-0-	-2552	-0-	587 1	5434 3	Y	513	586	1		75
						8 4	564 9						
09	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	600 1	14647 3	Y	1558	1507	1		126
						245 4	1714 9						
10	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	740 1	22349 3	Y	1952	1935	1		143
						33 4	2147 9						
11	19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	653 1	16399 3	Y	1966	1945	1		164
						313 4	2163 9						
12	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	775 1	15436 3	Y	1303	1259	1	100 6	108
						21 4	1433 9						
*01	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	516 1	8130 3	Y	824	791	1	7 6	75
						161 4	906 9			59 8			
02	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	601 1	10452 3	Y	856	846	1	8 6	77
						17 4	942 9						
03	15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	671 1	13553 3	Y	1303	1289	1		91
						2 4	1433 9						
*04	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	701 1	13326 3	Y	1121	1145	1		67
						245 4	1233 9						

STATE CALDWELL 57-T2-26				WELL #: 5H		RRCID -> 277583		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH		9980 PERF.10089 - 14890	
11	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	880 1	21891 3	Y	2564	2554	1		214
						423 4	2820 9						
12	20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	801 1	16914 3	Y	2270	2122	1	173 6	189
						26 4	2497 9						
*01	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	782 1	14402 3	Y	1486	1421	1	12 6	136
						284 4	1635 9			106 8			
02	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	687 1	12678 3	Y	1371	1372	1	12 6	123
						20 4	1508 9						
03	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	802 1	16424 3	Y	1375	1402	1		96
						2 4	1513 9						
*04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	697 1	15153 3	Y	1102	1132	1		66
						281 4	1212 9						

KC PREMIUM 56-T2-48				WELL #: 1H		RRCID -> 277719		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH		10599 PERF.10682 - 15449	
11	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	8995 3	20 4	N	2373	2137	1		476
						2610 9							
12	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	9121 3	28 4	N	2352	2339	1		489
						2587 9							
01	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	7948 3	43 4	N	2502	2346	1	135 6	510
						2752 9							
02	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	7170 3	35 4	N	1878	1977	1	10 6	401
						2066 9							
03	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	8339 3	107 4	N	2300	2329	1		372
						2530 9							
04	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	4934 3	107 4	N	1250	1067	1		555
						1375 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY FRASER 57-T1-39			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1H			ASSOCIATED RRCID -> 277812		CAPACITY COMPL. DATE 09/29/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	10819	X	10570	-0-	-249	-0-		8738 3		10 4	N		1656	1678 1				212
								1822 9										
08	172644	X	172644	-0-	-0-	-0-		7899 3	162897 4		N		1680	1608 1				284
								1848 9										
09	10470	X	9188	-0-	-1282	-0-		7684 3	95 4		N		1281	1292 1				273
								1409 9										
10	10819	X	9578	-0-	-1241	-0-		7807 3	78 4		N		1539	1617 1				195
								1693 9										
11	10470	X	5953	-0-	-4517	-0-		4755 3	68 4		N		1027	1120 1				102
								1130 9										
12	10819	X	8908	-0-	-1911	-0-		7225 3	32 4		N		1501	1294 1				309
								1651 9										
*01	10819	X	7054	-0-	-3765	-0-		5618 3	106 4		N		1209	1273 1		7 8		238
								1330 9										
02	8652	X	6152	-0-	-2500	-0-		4671 3	41 4		N		1309	1308 1				239
								1440 9										
03	9579	X	3079	-0-	-6500	-0-		2078 3	67 4		N		849	750 1				338
								934 9										
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-		7325 3	71 4		N		1586	1710 1				214
								1745 9										
ALEXANDER 58-T2-12			WELL #:			1H	RRCID -> 277813	COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 9689	- 14500		
11	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-		10931 3	2120 4		N		2013	1987 1				308
								2214 9										
12	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-		17073 3	2829 9		N		2572	2180 1				700
01	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-		15974 3	21 4		N		2281	2453 1				528
								2509 9										
02	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-		11234 3	3 4		N		1607	1582 1				553
								1768 9										
03	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-		16842 3	1 4		N		2158	2317 1				394
								2374 9										
04	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-		15286 3	6 4		N		1627	1571 1				450
								1790 9										
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46			WELL #:			1H	RRCID -> 278120	COMPL. DATE 03/09/2015				TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10633	- 15371		
11	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-		4174 1	10716 3		N		1484	1424 1		90 6		229
								193 4	1632 9									
12	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-		4313 1	10862 3		N		1492	1437 1		15 6		269
								32 4	1641 9									
01	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-		4313 1	11765 3		N		1421	1433 1				257
								220 4	1563 9									
02	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-		3896 1	9790 3		N		1147	1079 1				325
								25 4	1262 9									
03	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-		4313 1	11440 3		N		1527	1435 1				417
								215 4	1680 9									
04	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-		4174 1	10532 3		N		1563	1602 1				378
								219 4	1719 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MITCHELL 56-T3-26				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL	DEPTH	10479	PERF.10535	-	15272
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	36128 X	36128	-0-	-0-	-0-		24345 3	271 4	N	10465	10073	1	15	6	836
							11512 9								
12	55724 X	55724	-0-	-0-	-0-		41968 3	327 4	N	12208	12456	1			588
							13429 9								
*01	48337 X	48337	-0-	-0-	-0-		36146 3	267 4	N	10840	11193	1	7	8	228
							11924 9								
02	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-		12793 3	105 4	N	4559	4279	1			508
							5015 9								
03	9548 X	8013	-0-	-1535	-0-		5028 3	192 4	N	2539	2847	1			200
							2793 9								
04	9240 X	2434	-0-	-6806	-0-		1434 3	56 4	N	858	357	1			701
							944 9								

STATE OLSON 57-T2-8				WELL #:	1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.10163	-	15011
11	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-		4271 1	8300 3	Y	1843	1848	1	13	3	263
							193 4	2027 9							
12	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-		4467 1	10174 3	Y	1460	1148	1			575
							58 4	1606 9							
01	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-		4520 1	12740 3	Y	1923	2104	1	70	6	324
							266 4	2115 9							
02	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-		4004 1	8264 3	Y	1029	924	1	195	6	234
							26 4	1132 9							
03	19275 X	19275	-0-	-0-	-0-		4469 1	13460 3	Y	1214	1308	1			140
							11 4	1335 9							
04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-		4287 1	11901 3	Y	854	877	1			117
							216 4	939 9							

STATE RUSH 57-T2-18				WELL #:	1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	9592	PERF. 9687	-	14498
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	2	1			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-					-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-					-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				Y	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45				WELL #:	1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL	DEPTH	10069	PERF.10631	-	15442
11	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-		203 1	15358 3	Y	1284	1477	1			119
							44 4	1412 9							
12	14663 X	11257	-0-	-3406	-0-		163 1	9942 3	Y	1000	942	1			177
							52 4	1100 9							
*01	15035 X	10614	-0-	-4421	-0-		160 1	9307 3	Y	1010	760	1	90	6	241
							36 4	1111 9			96	8			
02	19740 X	15672	-0-	-4068	-0-		212 1	13836 3	Y	1359	1345	1			255
							129 4	1495 9							
03	21855 X	15827	-0-	-6028	-0-		175 1	14023 3	Y	1344	1343	1			256
							151 4	1478 9							
04	17010 X	16901	-0-	-109	-0-		170 1	15193 3	Y	1360	1326	1			290
							42 4	1496 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 278214		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2015				CNTY: WARD 9945 PERF.10018 - 14504					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-		3576	1	3451	3	Y	1375	1611	1			220
12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-		129	4	1513	9							
							3746	1	5785	3	Y	1506	1238	1			488
							87	4	1657	9							
*01	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-		3706	1	3235	3	Y	942	897	1	15	6	438
							95	4	1036	9			80	8			
02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-		3374	1	5180	3	Y	1186	1255	1			369
							57	4	1305	9							
03	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-		3732	1	6507	3	Y	1718	1932	1			155
							5	4	1890	9							
04	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-		3583	1	5103	3	Y	1122	881	1			396
							131	4	1234	9							
STATE APACHE 56-57-T3																	
				WELL #: 1201H		RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195					
11	7320 X	6362	-0-	-958	-0-		848	1	4838	3	Y	515	515	1	6	6	51
12	7564 X	834	-0-	-6730	-0-		109	4	567	9							
							111	1	603	3	Y	106	149	1			8
							3	4	117	9							
*01	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-						Y	-0-	8	1			-0-
02	6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-						Y	-0-					-0-
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-						Y	-0-					-0-
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-						Y	-0-					-0-
STATE POGO 57-T2-4																	
				WELL #: 1H		RRCID -> 278216		COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082					
11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-		4816	1	405	3	Y	972	924	1			245
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-		98	4	1069	9							
							4976	1	20	3	Y	577	563	1			259
							15	4	635	9							
*01	4526 X	4333	-0-	-193	-0-		2568	1	1099	3	Y	567	500	6	67	8	259
							42	4	624	9							
*02	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-		2568	1	10713	3	Y	1775	578	1	235	3	316
							22	4	1953	9			905	6			
03	38599 X	38599	-0-	-0-	-0-		5533	1	26164	3	Y	6223	6178	1			361
							57	4	6845	9							
04	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-		6443	1	7240	3	Y	3333	3239	1			455
							267	4	3666	9							
JOHNSON ESTATE 56-T1-8																	
				WELL #: 1H		RRCID -> 278218		COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592					
11	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-		622	1	15944	3	N	2584	2447	1			370
12	20813 X	20813	-0-	-0-	-0-		7	4	2842	9							
							643	1	17292	3	N	2616	2442	1			544
							2878	9									
*01	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-		643	1	13449	3	N	1713	1777	1	270	6	204
							1884	9					6	8			
02	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-		581	1	5919	3	N	1100	1095	1	60	6	149
							1210	9									
03	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-		643	1	9830	3	N	1348	1270	1			227
							1483	9									
04	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-		622	1	7879	3	N	1213	1315	1			125
							1334	9									
JOHNSON ESTATE 57-T1-4																	
				WELL #: 1H		RRCID -> 278221		COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760					
11	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-		14978	3	3168	9	N	2880	2747	1	70	6	285
12	16771 X	16771	-0-	-0-	-0-		14190	3	2581	9	N	2346	2220	1			411
01	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-		9068	3	1904	9	N	1731	1721	1	120	6	301
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-		693	3	375	9	N	341	379	1			263
03	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-		7920	3	1420	9	N	1291	1262	1			292
04	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-		12436	3	2675	9	N	2432	2446	1			278

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X38														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	23020 X	23020	-0-	-0-	-0-	3722 1	15077 3	341 4	3880 9	N	3527	3752 1		200
12	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	3847 1	12490 3	109 4	3303 9	N	3003	2986 1		217
01	22989 X	22989	-0-	-0-	-0-	3904 1	15044 3	322 4	3719 9	N	3381	2493 1	70 3	405
02	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	3496 1	14012 3	61 4	2746 9	N	2496	2316 1	215 6	370
03	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-	3896 1	19817 3	19 4	3398 9	N	3089	2996 1		463
04	22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	3701 1	15803 3	319 4	3021 9	N	2746	2862 1		347
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729														
11	10290 X	6110	-0-	-4180	-0-	4666 1	773 3	14 4	657 9	N	597	180 1	384 6	210
12	9920 X	5560	-0-	-4360	-0-	4818 1	454 3	2 4	286 9	N	260	19 3	261 6	190
*01	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	4897 1	4775 3	87 4	4074 9	N	3704	1762 1	1715 6	361
02	7980 X	6305	-0-	-1675	-0-	4348 1	60 3	1 4	1896 9	N	1724	534 1	119 3	161
03	7595 X	5910	-0-	-1685	-0-	4814 1	94 3	174 4	828 9	N	753	722 1		192
04	11490 X	5207	-0-	-6283	-0-	4657 1	20 3	1 4	529 9	N	481	530 1		143
STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461														
11	20850 X	20728	-0-	-122	-0-	4256 1	13513 3	294 4	2665 9	Y	2423	2471 1		365
12	23086 X	23086	-0-	-0-	-0-	4477 1	15745 3	102 4	2762 9	Y	2511	2314 1		562
*01	21545 X	21322	-0-	-223	-0-	4474 1	14139 3	297 4	2412 9	Y	2193	2344 1	8 8	403
02	19390 X	19390	-0-	-0-	-0-	4000 1	12977 3	57 4	2356 9	Y	2142	2155 1		390
03	22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	4417 1	15492 3	14 4	2814 9	Y	2558	2668 1		280
04	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	4213 1	12745 3	257 4	2391 9	Y	2174	2287 1		167
DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081														
11	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	4134 1	8218 3	165 4	2054 9	N	1867	1891 1		331
12	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	4271 1	8812 3	41 4	2109 9	N	1917	1778 1		470
*01	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	4271 1	7700 3	160 4	1910 9	N	1736	1622 1	49 3	464
02	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	3858 1	9729 3	61 4	3366 9	N	3060	2508 1	285 6	731
03	26357 X	26357	-0-	-0-	-0-	4271 1	16588 3	388 4	5110 9	N	4645	5107 1		269
04	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	4134 1	11546 3	313 4	4434 9	N	4031	4131 1		169

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1														
WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8730 X	1691	-0-	-7039	-0-	438 1	1202 3	Y	-0-	106 1				-0-
12	9021 X	1208	-0-	-7813	-0-	51 4	902 3	Y	109	79 1	1 3			24
*01	9021 X	8024	-0-	-997	-0-	185 1	120 9		627	5 6				61
02	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	229 1	6969 3	Y	1067	15 8	38 6			112
03	9021 X	6272	-0-	-2749	-0-	136 4	690 9		496	978 1				98
04	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	350 1	10815 3	Y	1032	510 1				194
						15 4	1174 9							
						152 1	5556 3	Y						
						18 4	546 9							
						280 1	9774 3	Y						
						190 4	1135 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-42														
WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004														
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	622 1	2041 3	N	939	874 1				250
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	71 4	1033 9		189	187 1				252
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	6 3	208 9	N	759	739 1				272
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	560 1	4144 3	N	460	568 1				164
03	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	75 4	835 9		648	569 1				243
04	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	581 1	1200 3	N	1296	1132 1				407
						29 4	506 9							
						643 1	1114 3	N						
						52 4	713 9							
						622 1	2720 3	N						
						56 4	1426 9							
STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959														
11	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	685 1	17078 3	Y	1086	1187 1				91
12	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	326 4	1195 9		1753	1564 1	134 6			146
*01	17670 X	12658	-0-	-5012	-0-	854 1	15657 3	Y	1155	1103 1	9 6			106
02	15960 X	8532	-0-	-7428	-0-	21 4	1928 9		684	723 1	6 6			61
03	17670 X	14432	-0-	-3238	-0-	642 1	10542 3	Y	1352	1319 1				94
04	17100 X	13780	-0-	-3320	-0-	203 4	1271 9		1228	1248 1				74
						395 1	7374 3	Y						
						11 4	752 9							
						615 1	12328 3	Y						
						2 4	1487 9							
						559 1	11653 3	Y						
						217 4	1351 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26														
WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091														
*11	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	7300 3	941 9	N	855	795 1	51 6			169
12	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	8541 3	3 4	N	1232	1121 1				291
*01	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	1355 9	139 4	N	1110	1096 1	9 8			296
02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8155 3	17 4	N	1273	1064 1	2 3			223
03	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	1221 9	5 4	N	864	929 1				158
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	6806 3	10 4	N	372	368 1				162
						1400 9								
						7003 3								
						950 9								
						3244 3								
						409 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-30				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 2H	ASSOCIATED RRCID -> 278426	CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10540	- 15003	CNTY: WARD
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-		7958	3	60	4	Y	3040	2936	1	181
							3344	9							
08	5704 X	2520	-0-	-3184	-0-		1190	3	151	4	Y	1072	1213	1	40
							1179	9							
09	5520 X	1985	-0-	-3535	-0-		153	3	3	4	Y	1663	1606	1	97
							1829	9							
10	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-		6938	3	121	4	Y	2489	2180	1	163
							2738	9					243	6	
11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-		6864	3	211	4	Y	1255	1358	1	60
							1381	9							
12	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-		8502	3	83	4	Y	2356	1863	1	181
							2592	9					372	6	
*01	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-		9367	3	43	4	Y	1229	1189	1	189
							1352	9					11	6	
02	8512 X	7997	-0-	-515	-0-		6327	3	154	4	Y	1378	1455	1	109
							1516	9					3	6	
03	9424 X	6807	-0-	-2617	-0-		5080	3	123	4	Y	1458	1437	1	130
							1604	9							
04	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-		8645	3	50	4	Y	1702	1448	1	384
							1872	9							
STATE CUMBERLAND 57-T2-16															
				WELL #: 1H	RRCID -> 278442	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389				
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
STATE CAMP 56-T2-14X11															
				WELL #: 1H	RRCID -> 278514	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL	DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963				
11	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-		842	1	15838	3	Y	3321	3369	1	96
							463	4	3653	9					
12	19571 X	19571	-0-	-0-	-0-		875	1	14901	3	Y	3248	3078	1	266
							222	4	3573	9					
*01	17544 X	17544	-0-	-0-	-0-		842	1	13253	3	Y	2783	2789	1	204
							388	4	3061	9			48	6	
02	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-		750	1	12987	3	Y	2996	2900	1	300
							167	4	3296	9			8	8	
03	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-		833	1	13952	3	Y	2769	2969	1	100
							142	4	3046	9					
04	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-		750	1	10227	3	Y	2204	2213	1	91
							281	4	2424	9					
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14															
				WELL #: 1H	RRCID -> 278515	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673				
11	4740 X	3607	-0-	-1133	-0-		591	1	2132	3	Y	734	544	1	291
							77	4	807	9					
12	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-		832	1	6132	3	Y	2297	2425	1	163
							132	4	2527	9					
*01	4898 X	1096	-0-	-3802	-0-		337	1	517	3	Y	203	192	1	168
							19	4	223	9			6	8	
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-						Y	36			204
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-						Y	90	188	1	106
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-						Y	-0-			106

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	9401	PERF. 9650	- 14535	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	150	1	5724	3	Y	2398	2358	1	186	
12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	2	4	2638	9						
*01	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	138	1	5312	3	Y	1304	1238	1	222	
02	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	8	4	1434	9				30 6		
03	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	167	1	5571	3	Y	1228	1299	1	140	
04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	1	4	1351	9				11 8		
						157	1	5351	3	Y	1163	1169	1	134	
						1279	9								
						188	1	6517	3	Y	1567	1451	1	250	
						1	4	1724	9						
						206	1	5621	3	Y	1081	1177	1	154	
						22	4	1189	9						
OLYPHANT 57-T1-43X42															
				WELL #:	1H	RRCID ->	278881	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10683	- 18094	
11	21720 X	12628	-0-	-9092	-0-	622	1	10139	3	N	1630	1776	1	430	
12	20677 X	16514	-0-	-4163	-0-	74	4	1793	9						
01	20646 X	15062	-0-	-5584	-0-	643	1	13154	3	N	2331	2448	1	283	
02	18284 X	11529	-0-	-6755	-0-	153	4	2564	9				30 6		
03	19716 X	14707	-0-	-5009	-0-	643	1	11894	3	N	2205	2136	1	352	
04	17092 X	17092	-0-	-0-	-0-	99	4	2426	9						
						581	1	9156	3	N	1584	1587	1	349	
						50	4	1742	9						
						643	1	11677	3	N	2110	2130	1	329	
						66	4	2321	9						
						622	1	13820	3	N	2357	2263	1	423	
						57	4	2593	9						
STATE LRP 57-T2-12															
				WELL #:	1H	RRCID ->	278910	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL	DEPTH	10128	PERF.10140	- 14840	
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	20	20	6	179	
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			179	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179	
STATE SCOOTER 56-T2-33X28															
				WELL #:	1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	10420	PERF.10586	- 17883	
*10	27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	903	1	23009	3	Y	2818	2841	1	176	
11	26679 X	26679	-0-	-0-	-0-	140	4	3100	9						
12	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	860	1	22476	3	Y	2624	2314	1	311	
*01	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-	457	4	2886	9				100 6		
02	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	880	1	22368	3	Y	2610	2623	1	249	
03	20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	123	4	2871	9				49 6		
04	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	933	1	20242	3	Y	2505	2560	1	188	
						437	4	2756	9				6 8		
						837	1	19342	3	Y	2251	2198	1	231	
						110	4	2476	9				10 6		
						819	1	17258	3	Y	2012	2081	1	162	
						72	4	2213	9						
						676	1	13160	3	Y	1608	1598	1	172	
						289	4	1769	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KEASLER 57-T3-18				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID	-> 278914	COMPL.	DATE 09/30/2015	TOTAL	DEPTH	9799	PERF.	0 - 14523		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	4303 59 4	1 876 9	4253 876 9	3 9	Y	796	710	1			305
*06	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	4192 167 4	1 1003 9	5113 1003 9	3 9	Y	912	1046	1			171
*07	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	8624 230 4	1 791 9	4629 791 9	3 9	Y	719	531	1			359
*08	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	4364 39 4	1 893 9	5731 893 9	3 9	Y	812	885	1			286
*09	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	4274 175 4	1 1240 9	7982 1240 9	3 9	Y	1127	1066	1			347
*10	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	4327 19 4	1 505 9	3049 505 9	3 9	Y	459	527	1			279
*11	12960 X	10092	-0-	-2868	-0-	4222 114 4	1 785 9	4971 785 9	3 9	Y	714	735	1			258
*12	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	4433 74 4	1 1349 9	8105 1349 9	3 9	Y	1226	1244	1			240
*01	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	4468 216 4	1 1459 9	9610 1459 9	3 9	Y	1326	1268	1	65	8	233
*02	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	4024 58 4	1 1376 9	9515 1376 9	3 9	Y	1251	1251	1			233
*03	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	4425 8 4	1 1305 9	10252 1305 9	3 9	Y	1186	1074	1			345
04	12960 X	12690	-0-	-270	-0-	4237 156 4	1 968 9	7329 968 9	3 9	Y	880	893	1			332
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA																
				WELL #:	1H	RRCID	-> 278915	COMPL.	DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH	10453	PERF.	10643	- 17940	
11	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	100 276 4	1 3758 9	7429 3758 9	3 9	Y	3416	3412	1	50	6	301
12	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	113 156 4	1 3398 9	6705 3398 9	3 9	Y	3089	3080	1			310
*01	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	125 255 4	1 3566 9	6978 3566 9	3 9	Y	3242	2875	1	450	6	219
02	10780 X	6186	-0-	-4594	-0-	59 93 4	1 2166 9	3868 2166 9	3 9	Y	1969	1796	1			392
03	11935 X	9866	-0-	-2069	-0-	91 13 4	1 2984 9	6778 2984 9	3 9	Y	2713	2682	1			423
04	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	92 275 4	1 3532 9	8106 3532 9	3 9	Y	3211	3194	1			440
STATE DESERT 55-T2-18																
				WELL #:	1H	RRCID	-> 278922	COMPL.	DATE 10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.	11005	- 15816	
11	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	4216 144 4	1 2498 9	5222 2498 9	3 9	Y	2271	2106	1	120	6	499
12	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	4377 71 4	1 2552 9	5471 2552 9	3 9	Y	2320	2314	1			505
01	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	4358 115 4	1 1880 9	4221 1880 9	3 9	Y	1709	1974	1	4	6	236
02	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	3925 42 4	1 1778 9	3672 1778 9	3 9	Y	1616	1633	1			219
03	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	4350 41 4	1 2428 9	5353 2428 9	3 9	Y	2207	2144	1			282
04	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	4193 113 4	1 1871 9	4465 1871 9	3 9	Y	1701	1592	1			391

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:		ASSOCIATED 1H RRCID -> 278957		CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
*11	28500 X	-0-	-0-		-28500	-0-						Y	-0-	79	1			-0-
12	29450 X	297	-0-		-29153	-0-		6	1	32	3	Y	235	263	1	24	6	27
*01	13609 X	-0-	-0-		-13609	-0-		259	9			Y	77	85	1	5	6	13
02	12292 X	737	-0-		-11555	-0-		68	1	142	3	Y	479	323	1	81	6	88
03	13609 X	554	-0-		-13055	-0-		527	9	263	3	Y	246	283	1			51
04	1113 X	1113	-0-		-0-	-0-		20	1	733	3	Y	244	164	1			131
								271	9	268	9							
								110	1									
								2	4									
STATE BARLOW 57-T2-47X2					WELL #:	1H	RRCID -> 278999	COMPL.	DATE 01/24/2015	TOTAL	DEPTH 10149	PERF.10133	- 18190					
11	11670 X	10931	-0-		-739	-0-		1302	1	6637	3	Y	2630	2622	1	41	3	160
12	12059 X	3623	-0-		-8436	-0-		95	4	2893	9			29	6			
*01	12059 X	11768	-0-		-291	-0-		803	1	1358	3	Y	1320	1317	1	20	6	143
02	10892 X	4546	-0-		-6346	-0-		10	4	1452	9							
03	12838 X	12838	-0-		-0-	-0-		1460	1	5351	3	Y	4373	2624	1	250	3	150
04	10920 X	6296	-0-		-4624	-0-		147	4	4810	9			1405	6	87	8	269
								461	1	1648	3	Y	2194	2075	1			
								24	4	2413	9							
								1588	1	8766	3	Y	2256	2034	1			491
								2	4	2482	9							
								1107	1	3813	3	Y	1160	1464	1			187
								100	4	1276	9							
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20					WELL #:	2H	RRCID -> 279011	COMPL.	DATE 08/24/2015	TOTAL	DEPTH 10283	PERF.10357	- 15020					
11	2696 X	2696	-0-		-0-	-0-		18	1	1317	3	Y	1129	932	1	56	6	296
12	4046 X	4046	-0-		-0-	-0-		119	4	1242	9							
*01	3875 X	3558	-0-		-317	-0-		50	1	2909	3	Y	932	1063	1			165
02	3645 X	3645	-0-		-0-	-0-		62	4	1025	9							
03	4980 X	4980	-0-		-0-	-0-		47	1	2610	3	Y	715	717	1	2	8	161
04	4647 X	4647	-0-		-0-	-0-		114	4	787	9							
								40	1	2642	3	Y	842	763	1	22	6	218
								37	4	926	9							
								46	1	3617	3	Y	1095	1142	1			171
								112	4	1205	9							
								36	1	3464	3	Y	932	961	1			142
								122	4	1025	9							
JR 56-T3-26					WELL #:	1H	RRCID -> 279167	COMPL.	DATE 11/01/2015	TOTAL	DEPTH 10454	PERF.10591	- 15254					
11	11730 X	11107	-0-		-623	-0-		8822	3	111	4	N	1976	1798	1			440
12	12879 X	12879	-0-		-0-	-0-		2174	9									
*01	11439 X	11131	-0-		-308	-0-		10504	3	113	4	N	2056	2158	1			338
02	10360 X	10293	-0-		-67	-0-		2262	9									
03	12121 X	11474	-0-		-647	-0-		8890	3	107	4	N	1940	1988	1	13	8	277
04	11730 X	8450	-0-		-3280	-0-		2134	9									
								8283	3	117	4	N	1721	1796	1			202
								1893	9									
								9103	3	147	4	N	2022	1793	1			431
								2224	9									
								6865	3	93	4	N	1356	1604	1			183
								1492	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44				//CONT.// WELL #:	71052 900 085408	1H	ASSOCIATED RRCID -> 279200	CAPACITY COMPL. DATE 07/31/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		17632 X	17632	-0-	-0-	-0-		1168 1 16 4		11672 3 4776 9	Y	4342		4294 1	45 6		287
12		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-		1168 1 13 4		10836 3 3391 9	Y	3083		3057 1	11 6		302
01		14219 X	14219	-0-	-0-	-0-		994 1 23 4		10065 3 3137 9	Y	2852		2819 1	109 6		226
02		16835 X	16835	-0-	-0-	-0-		1711 1 113 4		11947 3 3064 9	Y	2785		2718 1			293
03		29162 X	29162	-0-	-0-	-0-		1809 1 114 4		21263 3 5976 9	Y	5433		5317 1			409
04		24163 X	24163	-0-	-0-	-0-		1495 1 102 4		17961 3 4605 9	Y	4186		4333 1			262

STATE LEE WAY 57-T2-10				WELL #:	1H	RRCID -> 279233	COMPL. DATE 07/22/2015				TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878						
11		16391 X	16391	-0-	-0-	-0-		3756 1 233 4		10393 3 2009 9	Y	1826		1778 1			262
12		16728 X	16728	-0-	-0-	-0-		3911 1 94 4		10115 3 2608 9	Y	2371		2280 1			353
*01		7967 X	3910	-0-	-4057	-0-		3739 1 4 4		4 3 163 9	Y	148		379 1	6 8		116
02		7196 X	6000	-0-	-1196	-0-		3403 1 21 4		1719 3 857 9	Y	779		575 1			320
03		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-		3808 1 9 4		4380 3 1529 9	Y	1390		1523 1			187
04		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-		3694 1 163 4		7462 3 1727 9	Y	1570		1350 1			407

STATE MINT 57-T3-16				WELL #:	1H	RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866						
*05		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-		494 1 93 4		9038 3 1183 9	Y	1075		1051 1			178
*06		10233 X	10233	-0-	-0-	-0-		454 1 207 4		8325 3 1247 9	Y	1134		1124 1			188
*07		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-		684 1 215 4		5179 3 893 9	Y	812		870 1			130
*08		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-		450 1 21 4		7589 3 1167 9	Y	1061		1073 1			118
*09		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-		694 1 102 4		5739 3 1203 9	Y	1094		1049 1			163
*10		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-		651 1 18 4		4383 3 1440 9	Y	1309		1302 1			170
*11		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-		632 1 175 4		8463 3 1343 9	Y	1221		1165 1			226
*12		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-		1978 1 44 4		6925 3 606 9	Y	551		611 1			166
*01		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-		1739 1 141 4		7167 3 743 9	Y	675		695 1	22 8		124
*02		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-		602 1 24 4		7980 3 733 9	Y	666		691 1			99
*03		12210 X	12210	-0-	-0-	-0-		699 1 98 4		10351 3 1062 9	Y	965		883 1			181
04		11055 X	11055	-0-	-0-	-0-		729 1 179 4		9212 3 935 9	Y	850		829 1			202

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ESCARPA ROJA 57-T1-34			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:			1H	RRCID -> 279344	CAPACITY COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL	DEPTH	10066	CNTY: WARD PERF.10239 - 14812			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-		11098	3	60	4	N	1232	1318	1			114
12	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-		1355	9									
								11204	3	62	4	N	1397	1138	1			373
								1537	9									
*01	9052	X	8399	-0-	-653	-0-		6907	3	4	4	N	1353	1445	1	37	8	244
								1488	9									
02	8176	X	5844	-0-	-2332	-0-		4595	3	1249	9	N	1135	1145	1			234
03	9052	X	2020	-0-	-7032	-0-		1501	3	519	9	N	472	561	1			145
04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-		9360	3	3485	9	N	3168	2829	1			484
STATE MONEY 57-T3-20						WELL #:	1H	RRCID -> 279453	COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10015 - 14678		
*05	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-		425	1	15945	3	Y	680	775	1			128
								92	4	748	9							
*06	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-		490	1	15249	3	Y	628	596	1			160
								305	4	691	9							
*07	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-		935	1	14718	3	Y	675	705	1			130
								512	4	743	9							
*08	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-		623	1	13937	3	Y	522	505	1			147
								26	4	574	9							
*09	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-		778	1	12971	3	Y	506	557	1			96
								215	4	557	9							
*10	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-		1428	1	14481	3	Y	1287	925	1			458
								29	4	1416	9							
*11	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-		629	1	11608	3	Y	935	1140	1	8	6	245
								229	4	1029	9							
*12	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-		670	1	12743	3	Y	1090	1082	1	48	6	205
								55	4	1199	9							
*01	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-		605	1	11046	3	Y	1071	936	1	54	8	286
								205	4	1178	9							
*02	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-		559	1	10867	3	Y	756	839	1			203
								23	4	832	9							
*03	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-		642	1	11420	3	Y	871	899	1			175
								13	4	958	9							
04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-		517	1	11114	3	Y	796	585	1			386
								199	4	876	9							
STATE CUMBERLAND 57-T2-16						WELL #:	2H	RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10122 - 14945		
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-		763	1	4535	3	Y	1220	1453	1	40	6	172
								56	4	1342	9							
12	6603	X	3071	-0-	-3532	-0-		361	1	2037	3	Y	564	540	1			196
								53	4	620	9							
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-						Y	-0-					196
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-						Y	-0-					196
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-						Y	-0-					196
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-						Y	-0-					196
SIGLER STATE 57-T2-22						WELL #:	2H	RRCID -> 279609	COMPL. DATE 12/05/2015				TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10289 - 15078		
11	26982	X	26982	-0-	-0-	-0-		789	1	23155	3	Y	2224	1999	1	99	6	158
								592	4	2446	9							
12	20336	X	18305	-0-	-2031	-0-		587	1	15942	3	Y	1454	1442	1	24	3	127
								177	4	1599	9			19	6			
*01	19623	X	11157	-0-	-8466	-0-		529	1	9280	3	Y	1017	1001	1	17	6	106
								229	4	1119	9			20	8			
02	18368	X	10659	-0-	-7709	-0-		493	1	8953	3	Y	1028	1037	1	10	6	87
								82	4	1131	9							
03	20336	X	10985	-0-	-9351	-0-		440	1	9326	3	Y	1102	1128	1			61
								7	4	1212	9							
04	19680	X	11851	-0-	-7829	-0-		502	1	9738	3	Y	1260	1187	1			134
								225	4	1386	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE WILLIE VEE 56-T3-6				WELL #:	1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.	10609	- 15383
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	4204	1	6952	3	N	1565	1245	1	43	304
						158	4	1722	9			152	6		
12	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	4344	1	5075	3	N	1067	693	1	40	638
						40	4	1174	9						
01	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	4344	1	5758	3	N	1229	1400	1	105	362
						138	4	1352	9						
02	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	3924	1	4945	3	N	929	894	1	6	391
						37	4	1022	9						
03	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	4344	1	7030	3	N	1008	1083	1		316
						47	4	1109	9						
04	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	4204	1	5934	3	N	1106	1069	1		353
						166	4	1217	9						
STATE PISH 57-T3-36				WELL #:	1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	10283	- 15072
11	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	4806	1	9354	3	N	1607	1404	1	120	511
						207	4	1768	9						
12	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	4966	1	6413	3	N	1196	1341	1		366
						50	4	1316	9						
*01	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	4966	1	7086	3	N	1444	1395	1	9	406
						173	4	1588	9						
02	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	4488	1	6671	3	N	1638	1098	1	560	386
						42	4	1802	9						
03	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	4972	1	8233	3	N	1273	1408	1		251
						44	4	1400	9						
04	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	4812	1	5789	3	N	990	721	1		520
						132	4	1089	9						
MOCAP 56-T1-25				WELL #:	2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL	DEPTH	11032	PERF.	11164	- 16027
*06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	141	1	4145	3	Y	1699	1810	1		389
						43	4	1869	9						
07	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	144	1	6631	3	Y	3054	2977	1		466
						82	4	3359	9						
08	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	168	1	5542	3	Y	2806	2946	1		326
						117	4	3087	9						
09	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	178	1	3639	3	Y	1429	1641	1		114
						81	4	1572	9						
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	186	1	3540	3	Y	483	562	1		35
						18	4	531	9						
*11	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	173	1	6576	3	Y	3078	2976	1		137
						62	4	3386	9						
12	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	191	1	6752	3	Y	3145	2718	1	9	574
						23	4	3460	9						
*01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	154	1	1318	3	Y	1091	1572	1	7	86
						10	4	1200	9						
02	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3	Y	1896	1807	1		175
						61	4	2086	9						
03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	157	1	5617	3	Y	2074	2067	1		182
						48	4	2281	9						
04	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	172	1	5104	3	Y	1529	1548	1		163
						1	4	1682	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PACIFIC 55-T2-8X17														
WELL #: 1H RRCID -> 280749														
COMPL. DATE 02/23/2016														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS (CODE)	STATUS (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-		1019 1	6442 3	Y		2130	2133 1		411
12	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-		189 4	2343 9			2288	2272 1		427
01	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-		275 1	6571 3	Y		2205	2146 1		486
02	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-		299 4	2517 9			8915	8949 1		452
03	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-		215 1	6853 3	Y		2695	2661 1		486
04	37552 X	37552	-0-	-0-	-0-		119 4	2426 9			7940	7828 1		598
							269 1	5640 3	Y					
							233 4	9807 9						
							289 1	6898 3	Y					
							1588 4	2965 9						
							560 1	27727 3	Y					
							531 4	8734 9						
MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 1H RRCID -> 281029														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256														
*06	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-		208 1	7147 3	Y		1304	1301 1		298
07	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-		71 4	1434 9			1171	1290 1		179
08	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-		216 1	9684 3	Y		811	896 1		94
09	5790 X	5139	-0-	-651	-0-		119 4	1288 9			959	977 1		76
10	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-		192 1	6413 3	Y		1906	1842 1		140
*11	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-		138 4	892 9			613	726 1		27
12	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-		170 1	3871 3	Y		344	288 1	1 6	63
*01	5983 X	5157	-0-	-826	-0-		43 4	1055 9			711	714 1	4 8	56
02	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-		174 1	4684 3	Y		878	853 1		81
03	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-		25 4	2097 9			1298	1265 1		114
04	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-		176 1	7716 3	Y		1928	1837 1		205
							77 4	674 9						
							169 1	7366 3	Y					
							10 4	378 9						
							206 1	4157 3	Y					
							12 4	782 9						
							184 1	5868 3	Y					
							75 4	966 9						
							203 1	7182 3	Y					
							67 4	1428 9						
							177 1	5574 3	Y					
							1 4	2121 9						
STATE FOREST 55-T2-18X19														
WELL #: 1H RRCID -> 281230														
COMPL. DATE 01/25/2016														
TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301														
11	20130 X	16572	-0-	-3558	-0-		811 1	11845 3	Y		3336	3390 1		457
12	20801 X	15911	-0-	-4890	-0-		246 4	3670 9			3287	3258 1		486
01	19964 X	15870	-0-	-4094	-0-		865 1	11368 3	Y		3237	3251 1		472
02	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-		62 4	3616 9			2971	3052 1		391
03	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-		874 1	11213 3	Y		3069	3216 1		244
04	14400 X	13804	-0-	-596	-0-		222 4	3561 9			3130	2859 1		515
							765 1	10261 3	Y					
							30 4	3268 9						
							809 1	10630 3	Y					
							210 4	3376 9						
							751 1	9439 3	Y					
							171 4	3443 9						

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1000

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408														
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA				WELL #:		1H		RRCID -> 281238				COMPL. DATE 10/21/2019				TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-			5241	1	8160	3	N	1478	1460	1	30	6		436	
12	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-			199	4	1626	9									
01	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-			5416	1	8167	3	N	2041	1642	1	20	6		815	
02	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-			95	4	2245	9									
03	20025 X	20025	-0-	-0-	-0-			5416	1	7488	3	N	1827	2063	1	20	6		559	
04	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-			200	4	2010	9									
								4902	1	7874	3	N	2270	2424	1	80	6		325	
								103	4	2497	9									
								5427	1	11389	3	N	2916	2834	1				407	
								1	4	3208	9									
								5252	1	12182	3	N	2538	2594	1				351	
								310	4	2792	9									
STATE PLACER 57-T2-44				WELL #:		1H		RRCID -> 281240				COMPL. DATE 03/10/2016				TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717				
11	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-			1466	1	11022	3	Y	1972	1730	1	90	3		136	
12	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-			41	4	2169	9			123	6					
*01	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-			1393	1	10183	3	Y	1714	1506	1				344	
02	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-			810	4	1885	9									
03	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-			1249	1	10470	3	Y	777	1043	1	9	8		69	
04	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-			29	4	855	9									
								1160	1	12900	3	Y	1010	1006	1	16	6		57	
								12	4	1111	9									
								1124	1	12848	3	Y	768	803	1				22	
								13	4	845	9									
								897	1	10171	3	Y	821	745	1				98	
								3	4	903	9									
STATE MJ MCGARY 56-T2-32				WELL #:		1H		RRCID -> 281395				COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161				
11	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-			957	1	9723	3	Y	3260	3152	1	190	6		128	
12	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-			10	4	3586	9									
01	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-			3496	1	11833	3	Y	2045	1788	1				385	
02	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-			255	4	2250	9									
03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-			286	1	8393	3	Y	1749	2001	1				133	
04	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-			109	4	1924	9									
								596	1	7716	3	Y	1631	1711	1				53	
								8	4	1794	9									
								679	1	5272	3	Y	1137	1080	1				110	
								1251	9											
								2327	1	10631	3	Y	1921	1488	1				543	
								2113	9											
STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #:		1H		RRCID -> 281608				COMPL. DATE 05/01/2016				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413				
11	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-			561	1	12294	3	Y	2061	2050	1				280	
12	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-			7	4	2267	9									
*01	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-			312	1	10818	3	Y	1742	1861	1				161	
02	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-			33	4	1916	9									
03	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-			199	1	11926	3	Y	2285	2236	1	7	8		203	
04	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-			49	4	2514	9									
								175	1	9133	3	Y	1358	1411	1	42	6		108	
								6	4	1494	9									
								508	1	11700	3	Y	2117	2058	1				167	
								15	4	2329	9									
								2183	1	9508	3	Y	1893	1919	1				141	
								18	4	2082	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.11605	-	15810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9510 X	8397	-0-	-1113	-0-	1732	1	4836	3	N	1650	1437	1	32 3	314
12	9827 X	8321	-0-	-1506	-0-	1986	1	4604	3	N	1572	1587	1		299
*01	9827 X	9354	-0-	-473	-0-	1721	1	5261	3	N	2154	1976	1	238 8	239
02	8876 X	7232	-0-	-1644	-0-	1689	1	3757	3	N	1616	1439	1	125 6	291
03	9827 X	5592	-0-	-4235	-0-	2402	1	2155	3	N	877	892	1		276
04	8790 X	7070	-0-	-1720	-0-	2585	1	2874	3	N	1445	1427	1		294
						21	4	1590	9						

STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:	1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	9825	PERF. 9908	-	14626
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-				154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-				154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-				154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-				154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-				154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-				154

STATE TUNDRA 57-T3-26				WELL #:	1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL	DEPTH	10016	PERF.10199	-	14733
11	11130 X	9934	-0-	-1196	-0-	1205	1	7251	3	Y	1327	1002	1	68 6	449
12	10416 X	9465	-0-	-951	-0-	1696	1	6589	3	Y	1055	1292	1	42 6	170
01	10788 X	8722	-0-	-2066	-0-	1726	1	5986	3	Y	901	802	1		269
02	9744 X	6903	-0-	-2841	-0-	444	1	5617	3	Y	750	825	1	21 6	173
03	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	1050	1	10665	3	Y	1151	1183	1		141
04	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	1355	1	7789	3	Y	807	690	1		258
						21	4	888	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:	2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10758	-	15359
11	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	377	1	6715	3	Y	1698	1682	1		215
12	9083 X	7562	-0-	-1521	-0-	1868	9	5671	3	Y	1423	1284	1		354
*01	9083 X	5781	-0-	-3302	-0-	326	1	4199	3	Y	1138	1252	1	12 8	228
02	8204 X	7164	-0-	-1040	-0-	1565	9	5161	3	Y	1521	1488	1	57 6	204
03	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	330	1	6915	3	Y	1888	1863	1		229
04	8790 X	6458	-0-	-2332	-0-	1252	9	4724	3	Y	1311	1332	1		208
						330	1								
						1673	9								
						391	1								
						2077	9								
						292	1								
						1442	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11															WELL #: 1H															RRCID -> 281998															COMPL. DATE 02/11/2016															TOTAL DEPTH 10587															PERF.10750 - 18167														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																		
*11	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-				343	1	18834	3	Y	3729	3689	1	19	6			193																																																																			
										95	4	4102	9																																																																												
12	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-				404	1	18416	3	Y	4254	4118	1					329																																																																			
										157	4	4679	9																																																																												
*01	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-				417	1	16795	3	Y	3556	3708	1	7	8			170																																																																			
										129	4	3912	9																																																																												
02	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-				353	1	15723	3	Y	3419	3444	1					145																																																																			
										61	4	3761	9																																																																												
03	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-				313	1	16477	3	Y	3822	3696	1					271																																																																			
										85	4	4204	9																																																																												
04	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-				224	1	15886	3	Y	3289	3387	1					173																																																																			
										92	4	3618	9																																																																												
STATE BLAKE 57-T3-46															WELL #: 1H															RRCID -> 282003															COMPL. DATE 04/23/2016															TOTAL DEPTH 10039															PERF.10109 - 14757														
11	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-				2071	1	16147	3	N	1914	1730	1					486																																																																			
										80	4	2105	9																																																																												
12	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-				1905	1	15123	3	N	1906	1824	1	15	6			553																																																																			
										88	4	2097	9																																																																												
*01	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-				1630	1	10008	3	N	1357	1432	1	20	3			357																																																																			
										132	4	1493	9			80	6	21	8																																																																						
02	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-				642	1	10428	3	N	1539	1470	1	20	6			406																																																																			
										114	4	1693	9																																																																												
03	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-				1623	1	16303	3	N	1959	2155	1					210																																																																			
										115	4	2155	9																																																																												
04	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-				2369	1	14538	3	N	1761	1787	1					184																																																																			
										90	4	1937	9																																																																												
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17															WELL #: 1H															RRCID -> 282009															COMPL. DATE 05/01/2019															TOTAL DEPTH 9671															PERF.10058 - 17473														
11	25950	X	22889	-0-	-3061	-0-				1689	1	18617	3	Y	2235	2492	1	8	6			251																																																																			
										124	4	2459	9																																																																												
12	26815	X	20721	-0-	-6094	-0-				2016	1	16203	3	Y	2135	1929	1	10	6			447																																																																			
										153	4	2349	9																																																																												
*01	26815	X	22283	-0-	-4532	-0-				1989	1	17335	3	Y	2561	2295	1	125	6			464																																																																			
										142	4	2817	9			124	8																																																																								
02	24220	X	18941	-0-	-5279	-0-				2057	1	14715	3	Y	1880	2101	1					243																																																																			
										101	4	2068	9																																																																												
03	26815	X	20978	-0-	-5837	-0-				2363	1	16285	3	Y	2109	2147	1					205																																																																			
										10	4	2320	9																																																																												
04	22890	X	20364	-0-	-2526	-0-				2248	1	15901	3	Y	2010	1783	1					432																																																																			
										4	4	2211	9																																																																												
STATE PRIDE 57-T3-38															WELL #: 1H															RRCID -> 282023															COMPL. DATE 03/03/2016															TOTAL DEPTH 10168															PERF.10402 - 14853														
11	14370	X	9764	-0-	-4606	-0-				446	1	7820	3	Y	1345	1075	1	170	6			202																																																																			
										18	4	1480	9																																																																												
12	14787	X	13886	-0-	-901	-0-				647	1	11440	3	Y	1601	1579	1					224																																																																			
										38	4	1761	9																																																																												
*01	14787	X	12574	-0-	-2213	-0-				1796	1	9202	3	Y	1407	1492	1	14	8			125																																																																			
										28	4	1548	9																																																																												
02	13356	X	12257	-0-	-1099	-0-				2312	1	8554	3	Y	1235	977	1					383																																																																			
										32	4	1359	9																																																																												
03	13888	X	5868	-0-	-8020	-0-				1904	1	3458	3	Y	426	692	1					117																																																																			
										37	4	469	9																																																																												
04	13440	X	7254	-0-	-6186	-0-				397	1	5995	3	Y	783	821	1					79																																																																			
										1	4	861	9																																																																												

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL	DEPTH	10566	PERF.10645 - 15389					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	2392	1 4	9984	3 9	N	2530	1875	1 6	26	3	254	
12	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	2135	1 4	8652	3 9	N	2176	1863	1 6	104	3	262	
*01	13981 X	10716	-0-	-3265	-0-	2129	1 4	6336	3 9	N	2033	1518	1 6	450	6	297	
02	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	2092	1 4	5274	3 9	N	6689	6759	1 8			227	
03	13981 X	12067	-0-	-1914	-0-	2235	1 4	7779	3 9	N	1865	1865	1 8			227	
04	13530 X	10518	-0-	-3012	-0-	2044	1 4	6716	3 9	N	1597	1592	1 8			232	
						1	4	1757	9								
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE 01/05/2020		TOTAL	DEPTH	10325	PERF.10910 - 18479					
11	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	204	1 4	15169	3 9	Y	3694	3517	1 6			466	
12	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	177	4 1	4063	9 3								
01	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	179	1 4	10632	3 9	Y	2588	2831	1 6	6	6	217	
02	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	180	4 1	2847	9 3								
03	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	189	1 4	11021	3 9	Y	2815	2672	1 6	31	6	329	
04	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	109	4 1	3097	9 3								
						201	1 4	13204	3 9	Y	3080	3060	1 6	139	6	210	
						155	4 1	3388	9 3								
						160	1 4	12795	3 9	Y	3107	3018	1 6			299	
						105	4 1	3418	9 3								
						156	1 4	14025	3 9	Y	3228	3167	1 6			360	
						132	4 1	3551	9 3								
STATE APACHE 56-57-T3				WELL #:	1401H	RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL	DEPTH	10239	PERF.10346 - 15141					
11	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	1578	1 4	8857	3 9	Y	2803	2579	1 6	34	6	278	
12	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	200	4 1	3083	9 3								
*01	9858 X	3882	-0-	-5976	-0-	1843	1 4	9171	3 9	Y	1400	1574	1 6			104	
02	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	49	4 1	1540	9 3								
03	29955 X	29955	-0-	-0-	-0-	754	1 4	2437	3 9	Y	569	512	1 6	4	6	152	
04	38629 X	38629	-0-	-0-	-0-	65	4 1	626	9 3								
						1356	1 4	7034	3 9	Y	1569	1543	1 6	54	6	124	
						42	4 1	1726	9 3								
						3184	1 4	21508	3 9	Y	4621	4538	1 6			207	
						180	4 1	5083	9 3								
						3524	1 4	27832	3 9	Y	5994	5787	1 6			414	
						680	4 1	6593	9 3								
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #:	1H	RRCID -> 282290	COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL	DEPTH	10028	PERF.10076 - 17430					
11	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	4274	1 4	8982	3 9	Y	916	931	1 6	210	6	169	
12	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	208	4 1	1008	9 3								
*01	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	4280	1 4	7434	3 9	Y	1383	568	1 6	160	3	384	
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	81	4 1	1521	9 3								
03	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	4165	1 4	5314	3 9	Y	966	936	1 6	76	8	338	
04	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	151	4 1	1063	9 3								
						3746	1 4	4587	3 9	Y	692	728	1 6	20	6	282	
						51	4 1	761	9 3								
						4154	1 4	6628	3 9	Y	907	937	1 6			252	
						44	4 1	998	9 3								
						4027	1 4	8279	3 9	Y	1000	933	1 6			319	
						200	4 1	1100	9 3								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
STATE APACHE 56-57-T3			WELL #: 1202H		RRCID -> 282448		COMPL. DATE 07/13/2016		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	2501 1 318 4	14060 3 1804 9	Y	1640	1634 1	20 6	162
12	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	3137 1 83 4	15583 3 3892 9	Y	2811	2764 1		209
*01	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	4337 1 277 4	10531 3 2495 9	Y	2268	1835 1 21 8	16 6	605
02	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	3242 1 70 4	10470 3 2451 9	Y	2228	2581 1	76 6	176
03	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	1907 1 106 4	12408 3 3390 9	Y	3082	3120 1		138
04	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	1403 1 269 4	10980 3 3101 9	Y	2819	2762 1		195
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42			WELL #: 1H		RRCID -> 282846		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154			
11	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	1562 1 80 4	6979 3 1876 9	Y	1705	1633 1	7 6	126
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	1004 1 122 4	3577 3 760 9	Y	691	750 1		67
01	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	1094 1 89 4	6275 3 1681 9	Y	1528	1405 1 53 6	11 3	126
02	8204 X	6950	-0-	-1254	-0-	371 1 56 4	5148 3 1375 9	Y	1250	1283 1		93
03	9083 X	7585	-0-	-1498	-0-	694 1 50 4	5548 3 1293 9	Y	1175	1208 1		60
04	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	1125 1 64 4	6898 3 1895 9	Y	1723	1673 1		110
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42			WELL #: 1H		RRCID -> 282869		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309			
11	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	2003 1 95 4	4889 3 1570 9	Y	1427	1227 1 110 6	63 3	222
12	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	3350 1 80 4	7708 3 5376 9	Y	4887	1176 1 2739 6	468 3	726
*01	7564 X	5013	-0-	-2551	-0-	2579 1 273 4	1788 3 373 9	Y	339	589 1 23 8	7 6	446
02	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	2361 1 217 4	4619 3 1543 9	Y	1403	1713 1		135
03	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	3123 1 105 4	4806 3 1469 9	Y	1335	1225 1		245
04	7320 X	7233	-0-	-87	-0-	2372 1 161 4	3652 3 1048 9	Y	953	968 1		230
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42			WELL #: 2H		RRCID -> 282873		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125			
11	8190 X	7434	-0-	-756	-0-	1522 1 47 4	4168 3 1697 9	Y	1543	1290 1 119 6	68 3	240
12	8463 X	5584	-0-	-2879	-0-	1026 1 20 4	1867 3 2671 9	Y	2428	714 1 1360 6	233 3	361
*01	8463 X	1569	-0-	-6894	-0-	308 1 14 4	1092 3 155 9	Y	141	292 1 11 8	3 6	196
02	6944 X	3861	-0-	-3083	-0-	1033 1 86 4	1933 3 809 9	Y	735	861 1		71
03	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	4107 1 143 4	6326 3 2068 9	Y	1880	1606 1		345
04	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	2891 1 175 4	4274 3 1636 9	Y	1487	1473 1		359

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	3H	RRCID ->	282880	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.10476 - 15072
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	8250 X	4055	-0-	-4195	-0-	581 1	2511 3	Y	848	948 1	4 6	63	
12	7316 X	2808	-0-	-4508	-0-	30 4	933 9	Y	1095	1051 1		107	
01	8184 X	3711	-0-	-4473	-0-	255 1	1316 3	Y	1633	1536 1	12 3	135	
02	7392 X	2575	-0-	-4817	-0-	32 4	1205 9	Y	1147	1197 1		85	
03	8184 X	3004	-0-	-5180	-0-	244 1	1651 3	Y	1296	1315 1		66	
04	4050 X	3991	-0-	-59	-0-	20 4	1796 9	Y	1686	1645 1		107	
						83 1	1221 3	Y					
						9 4	1262 9						
						164 1	1402 3	Y					
						12 4	1426 9						
						268 1	1853 3	Y					
						15 4	1855 9						
DIPPING DODSON 33-96				WELL #:	1H	RRCID ->	283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.11199 - 18052
11	11070 X	6629	-0-	-4441	-0-	813 1	4231 3	Y	1338	1342 1	9 6	262	
12	11439 X	8914	-0-	-2525	-0-	113 4	1472 9	Y	2352	1971 1	29 6	614	
*01	7161 X	3721	-0-	-3440	-0-	863 1	5275 3	Y	1366	1552 1	23 6	403	
02	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	189 4	2587 9	Y	1598	1847 1		154	
03	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	722 1	1215 3	Y	1929	1783 1		300	
04	8640 X	6649	-0-	-1991	-0-	281 4	1503 9	Y	1147	1186 1		261	
						730 1	4437 3	Y					
						167 4	1758 9						
						3667 1	5526 3	Y					
						286 4	2122 9						
						2342 1	2863 3	Y					
						182 4	1262 9						
CITATION 57-1-39				WELL #:	1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10027	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA				WELL #:	1H	RRCID ->	283151	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.10186 - 17563
11	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	3316 1	7866 3	Y	1108	1203 1		136	
12	11563 X	10480	-0-	-1083	-0-	205 4	1219 9	Y	818	811 1		143	
*01	12710 X	6519	-0-	-6191	-0-	4487 1	5053 3	Y	511	484 1	4 6	149	
02	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-	40 4	900 9	Y	-0-	149 1		-0-	
03	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-	3779 1	2088 3	Y	-0-			-0-	
04	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-	90 4	562 9	Y	-0-			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #:	2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.10686	- 15468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	3469	1	13691	3	Y	2115	2034	1	156
						203	4	2327	9					
12	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	1780	1	7329	3	Y	1040	1095	1	101
						148	4	1144	9					
01	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	1488	1	10330	3	Y	1325	1262	1	109
						121	4	1458	9			46	6	
02	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	854	1	11858	3	Y	1404	1409	1	104
						109	4	1544	9					
03	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	1488	1	11645	3	Y	1426	1458	1	72
						105	4	1569	9					
04	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	1980	1	11892	3	Y	636	668	1	40
						108	4	700	9					

BIG HORN 57-1-11				WELL #:	1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10256	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	17786	-0-	17786	17786	456	1	14409	3	N	2655	2397	1	258
						2921	9							

STATE FLOYD 33-96 SA				WELL #:	4601H	RRCID ->	283768	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	11114	PERF.11227	- 16688
11	8280 X	7534	-0-	-746	-0-	737	1	3909	3	Y	2534	2609	1	497
						101	4	2787	9					
12	8556 X	2614	-0-	-5942	-0-	216	1	886	3	Y	1324	1459	1	346
						56	4	1456	9					
*01	8556 X	3711	-0-	-4845	-0-	468	1	872	3	Y	1969	1699	1	582
						205	4	2166	9			2	8	
02	7028 X	4686	-0-	-2342	-0-	345	1	2130	3	Y	1942	2337	1	187
						75	4	2136	9					
03	7781 X	4284	-0-	-3497	-0-	843	1	1252	3	Y	1908	1799	1	296
						90	4	2099	9					
04	7530 X	7381	-0-	-149	-0-	2185	1	2515	3	Y	2216	2007	1	505
						243	4	2438	9					

BIG HORN 56-1-31				WELL #:	1H	RRCID ->	283894	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10376	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE LAZY ACRE 57-T2-44				WELL #:	W101H	RRCID ->	283932	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL	DEPTH	10730	PERF.10213	- 14946
11	21180 X	21149	-0-	-31	-0-	7408	1	10345	3	Y	2606	1974	1	249
						529	4	2867	9					
12	25356 X	25356	-0-	-0-	-0-	8164	1	14426	3	Y	2442	2429	1	262
						80	4	2686	9					
01	21886 X	20428	-0-	-1458	-0-	4365	1	13161	3	Y	2598	2458	1	262
						44	4	2858	9					
02	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	4947	1	11406	3	Y	2545	2090	1	147
						19	4	2800	9			340	6	
03	20832 X	19663	-0-	-1169	-0-	3374	1	13823	3	Y	2210	2091	1	266
						35	4	2431	9					
04	20160 X	17084	-0-	-3076	-0-	1015	1	13862	3	Y	1994	2061	1	199
						14	4	2193	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
11	10230 X	8579	-0-	-1651	-0-	3008	1 2312	3 3230	9	Y	2936	3031	1			240													
12	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	1791	1 11229	3 2525	9	Y	2295	2306	1			229													
*01	17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	188	1 13863	3 3124	9	Y	2840	2755	1	5	8	309													
02	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	222	1 12692	3 2	9	Y	2	165	1			146													
03	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	245	1 13301	3 3023	9	Y	2748	2719	1			175													
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	429	1 12326	3 2143	9	Y	1948	1946	1			177													
STATE TRINITY 56-T2-34															WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630														
11	8940 X	7109	-0-	-1831	-0-	2576	1 1987	3 2521	9	Y	2292	2343	1			188													
12	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1654	1 10961	3 2059	9	Y	1872	1873	1			187													
*01	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	172	1 12678	3 2415	9	Y	2195	2139	1	4	8	239													
02	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	192	1 10883	3 2	9	Y	2	128	1			113													
03	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	223	1 12084	3 2319	9	Y	2108	2086	1			135													
04	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	431	1 12149	3 2071	9	Y	1883	1847	1			171													
STATE TRINITY 56-T2-34															WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518														
11	9720 X	6445	-0-	-3275	-0-	2666	1 2036	3 1718	9	Y	1562	1744	1			128													
12	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	1475	1 8085	3 1176	9	Y	1069	1090	1			107													
*01	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	131	1 9988	3 1414	9	Y	1285	1250	1	2	8	140													
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	153	1 8345	3 1	9	Y	1	75	1			66													
03	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	229	1 12050	3 1722	9	Y	1565	1531	1			100													
04	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	302	1 8441	3 1838	9	Y	1671	1619	1			152													
STATE BLACK STONE 57-T3-36															WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012														
11	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	1920	1 18261	3 1871	9	Y	1701	1723	1			260													
12	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	2418	1 18399	3 1629	9	Y	1481	1309	1	14	6	418													
*01	22444 X	18598	-0-	-3846	-0-	1596	1 15136	3 1788	9	Y	1625	1541	1	256	6	231													
02	20720 X	18686	-0-	-2034	-0-	1978	1 15132	3 1527	9	Y	1388	1251	1	24	6	344													
03	22940 X	6618	-0-	-16322	-0-	1893	1 4224	3 373	9	Y	339	486	1			197													
04	22200 X	8823	-0-	-13377	-0-	101	1 7637	3 1045	9	Y	950	846	1			301													

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: 1402H	ASSOCIATED RRCID -> 284255	CAPACITY COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL	DEPTH	10225	PERF.10408 - 14957	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	20490 X	14685	-0-	-5805	-0-	12625	3	93	4	N	1788	1704	1		323
12	16678 X	14362	-0-	-2316	-0-	1967	9	83	4	N	1794	1801	1	35 6	281
*01	16058 X	5115	-0-	-10943	-0-	12306	3	100	4	N	754	715	1	15 8	305
02	13944 X	3966	-0-	-9978	-0-	1973	9	37	1	N	931	1092	1		144
03	15438 X	2285	-0-	-13153	-0-	4186	3	1648	1	N	346	176	1		314
04	14700 X	3252	-0-	-11448	-0-	829	9	104	4	N	460	535	1		239
						90	4	506	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W102H	RRCID -> 284436	COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL	DEPTH	9492	PERF. 9742 - 14469		
*06	12690 X	8896	-0-	-3794	-0-	579	1	7547	3	Y	697	762	1		63
07	13113 X	7094	-0-	-6019	-0-	3	4	767	9	Y	1305	1234	1		134
08	12121 X	8659	-0-	-3462	-0-	972	1	4685	3	Y	593	689	1		38
09	11730 X	9502	-0-	-2228	-0-	1	4	1436	9	Y	2509	2329	1		218
10	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	359	1	7646	3	Y	2710	2719	1	48 6	161
11	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	2	4	652	9	Y	879	964	1	6 6	70
12	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	443	1	6294	3	Y	1228	1225	1	5 6	68
*01	13578 X	11241	-0-	-2337	-0-	5	4	2760	9	Y	1130	1098	1	9 6	79
02	12264 X	11060	-0-	-1204	-0-	609	1	9975	3	Y	934	868	1	65 6	80
03	13578 X	11633	-0-	-1945	-0-	6	4	2981	9	Y	1102	1164	1		18
04	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	473	1	7856	3	Y	1135	1035	1		118
						5	4	967	9						
						375	1	10461	3	Y					
						6	4	1351	9						
						267	1	9717	3	Y					
						14	4	1243	9						
						280	1	9741	3	Y					
						12	4	1027	9						
						295	1	10108	3	Y					
						18	4	1212	9						
						382	1	10276	3	Y					
						12	4	1249	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W103H	RRCID -> 284437	COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL	DEPTH	9451	PERF. 9501 - 14356		
*06	24720 X	19995	-0-	-4725	-0-	1385	1	17909	3	Y	632	678	1		57
07	25544 X	11124	-0-	-14420	-0-	6	4	695	9	Y	1047	996	1		108
08	24490 X	15066	-0-	-9424	-0-	1709	1	8262	3	Y	531	605	1		34
09	23700 X	13261	-0-	-10439	-0-	1	4	1152	9	Y	835	796	1		73
10	21793 X	16750	-0-	-5043	-0-	605	1	13874	3	Y	1134	1120	1	20 6	67
11	19770 X	16561	-0-	-3209	-0-	3	4	584	9	Y	1012	991	1	7 6	81
12	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	809	1	11525	3	Y	1333	1334	1	6 6	74
*01	16740 X	16571	-0-	-169	-0-	8	4	919	9	Y	1427	1375	1	11 6	100
02	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	883	1	14611	3	Y	1530	1393	1	106 6	131
03	17794 X	16843	-0-	-951	-0-	9	4	1247	9	Y	928	1044	1		15
04	17220 X	15821	-0-	-1399	-0-	832	1	14606	3	Y	811	742	1		84
						10	4	1113	9						
						564	1	15741	3	Y					
						9	4	1466	9						
						392	1	14587	3	Y					
						22	4	1570	9						
						398	1	14276	3	Y					
						17	4	1683	9						
						448	1	15347	3	Y					
						27	4	1021	9						
						529	1	14385	3	Y					
						15	4	892	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	17550 X	17006	-0-	-544	-0-	1226 1	15467 3	Y	279	379 1			25
						6 4	307 9						
07	18166 X	9332	-0-	-8834	-0-	1243 1	6009 3	Y	1890	1721 1			194
						1 4	2079 9						
08	19809 X	14712	-0-	-5097	-0-	574 1	12614 3	Y	1383	1489 1			88
						3 4	1521 9						
09	19170 X	9994	-0-	-9176	-0-	601 1	8267 3	Y	1017	1017 1			88
						7 4	1119 9						
10	19809 X	11982	-0-	-7827	-0-	618 1	10122 3	Y	1123	1124 1	20 6		67
						7 4	1235 9						
11	17580 X	11868	-0-	-5712	-0-	567 1	9971 3	Y	1201	1164 1	8 6		96
						9 4	1321 9						
12	14725 X	12759	-0-	-1966	-0-	386 1	10969 3	Y	1271	1290 1	6 6		71
						6 4	1398 9						
*01	14725 X	11806	-0-	-2919	-0-	285 1	10491 3	Y	921	911 1	7 6		65
						17 4	1013 9			9 8			
02	11088 X	10722	-0-	-366	-0-	275 1	9419 3	Y	909	833 1	63 6		78
						28 4	1000 9						
03	12772 X	10813	-0-	-1959	-0-	276 1	9421 3	Y	999	1060 1			17
						17 4	1099 9						
04	12360 X	10303	-0-	-2057	-0-	331 1	8891 3	Y	974	890 1			101
						10 4	1071 9						

STATE GERONIMO 57-T3-8				WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978			
11	25659 X	25659	-0-	-0-	-0-	2485 1	18861 3	Y	2145	2370 1			207
						1953 4	2360 9						
12	27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	3272 1	21424 3	Y	2392	2247 1			352
						126 4	2631 9						
*01	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	3433 1	20382 3	Y	2605	2385 1	205 6		342
						107 4	2866 9			25 8			
02	23940 X	23468	-0-	-472	-0-	3079 1	18001 3	Y	2090	2072 1	35 6		325
						89 4	2299 9						
03	27466 X	4701	-0-	-22765	-0-	2178 1	2222 3	Y	192	387 1			130
						90 4	211 9						
04	26580 X	22054	-0-	-4526	-0-	1135 1	19192 3	Y	1532	1517 1			145
						42 4	1685 9						

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46				WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546			
11	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	3939 1	7963 3	N	1669	1605 1			316
						58 4	1836 9						
12	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	4440 1	8870 3	N	1863	1970 1			209
						93 4	2049 9						
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	1624 1	8071 3	N	1433	1228 1	99 3		224
						129 4	1576 9			91 6			
02	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	1971 1	8043 3	N	1531	1439 1			316
						150 4	1684 9						
03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	4378 1	1059 3	N	328	521 1			123
						61 4	361 9						
04	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	4069 1	4198 3	N	1295	891 1			527
						55 4	1425 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H		ASSOCIATED RRCID -> 285017		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	31560 X	29774	-0-	-1786	-0-	796 4499	1 9	24479	3	Y	4090	4246	1	52	6	253
12	32922 X	32348	-0-	-574	-0-	1064 4736	1 9	26548	3	Y	4305	4252	1	29	6	277
*01	32922 X	29610	-0-	-3312	-0-	583 25	1 4	24196	3	Y	4369	4351	1	12	6	264
02	29736 X	26574	-0-	-3162	-0-	593 103	1 4	21871	3	Y	3643	3751	1	12	6	144
03	32333 X	30473	-0-	-1860	-0-	820 134	1 4	24676	3	Y	4403	4341	1			206
04	31290 X	27669	-0-	-3621	-0-	374 61	1 4	23316	3	Y	3562	3548	1			220
								3918	9							
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				WELL #: W103H	RRCID -> 285038	COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL	DEPTH	10078	PERF.10321	- 13202		
11	3150 X	2767	-0-	-383	-0-	238 11	1 4	2038	3	Y	436	237	1	4	6	285
12	39854 X	39854	-0-	-0-	-0-	3454 72	1 4	23969	3	Y	11235	7110	1	164	3	539
*01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	661 6	1 4	4114	3	Y	2624	3707	6	226	6	143
02	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	379 3	1 4	2886	9	Y	1952	2752	1	98	6	74
03	9424 X	3314	-0-	-6110	-0-	1 84	1 4	4289	3	Y	2877	1923	1			78
04	9120 X	2634	-0-	-6486	-0-	11 11	1 4	2147	9	Y	1665	2873	1			116
								64	3							
								3165	9							
								780	3							
								1832	9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #: W107H	RRCID -> 285086	COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10897	- 20582		
11	18330 X	11899	-0-	-6431	-0-	300 1741	1 9	9858	3	Y	1583	1699	1	20	6	98
12	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	553 2411	1 9	17080	3	Y	2192	2134	1	15	6	141
*01	37294 X	37294	-0-	-0-	-0-	765 40	1 4	31676	3	Y	4375	4221	1	12	6	264
02	30794 X	30794	-0-	-0-	-0-	714 133	1 4	4813	9	Y	3292	3415	1	11	6	130
03	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	877 145	1 4	26326	3	Y	3542	3507	1			165
04	24510 X	21162	-0-	-3348	-0-	291 54	1 4	26509	3	Y	2162	2193	1			134
								3896	9							
								18439	3							
								2378	9							
STATE LRP 57-T2-12				WELL #: W103H	RRCID -> 285099	COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL	DEPTH	10133	PERF.10564	- 14890		
11	12240 X	12041	-0-	-199	-0-	1467 27	1 4	9119	3	Y	1298	1157	1			237
12	12648 X	9689	-0-	-2959	-0-	991 24	1 4	1428	9	Y	876	1066	1	2	6	45
*01	12524 X	8260	-0-	-4264	-0-	685 17	1 4	7710	3	Y	1194	1042	1	13	8	184
02	11312 X	8506	-0-	-2806	-0-	781 23	1 4	6245	3	Y	1258	1329	1	7	6	106
03	12524 X	11560	-0-	-964	-0-	982 31	1 4	6318	3	Y	1612	1582	1			136
04	12030 X	11578	-0-	-452	-0-	1307 38	1 4	1313	9	Y	1448	1148	1			436
								1773	9							
								8640	3							
								1593	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W105H	ASSOCIATED RRCID -> 285100	CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10307	- 14995
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	21000	X	19087	-0-	-1913	-0-	1940 35 4	14307 2805 9	3	Y	2550	2239	1	465
12	23622	X	15430	-0-	-8192	-0-	1037 28 4	10637 3728 9	3	Y	3389	3671	1	7 6 176
*01	23622	X	17158	-0-	-6464	-0-	1372 37 4	12876 2873 9	3	Y	2612	2357	1	29 8 402
02	21336	X	13480	-0-	-7856	-0-	1304 40 4	10135 2001 9	3	Y	1819	2059	1	9 6 153
03	21545	X	15726	-0-	-5819	-0-	1325 43 4	11652 2706 9	3	Y	2460	2405	1	208
04	19080	X	11447	-0-	-7633	-0-	1227 35 4	8320 1865 9	3	Y	1695	1393	1	510
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14														
				WELL #: W104H	RRCID -> 285108	COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL	DEPTH	9903	PERF.11229	- 14674
11	31080	X	173	-0-	-30907	-0-	172 738 1	1 7546 3	3	Y	-0-	64	1	-0-
12	32116	X	12815	-0-	-19301	-0-	20 20 4	4511 9	9	Y	4101	2491	1	60 3 197
*01	32116	X	27709	-0-	-4407	-0-	2567 21 4	18222 6899 9	3	Y	6272	5488	1	539 6 342
02	26349	X	26349	-0-	-0-	-0-	1590 13 4	18865 5881 9	3	Y	5346	5220	1	267 6 201
03	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	239 2310 4	14603 4111 9	3	Y	3737	3837	1	101
04	26130	X	24160	-0-	-1970	-0-	208 280 4	17614 6058 9	3	Y	5507	5223	1	385
STATE SKY HOOK 57-T2-24														
				WELL #: W107H	RRCID -> 285115	COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10398	- 14834
11	21750	X	21129	-0-	-621	-0-	4365 75 4	14996 1693 9	3	Y	1539	1580	1	132
12	20894	X	16288	-0-	-4606	-0-	2919 75 4	11295 1999 9	3	Y	1817	1761	1	188
*01	20088	X	183	-0-	-19905	-0-	18 1 1	165 2 3	9	Y	150	306	1	1 8 31
02	19712	X	572	-0-	-19140	-0-	569 5 4	1067 8672 9	3	Y	517	413	1	15 3 91
03	21824	X	479	-0-	-21345	-0-	606 39 4	474 752 9	9	Y	431	367	1	155
04	21120	X	4131	-0-	-16989	-0-	606 39 4	2734 752 9	3	Y	684	719	1	120
STATE LRP 57-T2-12														
				WELL #: W104H	RRCID -> 285118	COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL	DEPTH	10134	PERF.10488	- 14782
11	15420	X	14988	-0-	-432	-0-	1798 33 4	10984 2173 9	3	Y	1975	1670	1	360
12	15934	X	12933	-0-	-3001	-0-	1391 34 4	10761 747 9	3	Y	679	1003	1	1 6 35
*01	15469	X	12511	-0-	-2958	-0-	1253 32 4	10159 1067 9	3	Y	970	845	1	11 8 149
02	14000	X	10637	-0-	-3363	-0-	1077 33 4	8672 855 9	3	Y	777	857	1	4 6 65
03	15500	X	14031	-0-	-1469	-0-	1300 41 4	11457 1233 9	3	Y	1121	1091	1	95
04	15000	X	12893	-0-	-2107	-0-	1332 36 4	10472 1053 9	3	Y	957	764	1	288

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE PERRYMAN 56-T3-34				WELL #:	W108H	RRCID ->	285125	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.	10768 - 15208	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	23580 X	19624	-0-	-3956	-0-	2171	1	15006	3	N	2163	1913	1	30 6	526
						68	4	2379	9						
12	24366 X	20950	-0-	-3416	-0-	3966	1	14354	3	N	2322	2336	1	65 6	447
						76	4	2554	9						
01	24366 X	17919	-0-	-6447	-0-	620	1	14867	3	N	2031	2170	1		308
						198	4	2234	9						
02	18704 X	16824	-0-	-1880	-0-	445	1	14151	3	N	1988	1966	1		330
						41	4	2187	9						
03	20956 X	17333	-0-	-3623	-0-	363	1	14637	3	N	2080	1972	1		438
						45	4	2288	9						
04	20280 X	16223	-0-	-4057	-0-	363	1	13495	3	N	2109	2111	1		436
						45	4	2320	9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #:	W108H	RRCID ->	285126	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.	10466 - 14901	
11	28773 X	28773	-0-	-0-	-0-	5086	1	19680	3	Y	3562	3402	1		305
						89	4	3918	9						
12	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	5318	1	16367	3	Y	2275	2344	1		236
						108	4	2503	9						
*01	24465 X	24465	-0-	-0-	-0-	7923	1	14136	3	Y	2077	1870	1	18 8	425
						121	4	2285	9						
02	25200 X	23021	-0-	-2179	-0-	7300	1	13915	3	Y	1535	1558	1	44 3	271
						117	4	1689	9			87	6		
03	27900 X	9092	-0-	-18808	-0-	3224	1	5361	3	Y	405	530	1		146
						61	4	446	9						
04	32793 X	32793	-0-	-0-	-0-	3837	1	24057	3	Y	4334	3722	1		758
						132	4	4767	9						

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	W108H	RRCID ->	285325	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	9411	PERF.	9754 - 14494	
*06	29460 X	27600	-0-	-1860	-0-	25742	3	2	4	Y	1687	1778	1		144
						1856	9								
07	32426 X	13319	-0-	-19107	-0-	11281	3	203	4	Y	1668	1447	1		365
						1835	9								
08	32426 X	17011	-0-	-15415	-0-	526	1	15625	3	Y	732	872	1		225
						55	4	805	9						
09	31380 X	11986	-0-	-19394	-0-	395	1	10387	3	Y	1094	1135	1		184
						1	4	1203	9						
10	32423 X	32423	-0-	-0-	-0-	595	1	29813	3	Y	1832	1791	1		225
						2015	9								
11	27600 X	26904	-0-	-696	-0-	666	1	25003	3	Y	1111	1250	1		86
						13	4	1222	9						
12	28170 X	28170	-0-	-0-	-0-	704	1	24972	3	Y	2163	1830	1	50 6	369
						115	4	2379	9						
*01	32426 X	26885	-0-	-5541	-0-	676	1	24244	3	Y	1780	1931	1	15 8	203
						7	4	1958	9						
02	29288 X	21676	-0-	-7612	-0-	604	1	19425	3	Y	1495	1526	1		172
						2	4	1645	9						
03	32426 X	25114	-0-	-7312	-0-	654	1	22598	3	Y	1690	1593	1		269
						3	4	1859	9						
04	27270 X	18882	-0-	-8388	-0-	610	1	16359	3	Y	1621	1659	1		231
						130	4	1783	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W105H	ASSOCIATED RRCID -> 285394	CAPACITY COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL	DEPTH	10063	PERF.10346	- 14906			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2190 X	403	-0-	-1787	-0-	217	1	186	9	Y	169	70	1	1	6	111
12		3162 X	166	-0-	-2996	-0-	38	1	92	3	Y	33	131	1	11	6	2
							36	9									
*01		3162 X	28	-0-	-3134	-0-	28	1			Y	-0-	2	1			-0-
02		2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
SWEET MARILYN 57-T1-12					WELL #: W108H	RRCID -> 285399	COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL	DEPTH	10571	PERF.10991	- 15500		
11		13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	4215	1	7455	3	N	1579	1498	1			385
							131	4	1737	9							
12		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	4461	1	8367	3	N	1724	1694	1			415
							46	4	1896	9							
*01		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	3631	1	5485	3	N	1363	1536	1	1	8	241
							97	4	1499	9							
02		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	3017	1	7489	3	N	1750	1474	1	300	6	217
							47	4	1925	9							
03		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	5232	1	5858	3	N	1640	1646	1			211
							50	4	1804	9							
04		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	3761	1	6561	3	N	1524	1473	1			262
							53	4	1676	9							
HOUSTON FULLER C20-4X43					WELL #: W101H	RRCID -> 285430	COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL	DEPTH	10806	PERF.11254	- 21621		
11		39961 X	39961	-0-	-0-	-0-	4972	1	29282	3	N	5110	5147	1			488
							86	4	5621	9							
12		39744 X	39744	-0-	-0-	-0-	4831	1	29268	3	N	5005	5195	1			298
							139	4	5506	9							
01		38613 X	38613	-0-	-0-	-0-	4536	1	28039	3	N	5227	4829	1			696
							288	4	5750	9							
02		28050 X	28050	-0-	-0-	-0-	3330	1	20490	3	N	3724	3901	1			519
							134	4	4096	9							
03		35509 X	35509	-0-	-0-	-0-	2152	1	27954	3	N	4841	5087	1			273
							78	4	5325	9							
04		33464 X	33464	-0-	-0-	-0-	2928	1	25663	3	N	4340	4245	1			368
							99	4	4774	9							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11					WELL #:	2H	RRCID -> 285512	COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL	DEPTH	10649	PERF.10872	- 18070	
*11		37860 X	31207	-0-	-6653	-0-	475	1	26081	3	Y	4110	4104	1	21	6	213
							130	4	4521	9							
12		39122 X	29757	-0-	-9365	-0-	554	1	25192	3	Y	3427	3375	1			265
							241	4	3770	9							
*01		35805 X	28545	-0-	-7260	-0-	587	1	23800	3	Y	3588	3675	1	7	8	171
							211	4	3947	9							
02		32340 X	25887	-0-	-6453	-0-	491	1	21851	3	Y	3145	3183	1			133
							85	4	3460	9							
03		32147 X	27154	-0-	-4993	-0-	435	1	22871	3	Y	3391	3283	1			241
							118	4	3730	9							
04		31110 X	26451	-0-	-4659	-0-	312	1	22178	3	Y	3485	3543	1			183
							127	4	3834	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24				//CONT.// 71052 900 085408 WELL #: W108H		ASSOCIATED RRCID -> 286547		CAPACITY COMPL. DATE 11/10/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-		203	1	26834	3	Y	3999	3849	1			251
12	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-		184	1	28219	3	Y	4395	4198	1			448
*01	31868 X	31105	-0-	-763	-0-		18	4	4835	9							
02	28168 X	22852	-0-	-5316	-0-		279	1	25627	3	Y	4599	4662	1	2	8	383
03	31186 X	24152	-0-	-7034	-0-		140	4	5059	9							
04	30180 X	27283	-0-	-2897	-0-		84	1	18802	3	Y	3580	3632	1	198	6	133
							28	4	3938	9							
							113	1	19780	3	Y	3456	3462	1			127
							457	4	3802	9							
							152	1	22510	3	Y	4104	3933	1			298
							107	4	4514	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA				WELL #: W102H		RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070					
11	40480 X	40480	-0-	-0-	-0-		4773	1	31537	3	Y	3617	3759	1			461
12	38753 X	38753	-0-	-0-	-0-		191	4	3979	9							
*01	41859 X	41859	-0-	-0-	-0-		4150	1	30264	3	Y	3760	3412	1	270	6	539
02	21444 X	21444	-0-	-0-	-0-		203	4	4136	9							
03	43058 X	43058	-0-	-0-	-0-		4261	1	32720	3	Y	4334	3945	1	297	8	631
04	46967 X	46967	-0-	-0-	-0-		111	4	4767	9							
							2291	1	17070	3	Y	1843	2245	1			229
							56	4	2027	9							
							2353	1	33511	3	Y	3693	3565	1			357
							3132	4	4062	9							
							2093	1	40229	3	Y	4108	4087	1			378
							126	4	4519	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA				WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209					
11	28805 X	28805	-0-	-0-	-0-		2917	1	20760	3	N	4613	4412	1			500
12	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-		54	4	5074	9							
*01	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-		2951	1	20799	3	N	4425	3722	1	59	3	1018
02	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-		43	4	4868	9							
03	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-		3230	1	18414	3	N	4128	4092	1	220	6	801
04	22959 X	22959	-0-	-0-	-0-		192	4	4541	9							
							2511	1	13025	3	N	2792	3384	1			209
							773	4	3071	9							
							3267	1	14236	3	N	3561	3384	1			386
							30	4	3917	9							
							2128	1	16908	3	N	3543	3158	1			771
							26	4	3897	9							

EAST BLUFF 57-T1-34				WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100					
11	24360 X	21350	-0-	-3010	-0-		5983	1	12570	3	N	2543	2522	1			339
12	22630 X	19430	-0-	-3200	-0-		2797	9									
*01	22630 X	19235	-0-	-3395	-0-		4546	1	12193	3	N	2446	2174	1	146	3	366
02	19936 X	10283	-0-	-9653	-0-		2691	9									
03	22072 X	10055	-0-	-12017	-0-		3877	1	12704	3	N	2413	2533	1	17	8	229
04	21360 X	10676	-0-	-10684	-0-		2654	9									
							3573	1	5676	3	N	940	886	1	80	6	203
							1034	9									
							7324	1	1669	3	N	965	890	1			278
							1062	9									
							4956	1	4147	3	N	1430	1424	1			284
							1573	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA				WELL #:	W104H	RRCID -> 286661	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL	DEPTH	9969	PERF.10322	- 20095		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #:	W101H	RRCID -> 286791	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL	DEPTH	10412	PERF.10816	- 20286		
*11	68070 X	64816	-0-	-3254	-0-		221	1	55034	3	Y	8557	8154	1	587
							148	4	9413	9					
12	70339 X	67325	-0-	-3014	-0-		387	1	56602	3	Y	9356	8999	1	644
							44	4	10292	9					
*01	70339 X	60439	-0-	-9900	-0-		235	1	51361	3	Y	7747	7976	1	275
							321	4	8522	9					
02	60368 X	55938	-0-	-4430	-0-		141	1	47489	3	Y	7393	6883	1	344
							176	4	8132	9					
03	67332 X	54998	-0-	-12334	-0-		148	1	46353	3	Y	7546	7327	1	563
							196	4	8301	9					
04	65160 X	53547	-0-	-11613	-0-		213	1	45052	3	Y	7316	7265	1	614
							234	4	8048	9					
HSS STATE 113-23X14				WELL #:	2H	RRCID -> 286919	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	9043	PERF.10400	- 19185		
*11	88493 X	88493	-0-	-0-	-0-		5757	1	78956	3	Y	3190	2696	1	704
							271	4	3509	9					
12	81221 X	81221	-0-	-0-	-0-		5510	1	72771	3	Y	2664	2718	1	299
							10	4	2930	9					
*01	75878 X	75878	-0-	-0-	-0-		6659	1	66546	3	Y	2217	1964	1	369
							234	4	2439	9					
02	58157 X	58157	-0-	-0-	-0-		2297	1	54276	3	Y	1428	1294	1	263
							13	4	1571	9					
03	42265 X	42265	-0-	-0-	-0-		1726	1	39663	3	Y	792	890	1	165
							5	4	871	9					
04	40500 X	35072	-0-	-5428	-0-		1946	1	32486	3	Y	518	405	1	278
							70	4	570	9					
STATE ANNEX 57-T2-28				WELL #:	W101H	RRCID -> 287067	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	9972	PERF.10315	- 14762		
11	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-		498	1	17558	3	Y	1939	1817	1	260
							204	4	2133	9					
12	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-		624	1	17753	3	Y	1882	1633	1	459
							266	4	2070	9					
*01	20460 X	19764	-0-	-696	-0-		583	1	16732	3	Y	2039	1996	1	371
							206	4	2243	9					
02	18480 X	17444	-0-	-1036	-0-		464	1	15486	3	Y	1245	1442	1	174
							124	4	1370	9					
03	20460 X	20260	-0-	-200	-0-		465	1	17840	3	Y	1662	1380	1	456
							127	4	1828	9					
04	19800 X	17574	-0-	-2226	-0-		487	1	15397	3	Y	1368	1607	1	217
							185	4	1505	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W104H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 287705					COMPL. DATE 12/06/2019				
										TOTAL DEPTH 10241				
										PERF.10732 - 15002				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	22402	X	22402	-0-	-0-	-0-	4158 1	15517 3	243 4	Y	2258	2284 1	10 6	167
12	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	4420 1	12739 3	396 4	Y	2228	2178 1		217
01	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	3673 1	17912 3	287 4	Y	2449	2362 1	17 3	202
02	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	1361 1	16541 3	189 4	Y	2054	2104 1		152
03	21824	X	20639	-0-	-1185	-0-	2512 1	15437 3	174 4	Y	2287	2323 1		116
04	21120	X	20379	-0-	-741	-0-	2436 1	15246 3	134 4	Y	2330	2298 1		148
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231														
11	7050	X	7019	-0-	-31	-0-	943 1	5543 3	29 4	Y	458	483 1		38
12	7285	X	3421	-0-	-3864	-0-	401 1	2752 3	13 4	Y	232	244 1		26
*01	7285	X	3633	-0-	-3652	-0-	360 1	2866 3	97 4	Y	282	286 1		22
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-				Y	-0-	22 1		-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-				Y	-0-			-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-				Y	-0-			-0-
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129														
11	26220	X	22826	-0-	-3394	-0-	2774 1	17073 3	84 4	Y	2632	2829 1		219
12	27094	X	20798	-0-	-6296	-0-	2464 1	15622 3	75 4	Y	2397	2347 1		269
*01	27094	X	17437	-0-	-9657	-0-	872 1	13440 3	622 4	Y	2275	2365 1	1 8	178
02	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	1270 1	19490 3	85 4	Y	2797	2809 1		166
03	25978	X	24583	-0-	-1395	-0-	1279 1	19714 3	101 4	Y	3172	3147 1		191
04	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	1202 1	18725 3	91 4	Y	2787	2829 1		149
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203														
11	18930	X	15805	-0-	-3125	-0-	2046 1	12126 3	62 4	Y	1428	1508 1		119
12	19561	X	12949	-0-	-6612	-0-	1702 1	9945 3	50 4	Y	1138	1129 1		128
*01	19561	X	14901	-0-	-4660	-0-	1070 1	11733 3	442 4	Y	1505	1515 1		118
02	15988	X	14335	-0-	-1653	-0-	753 1	11962 3	51 4	Y	1426	1459 1		85
03	16430	X	16054	-0-	-376	-0-	871 1	13424 3	69 4	Y	1536	1529 1		92
04	15810	X	13976	-0-	-1834	-0-	790 1	11806 3	58 4	Y	1202	1230 1		64

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY CHASE 58-T2-47				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H	ASSOCIATED RRCID -> 288176	CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH	9558	PERF.	9938	- 14818
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	30660 X	28004	-0-	-2656	-0-	562	1	21914	3	Y	4890	4956	1		278
12	31682 X	27802	-0-	-3880	-0-	149	4	5379	9						
*01	31682 X	26756	-0-	-4926	-0-	85	1	22577	3	Y	4543	4382	1		439
02	27160 X	19126	-0-	-8034	-0-	143	4	4997	9						
03	28923 X	21404	-0-	-7519	-0-	575	1	22778	3	Y	2968	3106	1	14 8	287
04	29064 X	29064	-0-	-0-	-0-	138	4	3265	9						
						1344	1	14863	3	Y	2497	2669	1		115
						172	4	2747	9						
						1796	1	15574	3	Y	3504	3359	1		260
						180	4	3854	9						
						1233	1	22220	3	Y	4848	4917	1		191
						278	4	5333	9						

STATE LEE WAY 57-T2-10				WELL #: W208H	RRCID -> 288249	COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL	DEPTH	10274	PERF.	10541	- 15256
11	29040 X	23524	-0-	-5516	-0-	2617	1	18204	3	Y	2360	2259	1		378
12	30008 X	24376	-0-	-5632	-0-	107	4	2596	9						
*01	28954 X	10000	-0-	-18954	-0-	2471	1	19905	3	Y	1706	1471	1		613
02	25088 X	22505	-0-	-2583	-0-	123	4	1877	9						
03	27746 X	27746	-0-	-0-	-0-	1795	1	7203	3	Y	845	737	1	22 8	699
04	26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	72	4	930	9						
						1889	1	18395	3	Y	1875	2284	1	40 6	250
						158	4	2063	9						
						2628	1	22686	3	Y	2026	1875	1		401
						203	4	2229	9						
						2843	1	21045	3	Y	2188	2084	1		505
						211	4	2407	9						

STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #: W104H	RRCID -> 288268	COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL	DEPTH	10029	PERF.	10560	- 14948
11	22781 X	22781	-0-	-0-	-0-	20432	3	173	4	Y	1978	2124	1		195
12	26598 X	13514	-0-	-13084	-0-	2176	9								
*01	26598 X	20248	-0-	-6350	-0-	10978	3	73	4	Y	2239	1920	1		514
02	24024 X	13667	-0-	-10357	-0-	2463	9								
03	26598 X	12449	-0-	-14149	-0-	18954	3	124	4	Y	1064	1375	1	45 8	158
04	22770 X	14277	-0-	-8493	-0-	1170	9								
						12286	3	65	4	Y	1196	1125	1		229
						1316	9								
						10890	3	68	4	Y	1355	1276	1		308
						1491	9								
						12648	3	75	4	Y	1413	1271	1		450
						1554	9								

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA				WELL #: W208H	RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH	10331	PERF.	10335	- 20600
11	62310 X	53286	-0-	-9024	-0-	1264	1	48223	3	Y	3165	3209	1		180
12	65069 X	60346	-0-	-4723	-0-	317	4	3482	9						
*01	68015 X	68015	-0-	-0-	-0-	207	1	55070	3	Y	4290	4055	1		415
02	58772 X	27424	-0-	-31348	-0-	350	4	4719	9						
03	60357 X	25881	-0-	-34476	-0-	1485	1	59533	3	Y	6034	5838	1	27 8	584
04	62970 X	47913	-0-	-15057	-0-	360	4	6637	9						
						1706	1	24076	3	Y	1323	1846	1		61
						187	4	1455	9						
						1922	1	20169	3	Y	3279	3097	1		243
						183	4	3607	9						
						2315	1	37803	3	Y	6659	6640	1		262
						470	4	7325	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA				//CONT.// 085408	WELL #: W201H	RRCID -> 288374	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL	DEPTH	9831	PERF.10158	- 17418		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	49680 X	47431	-0-	-2249	-0-	6611	1 36701	3	Y	3642	4084	1		169
						113	4 4006	9						
12	52080 X	50106	-0-	-1974	-0-	5187	1 41245	3	Y	3194	2623	1		740
						161	4 3513	9						
01	52080 X	43578	-0-	-8502	-0-	5514	1 34043	3	Y	3483	3135	1	110 6	978
						190	4 3831	9						
02	47040 X	40386	-0-	-6654	-0-	4360	1 32347	3	Y	3132	3592	1	10 6	508
						234	4 3445	9						
03	50096 X	43931	-0-	-6165	-0-	6014	1 34303	3	Y	3069	3015	1		562
						238	4 3376	9						
04	48480 X	42458	-0-	-6022	-0-	5368	1 33469	3	Y	3035	2660	1		937
						282	4 3339	9						

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA				WELL #: W101H	RRCID -> 288459	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL	DEPTH	10526	PERF.10795	- 17945			
11	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	458	1 14596	3	Y	3991	3729	1	49 3	373
						150	4 4390	9			189	6		
12	27497 X	27497	-0-	-0-	-0-	694	1 20677	3	Y	5309	5059	1	10 6	613
						286	4 5840	9						
*01	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	588	1 18008	3	Y	4139	3991	1	93 6	652
						168	4 4553	9			16	8		
02	22484 X	22484	-0-	-0-	-0-	565	1 17681	3	Y	3759	3881	1	31 6	499
						103	4 4135	9						
03	23891 X	23891	-0-	-0-	-0-	571	1 18738	3	Y	4086	4183	1		402
						87	4 4495	9						
04	22136 X	22136	-0-	-0-	-0-	663	1 17171	3	Y	3786	3751	1		437
						137	4 4165	9						

STATE BLACK STONE 57-T3-36				WELL #: W102H	RRCID -> 288467	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL	DEPTH	10088	PERF.10512	- 14887			
11	21240 X	13765	-0-	-7475	-0-	1078	1 11475	3	Y	1024	1020	1		156
						86	4 1126	9						
12	20677 X	6997	-0-	-13680	-0-	564	1 5726	3	Y	581	567	1	6 6	164
						68	4 639	9						
*01	19809 X	15331	-0-	-4478	-0-	1208	1 12419	3	Y	1488	1193	1	234 6	212
						67	4 1637	9			13	8		
02	15540 X	7032	-0-	-8508	-0-	463	1 5888	3	Y	598	651	1	11 6	148
						23	4 658	9						
03	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-				Y	-0-	148	1		-0-
04	14580 X	12558	-0-	-2022	-0-	182	1 11720	3	Y	557	380	1		177
						43	4 613	9						

STATE SILVERADO 58-T2-48X37				WELL #: W108H	RRCID -> 288477	COMPL. DATE 06/10/2019	TOTAL	DEPTH	9612	PERF.10030	- 19928			
11	76770 X	70554	-0-	-6216	-0-	4911	1 55998	3	N	8558	8028	1	34 3	625
						231	4 9414	9			51	6		
12	79329 X	70630	-0-	-8699	-0-	5406	1 55566	3	N	8604	8217	1	230 6	782
						194	4 9464	9						
*01	74927 X	67444	-0-	-7483	-0-	5040	1 53399	3	N	8008	8091	1	15 8	684
						196	4 8809	9						
02	67676 X	1011	-0-	-66665	-0-	503	1 1	3	N	105	546	1	25 6	218
						391	4 116	9						
03	72912 X	72	-0-	-72840	-0-	65	1 6	4	N	1				219
						1	9							
04	70560 X	7429	-0-	-63131	-0-	1656	1 4122	3	N	566	334	1		451
						1028	4 623	9						

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1019

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 085408										CNTY: WARD				
WELL #: W103H					RRCID -> 288481					COMPL. DATE 07/29/2019				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	14700 X	11417	-0-	-3283	-0-		183	1	9867	3	Y	1185	1041 1	229
							63	4	1304	9				
12	14663 X	12554	-0-	-2109	-0-		544	1	10543	3	Y	1131	798 1	526
							223	4	1244	9				
01	14322 X	44	-0-	-14278	-0-		15	1	3	3	Y	11	366 1	171
							14	4	12	9				
02	12264 X	8974	-0-	-3290	-0-		59	1	7811	3	Y	968	918 1	221
							39	4	1065	9				
03	12679 X	12409	-0-	-270	-0-		131	1	10828	3	Y	1277	1355 1	143
							45	4	1405	9				
04	15522 X	15522	-0-	-0-	-0-		138	1	12626	3	Y	1728	1629 1	242
							857	4	1901	9				

STATE BLAKE 57-T3-46					WELL #: W102H					RRCID -> 288526				
										COMPL. DATE 04/22/2019				
11	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-		20499	3	253	4	Y	1717	1699 1	169
							1889	9						
12	22537 X	14011	-0-	-8526	-0-		11661	3	76	4	Y	2067	1762 1	474
							2274	9						
*01	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-		24525	3	178	4	Y	1152	1406 1 49 8	171
							1267	9						
02	20356 X	17787	-0-	-2569	-0-		16523	3	85	4	Y	1072	1038 1	205
							1179	9						
03	22537 X	13854	-0-	-8683	-0-		13206	3	76	4	Y	520	607 1	118
							572	9						
04	21810 X	16112	-0-	-5698	-0-		15075	3	85	4	Y	865	707 1	276
							952	9						

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA					WELL #: W101H					RRCID -> 288555				
										COMPL. DATE 10/20/2019				
*10	58406 X	58406	-0-	-0-	-0-		1901	1	48716	3	Y	6812	6887 1	425
							296	4	7493	9				
11	57623 X	57623	-0-	-0-	-0-		1845	1	47592	3	Y	6561	6034 1 250 6	777
							969	4	7217	9				
12	57205 X	57205	-0-	-0-	-0-		1914	1	47917	3	Y	6463	6503 1 121 6	616
							265	4	7109	9				
*01	51155 X	51155	-0-	-0-	-0-		1861	1	41643	3	Y	6140	6281 1 14 8	461
							897	4	6754	9				
02	45947 X	45947	-0-	-0-	-0-		1689	1	37884	3	Y	5599	5460 1 25 6	575
							215	4	6159	9				
03	48071 X	48071	-0-	-0-	-0-		1978	1	39724	3	Y	5636	5758 1	453
							169	4	6200	9				
04	44201 X	44201	-0-	-0-	-0-		2030	1	35795	3	Y	5078	4988 1	543
							790	4	5586	9				

STATE BLAKE 57-T3-46					WELL #: W103H					RRCID -> 288599				
										COMPL. DATE 04/22/2019				
11	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-		13778	3	117	4	Y	1084	1067 1	107
							1192	9						
12	11935 X	11273	-0-	-662	-0-		9463	3	62	4	Y	1589	1331 1	365
							1748	9						
*01	16120 X	12970	-0-	-3150	-0-		10634	3	77	4	Y	2054	2026 1 88 8	305
							2259	9						
02	14560 X	-0-	-0-	-14560	-0-						Y	-0-	305 1	-0-
03	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-						Y	-0-		-0-
04	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-						Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W104H RRCID -> 288604														
CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472														
CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	13920 X	13307	-0-	-613	-0-	210 72	1 4	11344 1681	3 9	Y	1528	1425	1	295
12	14539 X	282	-0-	-14257	-0-	6 3	1 4	214 59	3 9	Y	54	360	1	25
01	14663 X	206	-0-	-14457	-0-	167 1	9 4	38	4	Y	1	18	1	8
02	13244 X	8634	-0-	-4610	-0-	63 35	1 4	7070 1466	3 9	Y	1333	1037	1	304
03	14663 X	10752	-0-	-3911	-0-	107 37	1 4	8660 1948	3 9	Y	1771	1877	1	198
04	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	143 817	1 4	12776 2663	3 9	Y	2421	2280	1	339
STATE CAMP 56-T2-14X11														
WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052														
11	28710 X	23949	-0-	-4761	-0-	955 527	1 4	17959 4508	3 9	Y	4098	4200	1	118
12	42470 X	24499	-0-	-17971	-0-	1068 270	1 4	18157 5004	3 9	Y	4549	4295	1	372
*01	42470 X	24112	-0-	-18358	-0-	1116 522	1 4	17800 4674	3 9	Y	4249	4224	1 13 8	311
02	38360 X	21653	-0-	-16707	-0-	956 206	1 4	16091 4400	3 9	Y	4000	3911	1	400
03	29047 X	21667	-0-	-7380	-0-	951 167	1 4	16598 3951	3 9	Y	3592	3862	1	130
04	23940 X	17628	-0-	-6312	-0-	889 358	1 4	13034 3347	3 9	Y	3043	3047	1	126
STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE PLACER 57-T2-44														
WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694														
11	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	2185 76	1 4	18201 435	3 9	Y	395	540 25	1 6	27
12	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	2039 1463	1 4	21478 1288	3 9	Y	1171	963	1	235
*01	26659 X	26659	-0-	-0-	-0-	2566 58	1 4	22350 1685	3 9	Y	1532	1613	1 18 8	136
02	31727 X	31727	-0-	-0-	-0-	2371 24	1 4	26378 2954	3 9	Y	2685	2625	1 44 6	152
03	33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	2519 37	1 4	28707 2503	3 9	Y	2275	2361	1	66
04	32082 X	32082	-0-	-0-	-0-	2487 11	1 4	27179 2405	3 9	Y	2186	1991	1	261

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W106H		ASSOCIATED RRCID -> 288922		CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	21120 X	20093	-0-	-1027	-0-			230 1	17117 3	199 4	2547 9	Y	2315	2205 1				292
12	21824 X	15641	-0-	-6183	-0-			220 1	12961 3	212 4	2248 9	Y	2044	2161 1		4 6		171
01	23126 X	12336	-0-	-10790	-0-			168 1	10215 3	90 4	1863 9	Y	1694	1648 1		19 6		198
02	20888 X	19156	-0-	-1732	-0-			246 1	16135 3	195 4	2580 9	Y	2345	2277 1		106 6		160
03	23126 X	20160	-0-	-2966	-0-			230 1	17344 3	147 4	2439 9	Y	2217	2164 1				213
04	20100 X	17002	-0-	-3098	-0-			153 1	14532 3	132 4	2185 9	Y	1986	1977 1				222
AUSTIN COX 57-T1-42X43				WELL #: W101H		RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251						
11	40275 X	40275	-0-	-0-	-0-			3201 1	31105 3	52 4	5917 9	N	5379	5326 1				351
12	41168 X	35529	-0-	-5639	-0-			3308 1	27448 3	54 4	4719 9	N	4290	4191 1				450
01	41168 X	20602	-0-	-20566	-0-			3308 1	14617 3	62 4	2615 9	N	2377	2343 1		5 6		479
02	41361 X	41361	-0-	-0-	-0-			2988 1	32319 3	90 4	5964 9	N	5422	5471 1				430
03	41633 X	24155	-0-	-17478	-0-			3308 1	17857 3	63 4	2927 9	N	2661	2827 1				264
04	46033 X	46033	-0-	-0-	-0-			3201 1	36732 3	76 4	6024 9	N	5476	5336 1				404
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #: W109H		RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12030						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12030						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12030						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12030						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12030						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12030						Y	-0-					-0-
STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #: W107H		RRCID -> 289015		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506						
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-			3882 1	149 3	17 4	175 9	Y	159	164 1				334
12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-			5207 1	422 3	17 4	740 9	Y	673	272 1				735
01	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-			5884 1	25 4	586 9		Y	533	557 1		380 6		331
02	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-			5315 1	18 9			Y	16					347
03	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-			5884 1	384 4	10 9		Y	9					356
04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-			5504 1	9 4	3 9		Y	3					359

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WHITEACRE 57-T3-44				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H		ASSOCIATED RRCID -> 289016		CAPACITY COMPL. DATE 10/30/2019				CNTY: WARD 9890 PERF.10463 - 14586				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1813 1 31 9	3	3	Y	28		5 1			34
12	1519 N	682	-0-	-837	-0-		677 1	5	3	Y	-0-		27 1			7
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		5 1			2
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					2
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA																
				WELL #: W101H	RRCID -> 289020	COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9752	- 16880		
11	27906 X	27906	-0-	-0-	-0-		24483 3 3353 9	70	4	Y	3048		2995 1			381
12	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-		24877 3 3559 9	61	4	Y	3235		3175 1			441
*01	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-		23845 3 3163 9	56	4	Y	2875		2960 1	3	8	353
02	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-		20220 3 2580 9	59	4	Y	2345		2432 1			266
03	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-		22585 3 2606 9	70	4	Y	2369		2447 1			188
04	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-		20015 3 2434 9	53	4	Y	2213		2178 1			223
LAVERNE 58-T2-12X1 SA																
				WELL #: W101H	RRCID -> 289028	COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL	DEPTH	9614	PERF. 9821	- 17182		
11	25293 X	25293	-0-	-0-	-0-		22511 3 2718 9	64	4	Y	2471		2445 1			309
12	25438 X	25438	-0-	-0-	-0-		22873 3 2509 9	56	4	Y	2281		2279 1			311
*01	23812 X	23812	-0-	-0-	-0-		21011 3 2752 9	49	4	Y	2502		2504 1	2	8	307
02	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-		18193 3 2875 9	53	4	Y	2614		2624 1			297
03	23138 X	23138	-0-	-0-	-0-		20125 3 2951 9	62	4	Y	2683		2767 1			213
04	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-		18194 3 2756 9	48	4	Y	2505		2466 1			252
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11																
				WELL #:	2H	RRCID -> 289186	COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL	DEPTH	10365	PERF.10621	- 13879	
11	13290 X	12147	-0-	-1143	-0-		166 1 89 4	7584 3 4308 9		Y	3916		3475 1	420	6	299
12	13671 X	2501	-0-	-11170	-0-		41 1 19 4	1694 3 747 9	3	Y	679		876 1			102
01	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-		102 1			-0-
02	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-					-0-
03	12555 X	1935	-0-	-10620	-0-		64 1 11 4	944 3 916 9	3	Y	833		762 1			71
04	12150 X	7470	-0-	-4680	-0-		228 1 63 4	4935 3 2244 9	3	Y	2040		1859 1			252

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPED 57-T2-45X4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H	ASSOCIATED RRCID -> 289202	CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10316	- 20041
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	40085	X	40085	-0-	-0-	2151	1	33422	3	Y	3455	3021	1	409
						711	4	3801	9			259	6	
12	42134	X	42134	-0-	-0-	2361	1	35797	3	Y	3397	3242	1	529
						239	4	3737	9				35	6
01	43330	X	43330	-0-	-0-	2422	1	36687	3	Y	3140	3256	1	413
						767	4	3454	9					
02	42196	X	40682	-0-	-1514	2127	1	35145	3	Y	2968	2855	1	526
						145	4	3265	9					
03	49612	X	49612	-0-	-0-	2317	1	42918	3	Y	3742	3736	1	532
						261	4	4116	9					
04	45681	X	45681	-0-	-0-	2134	1	39266	3	Y	3190	3370	1	352
						772	4	3509	9					
STATE PRIDE 57-T3-38				WELL #: W207H	RRCID -> 289236	COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL	DEPTH	10281	PERF.10508	- 14958
11	42870	X	34186	-0-	-8684	2133	1	29787	3	Y	2013	1603	1	302
						52	4	2214	9				255	6
12	41137	X	39912	-0-	-1225	1998	1	35341	3	Y	2234	2224	1	312
						116	4	2457	9					
*01	40362	X	16941	-0-	-23421	1189	1	14611	3	Y	1002	1215	1	89
						39	4	1102	9				10	8
02	33908	X	169	-0-	-33739	107	1	50	3	Y	9	95	1	3
						2	4	10	9					
03	39897	X	58	-0-	-39839	57	1	1	4	Y	-0-	3	1	-0-
04	38610	X	20358	-0-	-18252	521	1	18440	3	Y	1270	1142	1	128
						1397	9							
TBD 57-T1-41X32				WELL #: W101H	RRCID -> 289493	COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL	DEPTH	9920	PERF.10281	- 17940
*11	40770	X	35765	-0-	-5005	1892	1	28079	3	Y	5243	5172	1	346
						27	4	5767	9				55	6
12	42129	X	32990	-0-	-9139	1993	1	25228	3	Y	5222	5038	1	511
						25	4	5744	9				19	6
01	42129	X	27397	-0-	-14732	2168	1	19716	3	Y	4984	4910	1	394
						31	4	5482	9				191	6
02	33292	X	12347	-0-	-20945	1145	1	9105	3	Y	1859	2058	1	195
						52	4	2045	9					
03	36859	X	24558	-0-	-12301	1353	1	18430	3	Y	4264	4138	1	321
						85	4	4690	9					
04	35670	X	26694	-0-	-8976	1564	1	20921	3	Y	3736	3823	1	234
						99	4	4110	9					
STATE TUNDRA 57-T3-26				WELL #: W207H	RRCID -> 289609	COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL	DEPTH	10249	PERF.10470	- 14821
11	15870	X	10316	-0-	-5554	845	1	9198	3	Y	233	202	1	79
						17	4	256	9				12	6
12	16399	X	9885	-0-	-6514	911	1	8478	3	Y	437	428	1	70
						15	4	481	9				18	6
01	16399	X	1317	-0-	-15082	359	1	881	3	Y	68	118	1	20
						2	4	75	9					
02	16986	X	16986	-0-	-0-	1005	1	14385	3	Y	1418	1072	1	327
						36	4	1560	9				39	6
03	10664	X	3608	-0-	-7056	350	1	2817	3	Y	394	673	1	48
						8	4	433	9					
04	10320	X	617	-0-	-9703	51	1	355	3	Y	191	178	1	61
						1	4	210	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE HEDBLOM 56-T3-24			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H			ASSOCIATED RRCID -> 289689	CAPACITY COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL	DEPTH 10193	CNTY: WARD PERF.10535 - 14986					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	29070 X	23036	-0-	-6034	-0-		1946 362	1 4	19510 1218	3 9	Y	1107	1082	1	9	6	138
12	28675 X	23232	-0-	-5443	-0-		1777 53	1 4	20848 554	3 9	Y	504	555	1			87
*01	28675 X	23364	-0-	-5311	-0-		1937 371	1 4	19047 2009	3 9	Y	1826	1380 21	1 8	77	6	435
02	22036 X	21433	-0-	-603	-0-		1618 48	1 4	17797 1970	3 9	Y	1791	1957	1			269
03	24397 X	20595	-0-	-3802	-0-		1647 75	1 4	17564 1309	3 9	Y	1190	1271	1			188
04	23040 X	21808	-0-	-1232	-0-		1624 331	1 4	17925 1928	3 9	Y	1753	1720	1			221
STATE SKY HOOK 57-T2-24					WELL #: W103H			RRCID -> 289691	COMPL. DATE 02/23/2020			TOTAL	DEPTH 2730	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE HEDBLOM 56-T3-24					WELL #: W101H			RRCID -> 289693	COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL	DEPTH 10165	PERF.10678 - 14950			
11	29190 X	13187	-0-	-16003	-0-		1092 208	1 4	11346 541	3 9	Y	492	512	1	4	6	61
12	28396 X	22393	-0-	-6003	-0-		1664 50	1 4	20154 525	3 9	Y	477	456	1			82
*01	28396 X	14190	-0-	-14206	-0-		1140 232	1 4	12050 768	3 9	Y	698	576 8	1 8	30	6	166
02	21364 X	17873	-0-	-3491	-0-		1334 41	1 4	15583 915	3 9	Y	832	873	1			125
03	22382 X	21993	-0-	-389	-0-		1813 82	1 4	18996 1102	3 9	Y	1002	969	1			158
04	22769 X	22769	-0-	-0-	-0-		1749 362	1 4	19637 1021	3 9	Y	928	969	1			117
STATE HEDBLOM 56-T3-24					WELL #: W115H			RRCID -> 289694	COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL	DEPTH 10091	PERF.10381 - 14832			
11	29850 X	24029	-0-	-5821	-0-		2011 374	1 4	20188 1456	3 9	Y	1324	1326	1	11	6	165
12	29264 X	26140	-0-	-3124	-0-		1776 53	1 4	20855 3456	3 9	Y	3142	2764	1			543
*01	29264 X	24582	-0-	-4682	-0-		2140 400	1 4	20668 1374	3 9	Y	1249	1427 15	1 8	53	6	297
02	26432 X	22487	-0-	-3945	-0-		1761 52	1 4	19483 1191	3 9	Y	1083	1217	1			163
03	29109 X	22450	-0-	-6659	-0-		1757 81	1 4	19088 1524	3 9	Y	1385	1329	1			219
04	25290 X	22042	-0-	-3248	-0-		1676 343	1 4	18578 1445	3 9	Y	1314	1367	1			166

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H			ASSOCIATED RRCID -> 289695	CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2020			TOTAL	DEPTH 10277	PERF.10499	CNTY: WARD - 15031			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	41898 X	41898	-0-	-0-	-0-	1834 266	1 4	38399 1399	3 9	Y	1272	1237	1			210
*06	40893 X	40893	-0-	-0-	-0-	1998 763	1 4	36632 1500	3 9	Y	1364	1348	1			226
*07	37694 X	37694	-0-	-0-	-0-	4019 1117	1 4	31264 1294	3 9	Y	1176	1214	1			188
*08	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	2315 100	1 4	37797 1480	3 9	Y	1345	1384	1			149
*09	35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	2788 537	1 4	30989 977	3 9	Y	888	904	1			133
*10	27425 X	27425	-0-	-0-	-0-	2266 42	1 4	24905 212	3 9	Y	193	301	1			25
*11	43260 X	38087	-0-	-5173	-0-	2609 672	1 4	33461 1345	3 9	Y	1223	1022	1			226
*12	41695 X	12768	-0-	-28927	-0-	1251 57	1 4	10526 934	3 9	Y	849	820	1			255
*01	41695 X	22206	-0-	-19489	-0-	1620 370	1 4	18751 1465	3 9	Y	1332	1298	1	44	8	245
*02	35560 X	32775	-0-	-2785	-0-	1968 85	1 4	29145 1577	3 9	Y	1434	1465	1			214
*03	39370 X	33540	-0-	-5830	-0-	2038 286	1 4	29548 1668	3 9	Y	1516	1445	1			285
04	38100 X	30357	-0-	-7743	-0-	1817 511	1 4	26538 1491	3 9	Y	1355	1318	1			322
STATE MONEY 57-T3-20				WELL #: W201H	RRCID -> 289696	COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL	DEPTH 10045	PERF.10419	- 15035				
*05	49990 X	49990	-0-	-0-	-0-	1250 260	1 4	46985 1495	3 9	Y	1359	1278	1			255
*06	44265 X	44265	-0-	-0-	-0-	1377 800	1 4	41042 1046	3 9	Y	951	964	1			242
*07	45225 X	45225	-0-	-0-	-0-	2542 1371	1 4	40032 1280	3 9	Y	1164	1182	1			224
*08	36401 X	36401	-0-	-0-	-0-	1484 63	1 4	33797 1057	3 9	Y	961	914	1			271
*09	35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	1673 538	1 4	32525 1054	3 9	Y	958	1048	1			181
*10	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	1636 27	1 4	26002 191	3 9	Y	174	293	1			62
*11	42870 X	34706	-0-	-8164	-0-	1714 620	1 4	31501 871	3 9	Y	792	639	1	7	6	208
*12	44299 X	36572	-0-	-7727	-0-	1790 150	1 4	33693 939	3 9	Y	854	864	1	37	6	161
*01	37107 X	34503	-0-	-2604	-0-	1761 589	1 4	31588 565	3 9	Y	514	512	1	26	8	137
*02	33516 X	29284	-0-	-4232	-0-	1406 56	1 4	27111 711	3 9	Y	646	609	1			174
*03	36580 X	30557	-0-	-6023	-0-	1399 28	1 4	28407 723	3 9	Y	657	699	1			132
04	35400 X	32256	-0-	-3144	-0-	1416 529	1 4	29617 694	3 9	Y	631	457	1			306

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
STATE RUSH 57-T2-18			WELL #:		W108H	RRCID ->		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH		9811 PERF.10206 - 14557		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	32040 X	30893	-0-	-1147	-0-	4622 1	23936 3	503 4	1832 9	Y	1665	1691 1		410
12	33108 X	28452	-0-	-4656	-0-	4802 1	21399 3	131 4	2120 9	Y	1927	1862 1	55 6	420
01	33108 X	28221	-0-	-4887	-0-	4803 1	20581 3	474 4	2363 9	Y	2148	1775 1	69 3	268
02	28840 X	24136	-0-	-4704	-0-	4288 1	18100 3	62 4	1686 9	Y	1533	1439 1		362
03	31930 X	29189	-0-	-2741	-0-	4730 1	22328 3	41 4	2090 9	Y	1900	1937 1		325
04	30900 X	28857	-0-	-2043	-0-	4523 1	21967 3	475 4	1892 9	Y	1720	1727 1		318
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #:		X101H	RRCID ->		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH		2875 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42			WELL #:		W101H	RRCID ->		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH		2972 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #:		W112H	RRCID ->		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH		2730 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #:		W203H	RRCID ->		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH		2730 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24			WELL #:		W101H	RRCID ->		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH		2842 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD											
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408																	
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W113H		RRCID -> 290077		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 2730		PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10848		PERF. 11519 - 20709									
*11	115786	X	115786	-0-	-0-	-0-	443	1	109886	3	Y	4693	4669	1	28	6	322				
							295	4	5162	9											
12	120005	X	120005	-0-	-0-	-0-	778	1	113687	3	Y	4955	4777	1	55	3	341				
							89	4	5451	9			104	6							
*01	104469	X	104469	-0-	-0-	-0-	450	1	98426	3	Y	4507	4606	1	22	6	160				
							635	4	4958	9			60	8							
02	96961	X	96961	-0-	-0-	-0-	273	1	91376	3	Y	4521	4202	1	30	3	210				
							339	4	4973	9			239	6							
03	91659	X	91659	-0-	-0-	-0-	276	1	86432	3	Y	4172	4071	1			311				
							362	4	4589	9											
04	96182	X	96182	-0-	-0-	-0-	429	1	90519	3	Y	4333	4280	1			364				
							468	4	4766	9											
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 10033 - 16990									
*05	51334	X	51334	-0-	-0-	-0-	109	1	46526	3	Y	4130	4099	0			37				
							156	4	4543	9											
06	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	77	1	12325	3	Y	1182	1210	0			9				
							32	4	1300	9											
07	48280	X	48280	-0-	-0-	-0-	328	1	43537	3	Y	4014	3996	0			27				
							4415	9													
08	42249	X	42249	-0-	-0-	-0-	460	1	38039	3	Y	3390	3394	0			23				
							21	4	3729	9											
09	48383	X	48383	-0-	-0-	-0-	666	1	42929	3	Y	4353	4340	0			36				
							4788	9													
10	46417	X	46417	-0-	-0-	-0-	473	1	42451	3	Y	3175	3163	0			48				
							3493	9													
11	47055	X	47055	-0-	-0-	-0-	566	1	41954	3	Y	4059	4037	0			70				
							70	4	4465	9											
12	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	349	1	20207	3	Y	1852	1892	0			30				
							51	4	2037	9											
*01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	228	1	11702	3	Y	1507	1508	0	2	6	27				
							29	4	1658	9											
02	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	521	1	34072	3	Y	3934	3890	0	1	6	70				
							22	4	4327	9											
03	44070	X	44070	-0-	-0-	-0-	491	1	39019	3	Y	4124	4131	0			63				
							24	4	4536	9											
04	41504	X	41504	-0-	-0-	-0-	408	1	37420	3	Y	3333	3339	0			57				
							10	4	3666	9											

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1028

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD										
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408																
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH		9807 PERF.10263		- 17220						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	28239 X	28239	-0-	-0-	-0-			70 1	27028 3	92 4	1049 9	Y	954	946 0				9
06	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-			85 1	12971 3	33 4	273 9	Y	248	255 0				2
07	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-			73 1	9922 3	310 9		Y	282	282 0				2
08	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-			97 1	8304 3	671 4	411 9	Y	374	373 0				3
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-			47 1	3350 3	233 9		Y	212	213 0				2
10	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-			62 1	5539 3	414 9		Y	376	372 0				6
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-			54 1	4064 3	3 4	410 9	Y	373	373 0				6
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-			34 1	1985 3	3 4	281 9	Y	255	257 0				4
*01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-			96 1	5363 3	9 4	411 9	Y	374	371 0				7
02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-			80 1	5278 3	3 4	409 9	Y	372	372 0				7
03	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-			66 1	5246 3	3 4	420 9	Y	382	383 0				6
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-			54 1	4969 3	1 4	426 9	Y	387	386 0				7
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH		9749 PERF.10044		- 17180						
*05	187 X	187	-0-	-0-	-0-			170 3	17 9	31 3	217 9	Y	15	16 0				-0-
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-			29 1	3895 3	581 9		Y	197	196 0				1
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-			58 1		1438 4	677 9	Y	528	525 0				4
08	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-			142 1	9083 3	903 9		Y	615	615 0				4
09	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-			96 1	8580 3	820 9		Y	821	818 0				7
10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-			118 1	8747 3	14 4	944 9	Y	745	741 0				11
11	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-			136 1	7934 3	16 4	772 9	Y	858	854 0				15
12	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-			286 1	15510 3	29 4	1140 9	Y	702	705 0				12
*01	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-			110 1	7155 3	5 4	947 9	Y	1036	1002 0	1 6			19
02	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-			66 1	5350 3	3 4	960 9	Y	861	865 0				15
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-			58 1	5296 3	1 4	954 9	Y	873	875 0				13
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-							Y	867	865 0				15

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1029

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:		8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH		9815 PERF.10165 - 17339					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2593	2575	0			23	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	118	140	1			1	
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	61	1	8452	3	Y	1017	1011	0				7	
							1119	9											
08	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	170	1	15198	3	Y	1205	1204	0				8	
							792	4	1326	9									
09	33866	X	33866	-0-	-0-	-0-	468	1	30678	3	Y	2473	2461	0				20	
							2720	9											
10	45752	X	45752	-0-	-0-	-0-	461	1	41488	3	Y	3457	3425	0				52	
							3803	9											
11	52465	X	52465	-0-	-0-	-0-	656	1	48460	3	Y	2971	2972	0				51	
							81	4	3268	9									
12	61922	X	61922	-0-	-0-	-0-	918	1	58230	3	Y	2350	2362	0				39	
							189	4	2585	9									
*01	36012	X	36012	-0-	-0-	-0-	605	1	33478	3	Y	1707	1702	0		2	6	31	
							51	4	1878	9									
02	49372	X	49372	-0-	-0-	-0-	707	1	46338	3	Y	2088	2081	0		1	6	37	
							30	4	2297	9									
03	55584	X	55584	-0-	-0-	-0-	669	1	52607	3	Y	2070	2075	0				32	
							31	4	2277	9									
04	53474	X	53474	-0-	-0-	-0-	561	1	50648	3	Y	2046	2043	0				35	
							14	4	2251	9									
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:		7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH		9784 PERF.10165 - 17224					
*05	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	23	1	20544	3	Y	678	674	0				6	
							86	4	746	9									
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	11	1	1828	3	Y	40	46	0				-0-	
							8	4	44	9									
07	45908	X	45908	-0-	-0-	-0-	297	1	44773	3	Y	762	757	0				5	
							838	9											
08	54304	X	54304	-0-	-0-	-0-	604	1	52530	3	Y	1042	1040	0				7	
							24	4	1146	9									
09	64978	X	64978	-0-	-0-	-0-	953	1	62675	3	Y	1227	1224	0				10	
							1350	9											
10	38911	X	38911	-0-	-0-	-0-	412	1	36940	3	Y	1417	1406	0				21	
							1559	9											
11	35982	X	35982	-0-	-0-	-0-	455	1	33989	3	Y	1347	1345	0				23	
							56	4	1482	9									
12	47513	X	47513	-0-	-0-	-0-	706	1	45779	3	Y	786	796	0				13	
							163	4	865	9									
*01	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	551	1	30030	3	Y	1122	1114	0		1	6	20	
							56	4	1234	9									
02	32200	X	32200	-0-	-0-	-0-	464	1	30361	3	Y	1232	1230	0				22	
							20	4	1355	9									
03	35936	X	35936	-0-	-0-	-0-	449	1	34113	3	Y	1230	1233	0				19	
							21	4	1353	9									
04	33434	X	33434	-0-	-0-	-0-	350	1	31819	3	Y	1142	1142	0				19	
							9	4	1256	9									

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1030

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 11549 - 17589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	829	1	1726	3	N	1074	1222	1			230
						100	4	1181	9							
08	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	1			N	-0-					230
*09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					230
10	4588 X	1606	-0-	-2982	-0-	1606	1			N	-0-					230
11	4470 X	1554	-0-	-2916	-0-	1554	1			N	-0-					230
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					230
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					230
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					230
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					230
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					230

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

*05	29664 X	29664	-0-	-0-	-0-	65	1	27379	3	Y	1937	1924	0			17
						89	4	2131	9							
06	28182 X	28182	-0-	-0-	-0-	168	1	26166	3	Y	1631	1636	0			12
						54	4	1794	9							
07	27524 X	27524	-0-	-0-	-0-	191	1	25274	3	Y	1872	1871	0			13
						2059	9									
08	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	247	1	20451	3	Y	1657	1659	0			11
						9	4	1823	9							
09	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	200	1	14374	3	Y	1827	1823	0			15
						2010	9									
10	34539 X	34539	-0-	-0-	-0-	350	1	31546	3	Y	2403	2382	0			36
						2643	9									
11	29955 X	29955	-0-	-0-	-0-	367	1	27317	3	Y	2017	2018	0			35
						52	4	2219	9							
12	29070 X	29070	-0-	-0-	-0-	447	1	26432	3	Y	1933	1936	0			32
						65	4	2126	9							
*01	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	486	1	26417	3	Y	1870	1866	0	2	6	34
						49	4	2057	9							
02	27166 X	27166	-0-	-0-	-0-	382	1	24952	3	Y	1651	1654	0	1	6	30
						16	4	1816	9							
03	28201 X	28201	-0-	-0-	-0-	335	1	25735	3	Y	1923	1923	0			30
						16	4	2115	9							
04	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	265	1	23951	3	Y	1738	1738	0			30
						7	4	1912	9							

(GWN415)

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1031

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 9691	
								PERF.10108 - 17065	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	30676 X	30676	-0-	-0-	-0-	34 1	29173 3	1231	1222 0
						115 4	1354 9		11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	11 1
07	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	94 1	12362 3	26	26 0
						29 9			-0-
08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	76 1	6369 3	201	200 0
						804 4	221 9		1
09	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	236 1	14935 3	511	508 0
						562 9			4
10	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	106 1	9533 3	299	299 0
						329 9			4
11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	148 1	10982 3	588	582 0
						19 4	647 9		10
12	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	177 1	10243 3	340	344 0
						21 4	374 9		6
*01	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	195 1	10366 3	428	426 0
						21 4	471 9		8
02	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	128 1	8410 3	347	349 0
						6 4	382 9		6
03	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	94 1	7489 3	297	298 0
						5 4	327 9		5
04	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	71 1	6581 3	261	262 0
						2 4	287 9		4
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020		TOTAL DEPTH 9716	
								PERF.10201 - 17158	
*05	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	26 1	19873 3	821	816 0
						84 4	903 9		7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	7 1
07	36398 X	36398	-0-	-0-	-0-	265 1	34911 3	1111	1103 0
						1222 9			-0-
08	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	318 1	26080 3	881	883 0
						14 4	969 9		6
09	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	529 1	33889 3	1385	1380 0
						1524 9			11
10	34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	363 1	32610 3	1463	1452 0
						1609 9			22
11	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	399 1	29699 3	1296	1296 0
						50 4	1426 9		22
12	25830 X	25830	-0-	-0-	-0-	418 1	24224 3	1034	1039 0
						51 4	1137 9		17
*01	32222 X	32222	-0-	-0-	-0-	558 1	30185 3	1292	1285 0
						58 4	1421 9		1 6
02	28646 X	28646	-0-	-0-	-0-	410 1	26818 3	1274	1274 0
						17 4	1401 9		23
03	30622 X	30622	-0-	-0-	-0-	365 1	28781 3	1325	1328 0
						18 4	1458 9		20
04	30635 X	30635	-0-	-0-	-0-	327 1	28869 3	1301	1299 0
						8 4	1431 9		22

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1032

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408															
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10187 - 14459							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*05	40261 X	40261	-0-	-0-	-0-		83	1	35823	3		Y	3853	3826	0			35	
							117	4	4238	9									
06	36098 X	36098	-0-	-0-	-0-		192	1	29988	3		Y	5325	5320	0			40	
							60	4	5858	9									
07	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-		171	1	23031	3		Y	2625	2647	0			18	
							2888	9											
08	27561 X	27561	-0-	-0-	-0-		281	1	23631	3		Y	3306	3302	0			22	
							12	4	3637	9									
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-		31	1	2419	3		Y	309	328	0			3	
							340	9											
10	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-		87	1	7815	3		Y	2188	2158	0			33	
							2407	9											
11	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-		124	1	9454	3		Y	2884	2868	0			49	
							54	4	3172	9									
12	70746 X	70746	-0-	-0-	-0-		949	1	56313	3		Y	12090	11938	0		1 3	198	
							185	4	13299	9				2	6				
*01	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-		127	1	7040	3		Y	1308	1480	0		1 6	24	
							12	4	1439	9				1	8				
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-		6	1	378	3		Y	81	104	0			1	
							89	9											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	0			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W201H		RRCID -> 290425		COMPL. DATE 08/27/2020				TOTAL DEPTH 10241		PERF.10682 - 14954	
*05	341 X	341	-0-	-0-	-0-	239 99	3 9	3	4	Y	90	92	0		1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1		-0-
07	17823 X	17823	-0-	-0-	-0-	117 1562	1 9	16144	3	Y	1420	1410	0		10
08	36733 X	36733	-0-	-0-	-0-	403 18	1 4	33957	3	Y	2141	2137	0		14
09	32154 X	32154	-0-	-0-	-0-	455 2085	1 9	29614	3	Y	1895	1893	0		16
10	24067 X	24067	-0-	-0-	-0-	240 1748	1 9	22079	3	Y	1589	1581	0		24
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	47 23	1 4	3563	3	Y	855	864	0		15
12	34940 X	34940	-0-	-0-	-0-	509 97	1 4	30300	3	Y	3667	3621	0	1 6	60
*01	19840 X	19840	-0-	-0-	-0-	318 32	1 4	17253	3	Y	2034	2025	0	2 6	37
02	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	213 9	1 4	13910	3	Y	1176	1192	0		21
03	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	200 9	1 4	15704	3	Y	1185	1188	0		18
04	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	197 5	1 4	17964	3	Y	1510	1502	0		26

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1033

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W108H		RRCID -> 290446		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH		9855 PERF. 9885 - 17660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3	5	0		-0-
06	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	35	1	5687	3	565	561	0	4
						4	4	622	9				
07	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	125	1	16787	3	1603	1596	0	11
						1763	9						
08	25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	277	1	22965	3	1825	1824	0	12
						12	4	2008	9				
09	18291 X	18291	-0-	-0-	-0-	251	1	16641	3	1272	1274	0	10
						1399	9						
10	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	243	1	21940	3	1698	1683	0	25
						1868	9						
11	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	196	1	14609	3	1106	1112	0	19
						22	4	1217	9				
12	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	246	1	14350	3	1273	1242	0	20
						29	4	1400	9			30 6	
*01	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	287	1	16417	3	1473	1378	0	26
						22	4	1620	9			1 6	
02	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	248	1	16295	3	1384	1385	0	25
						11	4	1522	9				
03	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	262	1	20369	3	1868	1864	0	29
						12	4	2055	9				
04	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	209	1	18314	3	1419	1424	0	24
						5	4	1561	9				
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W111H		RRCID -> 290448		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH		9605 PERF. 9198 - 17087	
*05	18393 X	18393	-0-	-0-	-0-	37	1	16237	3	1877	1864	0	17
						54	4	2065	9				
06	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	128	1	19396	3	1445	1451	0	11
						36	4	1590	9				
07	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	122	1	16188	3	1862	1860	0	13
						2048	9						
08	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	197	1	16357	3	1765	1766	0	12
						8	4	1942	9				
09	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	254	1	15956	3	2018	2013	0	17
						2220	9						
10	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	159	1	14270	3	1717	1708	0	26
						1889	9						
11	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	180	1	13370	3	1627	1625	0	28
						26	4	1790	9				
12	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	233	1	13781	3	2150	2143	0	35
						39	4	2365	9				
*01	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	243	1	13390	3	1516	1521	0	28
						23	4	1668	9			2 6	
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	44	1	2980	3	334	356	0	6
						2	4	367	9				
03	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	126	1	10409	3	1339	1324	0	21
						5	4	1473	9				
04	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	154	1	13499	3	1061	1064	0	18
						4	4	1167	9				

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1034

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				WELL #: W110H		RRCID -> 290449		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 9999 - 17750			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*05	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	6 1	8657 3	Y	1073	1066	0		10		
						38 4	1180 9								
06	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	52 1	8363 3	Y	876	879	0		7		
						8 4	964 9								
07	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	122 1	16346 3	Y	2218	2210	0		15		
						2440 9									
08	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	248 1	20576 3	Y	2024	2025	0		14		
						11 4	2226 9								
09	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	304 1	19398 3	Y	1688	1688	0		14		
						1857 9									
10	19962 X	19962	-0-	-0-	-0-	201 1	18074 3	Y	1534	1525	0		23		
						1687 9									
11	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	217 1	16099 3	Y	1293	1294	0		22		
						30 4	1422 9								
12	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	273 1	16146 3	Y	1481	1479	0		24		
						46 4	1629 9								
*01	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	255 1	14334 3	Y	1300	1299	0	1 6	24		
						21 4	1430 9								
02	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	285 1	18707 3	Y	1858	1848	0	1 6	33		
						12 4	2044 9								
03	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	275 1	20915 3	Y	1958	1961	0		30		
						13 4	2154 9								
04	20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	213 1	18856 3	Y	1491	1496	0		25		
						5 4	1640 9								

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17				WELL #:		9H		RRCID -> 290458		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9691		PERF. 9933 - 17278	
*05	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	20 1	16401 3	Y	787	782	0		7		
						63 4	866 9								
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	22 1	3513 3	Y	273	278	0		2		
						17 4	300 9								
07	32539 X	32539	-0-	-0-	-0-	209 1	30894 3	Y	1305	1298	0		9		
						1436 9									
08	37047 X	37047	-0-	-0-	-0-	393 1	35332 3	Y	1185	1186	0		8		
						18 4	1304 9								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	0		-0-		
10	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	64 1	5674 3	Y	398	392	0		6		
						438 9									
11	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	114 1	8435 3	Y	705	699	0		12		
						14 4	776 9								
12	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	310 1	22824 3	Y	520	523	0		9		
						115 4	572 9								
*01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	40 1	2261 3	Y	214	219	0		4		
						3 4	235 9								
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	71 1	4620 3	Y	420	416	0		8		
						3 4	462 9								
03	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	83 1	6693 3	Y	626	624	0		10		
						3 4	689 9								
04	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	94 1	8459 3	Y	566	566	0		10		
						2 4	623 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8										//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
										WELL #: W109H		RRCID -> 290466		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH		9660 PERF. 9667 - 17437	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*05	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	11 1	16343	3	Y	1354	1346	0		12				
							74 4	1489	9										
06	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	113 1	17516	3	Y	1724	1723	0		13				
							15 4	1896	9										
07	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	186 1	24691	3	Y	2796	2790	0		19				
							3076 9												
08	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	279 1	23163	3	Y	2167	2171	0		15				
							12 4	2384	9										
09	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	359 1	22916	3	Y	1978	1977	0		16				
							2176 9												
10	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	244 1	21956	3	Y	1806	1795	0		27				
							1987 9												
11	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	169 1	12818	3	Y	827	840	0		14				
							25 4	910	9										
12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	341 1	20235	3	Y	1975	1957	0		32				
							62 4	2173	9										
*01	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	308 1	17623	3	Y	1608	1609	0	2 6	29				
							23 4	1769	9										
02	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	290 1	18943	3	Y	1889	1883	0	1 6	34				
							12 4	2078	9										
03	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	257 1	20069	3	Y	2173	2174	0		33				
							12 4	2390	9										
04	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	224 1	20374	3	Y	1827	1829	0		31				
							6 4	2010	9										

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8										WELL #: W107H		RRCID -> 290516		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH		9839 PERF. 9782 - 17565	
*05	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	12 1	17287	3	Y	936	932	0		8				
							80 4	1030	9										
06	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	66 1	10753	3	Y	504	508	0		4				
							7 4	554	9										
07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	146 1	19568	3	Y	790	789	0		5				
							869 9												
08	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	282 1	23388	3	Y	777	777	0		5				
							12 4	855	9										
09	21864	X	21864	-0-	-0-	-0-	325 1	20704	3	Y	759	758	0		6				
							835 9												
10	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	187 1	17143	3	Y	593	590	0		9				
							652 9												
11	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	170 1	12731	3	Y	581	580	0		10				
							36 4	639	9										
12	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	366 1	21714	3	Y	1008	1001	0		17				
							64 4	1109	9										
*01	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	285 1	15922	3	Y	1049	1046	0	1 6	19				
							23 4	1154	9										
02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	127 1	8221	3	Y	576	585	0		10				
							5 4	634	9										
03	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	174 1	13201	3	Y	1154	1146	0		18				
							8 4	1269	9										
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	91 1	9328	3	Y	719	725	0		12				
							2 4	791	9										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #:	W101H	RRCID ->	290526	COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL	DEPTH	10340	PERF.	10658	- 20479
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	56520	X	49938	-0-	-6582	-0-	44226 3 5682 9	30	4	Y	5165	5124	1		336
12	56296	X	52305	-0-	-3991	-0-	46918 3 4880 9	507	4	Y	4436	4391	1		381
*01	55552	X	50140	-0-	-5412	-0-	43231 3 5781 9	1128	4	Y	5255	5429 1 23 8	23	6	161
02	48048	X	42876	-0-	-5172	-0-	37676 3 4997 9	203	4	Y	4543	4410	1		294
03	52297	X	46964	-0-	-5333	-0-	41453 3 5300 9	211	4	Y	4818	4819	1		293
04	50610	X	43210	-0-	-7400	-0-	38018 3 5018 9	174	4	Y	4562	4523	1		332
STATE TUNSTALL 56-T2-15X10				WELL #:	W201H	RRCID ->	290576	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL	DEPTH	10752	PERF.	10850	- 19239
11	36450	X	32625	-0-	-3825	-0-	981 1 248 4	28207 3 3189 9	Y		2899	2785 1 137 6	35	3	271
12	37556	X	37556	-0-	-0-	-0-	1081 1 433 4	32910 3 3132 9	Y		2847	2784 1	5	6	329
*01	39277	X	36226	-0-	-3051	-0-	981 1 258 4	31678 3 3309 9	Y		3008	2784 1 12 8	67	6	474
02	35476	X	31811	-0-	-3665	-0-	874 1 157 4	28248 3 2532 9	Y		2302	2451 1	19	6	306
03	39277	X	36119	-0-	-3158	-0-	970 1 146 4	31922 3 3081 9	Y		2801	2831 1			276
04	36330	X	27620	-0-	-8710	-0-	653 1 136 4	24543 3 2288 9	Y		2080	2116 1			240
STATE TIEMANN 56-T2-28				WELL #:	W208H	RRCID ->	291158	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	11129	- 15580
11	33690	X	25431	-0-	-8259	-0-	1048 1 13 4	21889 3 2481 9	Y		2255	2246 1			306
12	34813	X	25433	-0-	-9380	-0-	730 1 64 4	22014 3 2625 9	Y		2386	2472 1			220
*01	29977	X	21318	-0-	-8659	-0-	291 1 71 4	18866 3 2090 9	Y		1900	1945 1	6	8	169
02	24892	X	19311	-0-	-5581	-0-	319 1 35 4	16560 3 2397 9	Y		2179	2107 1	68	6	173
03	26970	X	9622	-0-	-17348	-0-	208 1 7 4	8316 3 1091 9	Y		992	1087 1			78
04	25440	X	17116	-0-	-8324	-0-	1366 1 6 4	14123 3 1621 9	Y		1474	1442 1			110

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-13				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W208H	ASSOCIATED RRCID -> 291159	CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2021				TOTAL	DEPTH	9741	PERF.10149	- 15137
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*05		46433 X	46433	-0-	-0-	96	1	41742	3	Y	4050	4021	0	37
						140	4	4455	9					
06		41969 X	41969	-0-	-0-	247	1	37779	3	Y	3517	3528	0	26
						74	4	3869	9					
07		42075 X	42075	-0-	-0-	285	1	37952	3	Y	3489	3491	0	24
						3838	9							
08		41513 X	41513	-0-	-0-	450	1	37292	3	Y	3411	3412	0	23
						19	4	3752	9					
09		34527 X	34527	-0-	-0-	496	1	31021	3	Y	2736	2736	0	23
						3010	9							
10		35971 X	35971	-0-	-0-	360	1	32420	3	Y	2901	2880	0	44
						3191	9							
11		33939 X	33939	-0-	-0-	405	1	30427	3	Y	2770	2767	0	47
						60	4	3047	9					
12		5357 X	5357	-0-	-0-	74	1	4776	3	Y	426	466	0	7
						38	4	469	9					
*01		17807 X	17807	-0-	-0-	297	1	15716	3	Y	1584	1560	0	29
						52	4	1742	9				2 6	
02		23946 X	23946	-0-	-0-	317	1	21303	3	Y	2103	2093	0	38
						13	4	2313	9				1 6	
03		44058 X	44058	-0-	-0-	515	1	39854	3	Y	3332	3319	0	51
						24	4	3665	9					
04		38966 X	38966	-0-	-0-	392	1	35291	3	Y	2975	2975	0	51
						10	4	3273	9					

STATE DALTTEXAS RANGER 56-T2-2X11				WELL #: W206FH	RRCID -> 291363	COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11623	- 18938
*11		48720 X	42520	-0-	-6200	1163	1	36979	3	Y	3374	3152	1	407
						667	4	3711	9					
12		50344 X	43631	-0-	-6713	1320	1	38203	3	Y	3547	3693	1	215
						206	4	3902	9					
*01		50344 X	43953	-0-	-6391	1347	1	37720	3	Y	3778	3157	1	318
						730	4	4156	9				201 3	
02		42896 X	40200	-0-	-2696	1147	1	35000	3	Y	3587	3349	1	556
						107	4	3946	9				17 8	
03		45086 X	45086	-0-	-0-	1205	1	39260	3	Y	4080	4328	1	308
						133	4	4488	9					
04		42210 X	41875	-0-	-335	1317	1	36027	3	Y	3546	3271	1	583
						630	4	3901	9					

STATE DALTTEXAS RANGER 56-T2-2X11				WELL #: X103FH	RRCID -> 291406	COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL	DEPTH	10401	PERF.11136	- 18491
*11		42330 X	38209	-0-	-4121	1023	1	32522	3	Y	3707	3560	1	447
						586	4	4078	9					
12		43741 X	40676	-0-	-3065	1203	1	34787	3	Y	4090	4335	1	248
						187	4	4499	9					
*01		43741 X	40606	-0-	-3135	1205	1	33746	3	Y	4548	3789	1	383
						652	4	5003	9				242 3	
02		39284 X	36352	-0-	-2932	1040	1	31748	3	Y	3152	3047	1	488
						97	4	3467	9				20 8	
03		40672 X	37284	-0-	-3388	1007	1	32595	3	Y	3246	3489	1	245
						111	4	3571	9					
04		39360 X	23249	-0-	-16111	518	1	20463	3	Y	1746	1704	1	287
						347	4	1921	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DOUG 56-T2-33X28				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W203H	ASSOCIATED RRCID -> 291444	CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL	DEPTH	10689	PERF.10850	- 19239	CNTY: WARD
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	53430 X	43076	-0-	-10354	-0-	573	1	37312	3	Y	4050	4104	1		184
						736	4	4455	9						
12	55211 X	50541	-0-	-4670	-0-	615	1	44612	3	Y	4631	4505	1	22 6	314
						220	4	5094	9						
*01	55211 X	42757	-0-	-12454	-0-	556	1	37319	3	Y	3737	3880	1	13 8	158
						771	4	4111	9						
02	41664 X	32433	-0-	-9231	-0-	424	1	28501	3	Y	3064	2959	1	41 3	160
						138	4	3370	9			62	6		
03	46128 X	30865	-0-	-15263	-0-	397	1	27066	3	Y	3028	2977	1		211
						71	4	3331	9						
04	44640 X	43263	-0-	-1377	-0-	545	1	37756	3	Y	3813	3722	1		302
						768	4	4194	9						

STATE MJ MCGARY 56-T2-32				WELL #: W201H	RRCID -> 291681	COMPL. DATE 06/06/2021				TOTAL	DEPTH	10547	PERF.10837	- 15467	
11	41190 X	33283	-0-	-7907	-0-	2738	1	29162	3	Y	1208	1290	1	70 6	47
						54	4	1329	9						
12	38998 X	2989	-0-	-36009	-0-	181	1	1561	3	Y	129	152	1		24
						1105	4	142	9						
01	40393 X	38369	-0-	-2024	-0-	1416	1	33525	3	Y	2590	2417	1		197
						579	4	2849	9						
02	36484 X	29083	-0-	-7401	-0-	1768	1	25156	3	Y	1941	2075	1		63
						24	4	2135	9						
03	40393 X	22860	-0-	-17533	-0-	1914	1	19260	3	Y	1504	1421	1		146
						32	4	1654	9						
04	37140 X	515	-0-	-36625	-0-	119	1	371	3	Y	23	162	1		7
						25	9								

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W101H	RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021				TOTAL	DEPTH	9935	PERF.10176	- 19989	
*05	50034 X	38264	-0-	-11770	-0-	81	1	35927	3	Y	1942	1928	0		18
						120	4	2136	9						
06	41040 X	33384	-0-	-7656	-0-	205	1	31466	3	Y	1503	1510	0		11
						60	4	1653	9						
07	42408 X	26868	-0-	-15540	-0-	188	1	24953	3	Y	1570	1570	0		11
						1727	9								
08	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	285	1	23615	3	Y	1818	1817	0		12
						12	4	2000	9						
09	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	354	1	22807	3	Y	1968	1964	0		16
						2165	9								
10	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	326	1	29108	3	Y	2502	2480	0		38
						2752	9								
11	23640 X	21759	-0-	-1881	-0-	262	1	19467	3	Y	1812	1627	0	1 3	28
						37	4	1993	9			194	6		
12	24428 X	21657	-0-	-2771	-0-	330	1	19558	3	Y	1556	1558	0		26
						57	4	1712	9						
*01	27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	412	1	22593	3	Y	3738	3664	0	4 6	68
						40	4	4112	9			28	8		
02	30243 X	30243	-0-	-0-	-0-	429	1	27997	3	Y	1635	1594	0	81 6	28
						18	4	1799	9						
03	32178 X	20773	-0-	-11405	-0-	247	1	19094	3	Y	1291	1299	0		20
						12	4	1420	9						
04	26280 X	13019	-0-	-13261	-0-	132	1	11520	3	Y	1240	1239	0		21
						3	4	1364	9						

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1039

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W114H		ASSOCIATED RRCID -> 292040	CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2021				TOTAL	DEPTH	9721	PERF.10042	- 19761	CNTY: WARD		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	74821	X	74821	-0-	-0-	-0-	169 249	1 4	74403	3	Y	-0-	11813	0			36
06	70260	X	49290	-0-	-20970	-0-	303 115	1 4	46273 2599	3 9	Y	2363	2353	0			18
07	72625	X	72625	-0-	-0-	-0-	513 4131	1 9	67981	3	Y	3755	3747	0			26
08	77097	X	76101	-0-	-996	-0-	849 36	1 4	70464 4752	3 9	Y	4320	4317	0			29
09	74610	X	72752	-0-	-1858	-0-	1036 4854	1 9	66862	3	Y	4413	4406	0			36
10	77097	X	16472	-0-	-60625	-0-	165 1257	1 9	15050	3	Y	1143	1162	0			17
11	72420	X	54816	-0-	-17604	-0-	671 91	1 4	50321 3733	3 9	Y	3394	3353	0			58
12	76105	X	52862	-0-	-23243	-0-	819 141	1 4	48475 3427	3 9	Y	3115	3121	0	1	6	51
*01	76105	X	68274	-0-	-7831	-0-	1148 116	1 4	62930 4080	3 9	Y	3709	3689	0	4	6	67
02	68152	X	54755	-0-	-13397	-0-	777 33	1 4	50688 3257	3 9	Y	2961	2974	0	1	6	53
03	56668	X	47547	-0-	-9121	-0-	589 30	1 4	44534 2394	3 9	Y	2176	2196	0			33
04	66060	X	36438	-0-	-29622	-0-	373 9	1 4	33720 2336	3 9	Y	2124	2121	0			36
STATE PONY 57-T2-16X9			WELL #: W115H		RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021				TOTAL	DEPTH	9737	PERF.10050	- 19769			
*05	46407	X	34792	-0-	-11615	-0-	75 105	1 4	31768 2844	3 9	Y	2585	2567	0			23
06	44910	X	31214	-0-	-13696	-0-	188 56	1 4	28687 2283	3 9	Y	2075	2082	0			16
07	40331	X	30237	-0-	-10094	-0-	208 2317	1 9	27712	3	Y	2106	2108	0			14
08	33821	X	29672	-0-	-4149	-0-	324 14	1 4	26911 2423	3 9	Y	2203	2202	0			15
09	32730	X	30140	-0-	-2590	-0-	417 2692	1 9	27031	3	Y	2447	2442	0			20
10	33821	X	29990	-0-	-3831	-0-	304 2244	1 9	27442	3	Y	2040	2029	0			31
11	31200	X	31071	-0-	-129	-0-	375 56	1 4	27856 2784	3 9	Y	2531	2519	0			43
12	35752	X	35752	-0-	-0-	-0-	539 95	1 4	32009 3109	3 9	Y	2826	2822	0	1	6	46
*01	31248	X	25441	-0-	-5807	-0-	427 50	1 4	22805 2159	3 9	Y	1963	1971	0	2	6	36
02	29036	X	-0-	-0-	-29036	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
03	35743	X	9969	-0-	-25774	-0-	71 1	1 4	8912 985	3 9	Y	895	881	0			14
04	34590	X	33297	-0-	-1293	-0-	314 8	1 4	29746 3229	3 9	Y	2935	2899	0			50

(GWN415)

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1040

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 292060	CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2021				TOTAL	DEPTH	9974	PERF.10171 - 20096	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	26629 X	1503	-0-	-25126	-0-	2	1	1495	3	Y	-0-	2937	0		8
						6	4								
06	25770 X	-0-	-0-	-25770	-0-					Y	-0-	36	1		-0-
07	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-				-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-				-0-
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-				-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-				-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
12	34780 X	34780	-0-	-0-	-0-	522	1	30709	3	Y	3153	3100	0	1 6	52
						81	4	3468	9						
*01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	99	1	5559	3	Y	442	486	0		8
						7	4	486	9						
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	8	0		-0-
03	34782 X	1023	-0-	-33759	-0-	2	1	907	3	Y	104	102	0		2
						114	9								
04	35860 X	35860	-0-	-0-	-0-	348	1	31504	3	Y	3635	3575	0		62
						9	4	3999	9						

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W103H	RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL	DEPTH	9965	PERF.10254 - 20065		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	44702 X	19986	-0-	-24716	-0-	62	1	17630	3	Y	2021	2011	0		18
						71	4	2223	9						
06	43260 X	10871	-0-	-32389	-0-	59	1	9468	3	Y	1200	1209	0		9
						24	4	1320	9						
07	47275 X	17205	-0-	-30070	-0-	109	1	14800	3	Y	2087	2082	0		14
						2296	9								
08	41633 X	29843	-0-	-11790	-0-	317	1	26198	3	Y	3013	3007	0		20
						14	4	3314	9						
09	40290 X	11687	-0-	-28603	-0-	184	1	10069	3	Y	1304	1313	0		11
						1434	9								
10	20274 X	10302	-0-	-9972	-0-	97	1	8717	3	Y	1353	1344	0		20
						1488	9								
11	28020 X	20149	-0-	-7871	-0-	241	1	17452	3	Y	2187	2170	0		37
						50	4	2406	9						
12	29853 X	26525	-0-	-3328	-0-	385	1	22828	3	Y	2944	2932	0	1 6	48
						74	4	3238	9						
*01	31587 X	31587	-0-	-0-	-0-	459	1	25141	3	Y	5399	5344	0	5 6	98
						48	4	5939	9						
02	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	328	1	21426	3	Y	4191	4213	0	1 6	75
						14	4	4610	9						
03	30523 X	30523	-0-	-0-	-0-	332	1	26528	3	Y	3316	3340	0		51
						15	4	3648	9						
04	24900 X	21571	-0-	-3329	-0-	204	1	17993	3	Y	3063	3062	0		52
						5	4	3369	9						

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1041

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ANNEX 57-T2-28				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W206H	ASSOCIATED RRCID -> 292067	CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2021				TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10604 - 15103	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	27001 X	24580	-0-	-2421		-0-	50	1	22454	3	Y	1820	1807	0			16
							74	4	2002	9							
06	26070 X	18950	-0-	-7120		-0-	110	1	17268	3	Y	1402	1407	0			11
							30	4	1542	9							
07	25513 X	8021	-0-	-17492		-0-	57	1	7227	3	Y	670	676	0			5
							737	9									
08	24257 X	24257	-0-	-0-		-0-	265	1	22343	3	Y	1488	1483	0			10
							12	4	1637	9							
09	21660 X	19771	-0-	-1889		-0-	283	1	18208	3	Y	1164	1164	0			10
							1280	9									
10	22382 X	12280	-0-	-10102		-0-	129	1	11498	3	Y	594	595	0			9
							653	9									
11	21660 X	12262	-0-	-9398		-0-	150	1	11332	3	Y	687	684	0			12
							24	4	756	9							
12	22382 X	8139	-0-	-14243		-0-	129	1	7549	3	Y	404	409	0			7
							17	4	444	9							
*01	22382 X	10565	-0-	-11817		-0-	185	1	9729	3	Y	573	569	0	1	6	10
							21	4	630	9							
02	18508 X	3333	-0-	-15175		-0-	48	1	3032	3	Y	228	234	0			4
							2	4	251	9							
03	12679 X	2831	-0-	-9848		-0-	35	1	2575	3	Y	199	200	0			3
							2	4	219	9							
04	12270 X	-0-	-0-	-12270		-0-					Y	-0-	3	0			-0-

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W113H	RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL	DEPTH	9835	PERF.10142 - 19952				
*05	66348 X	66348	-0-	-0-		-0-	137	1	62137	3	Y	3516	3490	0			32
							206	4	3868	9							
06	57338 X	57338	-0-	-0-		-0-	347	1	53565	3	Y	3015	3024	0			23
							109	4	3317	9							
07	59148 X	58966	-0-	-182		-0-	411	1	54654	3	Y	3546	3545	0			24
							3901	9									
08	59117 X	57749	-0-	-1368		-0-	640	1	53157	3	Y	3567	3567	0			24
							28	4	3924	9							
09	57915 X	57915	-0-	-0-		-0-	823	1	53381	3	Y	3374	3370	0			28
							3711	9									
10	62089 X	62089	-0-	-0-		-0-	641	1	57517	3	Y	3574	3548	0			54
							3931	9									
11	57210 X	49806	-0-	-7404		-0-	623	1	46287	3	Y	2551	2561	0			44
							90	4	2806	9							
12	59117 X	51826	-0-	-7291		-0-	807	1	47847	3	Y	2768	2766	0	1	6	45
							127	4	3045	9							
*01	92277 X	92277	-0-	-0-		-0-	1446	1	78045	3	Y	11487	11311	0	1	3	209
							150	4	12636	9			11	6			
02	68876 X	68876	-0-	-0-		-0-	882	1	57584	3	Y	9430	9467	0	3	6	169
							37	4	10373	9							
03	62062 X	57265	-0-	-4797		-0-	660	1	50836	3	Y	5215	5304	0			80
							32	4	5737	9							
04	61830 X	49451	-0-	-12379		-0-	513	1	45567	3	Y	3053	3081	0			52
							13	4	3358	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W203H			ASSOCIATED RRCID -> 292302		CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	38037	X	27226	-0-	-10811	-0-		79 1	24257 3	97 4	2793 9	Y	2539	2520	0			23
06	40755	X	40755	-0-	-0-	-0-		230 1	35962 3	76 4	4487 9	Y	4079	4071	0			31
07	37634	X	33597	-0-	-4037	-0-		231 1	30720 3	2646 9		Y	2405	2420	0			16
08	31124	X	26101	-0-	-5023	-0-		286 1	23666 3	13 4	2136 9	Y	1942	1945	0			13
09	30120	X	28744	-0-	-1376	-0-		366 1	23935 3	4443 9		Y	4039	4019	0			33
10	31124	X	30342	-0-	-782	-0-		311 1	27923 3	2108 9		Y	1916	1920	0			29
11	30120	X	26596	-0-	-3524	-0-		327 1	24254 3	40 4	1975 9	Y	1795	1793	0			31
12	31124	X	27154	-0-	-3970	-0-		417 1	24201 3	50 4	2486 9	Y	2260	2254	0			37
*01	30318	X	28849	-0-	-1469	-0-		482 1	26184 3	49 4	2134 9	Y	1940	1931	0	2	6	35
02	27384	X	26918	-0-	-466	-0-		376 1	24605 3	16 4	1921 9	Y	1746	1749	0	1	6	31
03	30518	X	30518	-0-	-0-	-0-		362 1	28012 3	17 4	2127 9	Y	1934	1935	0			30
04	27900	X	21720	-0-	-6180	-0-		242 1	20024 3	6 4	1448 9	Y	1316	1324	0			22
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9						WELL #: W111H	RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL	DEPTH	9861	PERF.10134	- 19897		
*05	67980	X	67980	-0-	-0-	-0-		136 1	60825 3	202 4	6817 9	Y	6197	6152	0			56
06	54634	X	54634	-0-	-0-	-0-		315 1	48957 3	101 4	5261 9	Y	4783	4803	0			36
07	53278	X	53278	-0-	-0-	-0-		352 1	47183 3	5743 9		Y	5221	5221	0			36
08	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-		602 1	50115 3	26 4	6166 9	Y	5605	5603	0			38
09	43101	X	43101	-0-	-0-	-0-		641 1	37981 3	4479 9		Y	4072	4076	0			34
10	54264	X	54264	-0-	-0-	-0-		532 1	47690 3	6042 9		Y	5493	5445	0			82
11	35324	X	35324	-0-	-0-	-0-		416 1	30885 3	34 4	3989 9	Y	3626	3646	0			62
12	23610	X	23610	-0-	-0-	-0-		353 1	20145 3	46 4	3066 9	Y	2787	2802	0	1	6	46
*01	157	X	157	-0-	-0-	-0-		1 1	61 3	95 9		Y	86	132	0			-0-
02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-		99 1	6768 3	4 4	2923 9	Y	2657	2608	0	1	6	48
03	58920	X	58920	-0-	-0-	-0-		571 1	44476 3	27 4	13846 9	Y	12587	12442	0			193
04	48511	X	48511	-0-	-0-	-0-		447 1	39265 3	12 4	8787 9	Y	7988	8045	0			136

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BURNER 57-T1-45X40			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W110H		ASSOCIATED RRCID -> 292826	CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL	DEPTH	9853	PERF.10197	- 17855	CNTY: WARD				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	104844	X	104844	-0-	-0-	-0-			198 300	1 4	88916 15430	3 9	Y	14027	13927	0			127
06	88966	X	88966	-0-	-0-	-0-			486 153	1 4	74783 13544	3 9	Y	12313	12347	0			93
07	92614	X	92614	-0-	-0-	-0-			591 13517	1 9	78506	3	Y	12288	12297	0			84
08	90621	X	90621	-0-	-0-	-0-			925 40	1 4	76712 12944	3 9	Y	11767	11772	0			79
09	85824	X	85824	-0-	-0-	-0-			1130 12019	1 9	72675	3	Y	10926	10915	0			90
10	86149	X	85831	-0-	-318	-0-			813 11979	1 9	73039	3	Y	10890	10817	0			163
11	83370	X	80218	-0-	-3152	-0-			913 131	1 4	67792 11382	3 9	Y	10347	10331	0	1	3	177
12	86149	X	78071	-0-	-8078	-0-			1108 186	1 4	65678 11099	3 9	Y	10090	10099	0	1	3	165
*01	86149	X	73402	-0-	-12747	-0-			1092 99	1 4	61330 10881	3 9	Y	9892	9842	0	1	3	180
02	72520	X	68865	-0-	-3655	-0-			875 37	1 4	57224 10729	3 9	Y	9754	9757	0	24 3	8 6	174
03	80290	X	72259	-0-	-8031	-0-			800 38	1 4	60561 10860	3 9	Y	9873	9895	0			152
04	91766	X	91766	-0-	-0-	-0-			795 20	1 4	73913 17038	3 9	Y	15489	15377	0			264
STATE BURNER 57-T1-45X40			WELL #: W109H		RRCID -> 292827	COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL	DEPTH	9865	PERF.10566	- 17376					
*05	75452	X	75452	-0-	-0-	-0-			148 216	1 4	65197 9891	3 9	Y	8992	8928	0			81
06	63679	X	63679	-0-	-0-	-0-			353 113	1 4	54767 8446	3 9	Y	7678	7701	0			58
07	63867	X	63867	-0-	-0-	-0-			417 8173	1 9	55277	3	Y	7430	7437	0			51
08	65662	X	65662	-0-	-0-	-0-			683 29	1 4	56755 8195	3 9	Y	7450	7451	0			50
09	63030	X	58919	-0-	-4111	-0-			791 7239	1 9	50889	3	Y	6581	6577	0			54
10	65131	X	56034	-0-	-9097	-0-			536 7284	1 9	48214	3	Y	6622	6577	0			99
11	63030	X	54637	-0-	-8393	-0-			631 92	1 4	46624 7290	3 9	Y	6627	6611	0	1	3	113
12	65131	X	17265	-0-	-47866	-0-			236 74	1 4	14745 2210	3 9	Y	2009	2089	0			33
*01	65131	X	12718	-0-	-52413	-0-			205 29	1 4	11054 1430	3 9	Y	1300	1308	0	1	6	24
02	51464	X	21886	-0-	-29578	-0-			293 13	1 4	19251 2329	3 9	Y	2117	2102	0	1	6	38
03	56544	X	19228	-0-	-37316	-0-			237 12	1 4	16867 2112	3 9	Y	1920	1929	0			29
04	54630	X	8513	-0-	-46117	-0-			73 2	1 4	6826 1612	3 9	Y	1465	1469	0			25

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W113H	ASSOCIATED RRCID -> 292843	CAPACITY COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL	DEPTH 10336	CNTY: WARD PERF.10691 - 20457			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	57030	X	51265	-0-	-5765	-0-	45505 5731	3 9	29	4	Y	5210	5187	1	339
12	55676	X	15143	-0-	-40533	-0-	12492 2507	3 9	144	4	Y	2279	2422	1	196
*01	55676	X	48762	-0-	-6914	-0-	42062 5490	3 9	1210	4	Y	4991	4990 22	1 8	153
02	56803	X	56803	-0-	-0-	-0-	50345 6186	3 9	272	4	Y	5624	5413	1	364
03	61749	X	61749	-0-	-0-	-0-	55461 6005	3 9	283	4	Y	5459	5491	1	332
04	51270	X	42343	-0-	-8927	-0-	38009 4142	3 9	192	4	Y	3765	3823	1	274

STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: W107H	RRCID -> 292893	COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL	DEPTH 10043	PERF.10382 - 18012			
*05	40734	X	38388	-0-	-2346	-0-	73 109	1 4	32141 6065	3 9	Y	5514	5476	0	50
06	39420	X	27800	-0-	-11620	-0-	152 39	1 4	23304 4305	3 9	Y	3914	3935	0	29
07	40734	X	19558	-0-	-21176	-0-	115 3373	1 9	16070	3	Y	3066	3074	0	21
08	46420	X	46420	-0-	-0-	-0-	467 20	1 4	38732 7201	3 9	Y	6546	6523	0	44
09	43135	X	43135	-0-	-0-	-0-	561 6551	1 9	36023	3	Y	5955	5950	0	49
10	41944	X	41944	-0-	-0-	-0-	389 6599	1 9	34956	3	Y	5999	5840	0	88
11	39844	X	39844	-0-	-0-	-0-	448 64	1 4	33246 6086	3 9	Y	5533	5524 1	0 6	95
12	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	491 91	1 4	29048 5129	3 9	Y	4663	4681	0	76
*01	32302	X	21422	-0-	-10880	-0-	316 29	1 4	17927 3150	3 9	Y	2864	2884 1	0 8	52
02	34020	X	26048	-0-	-7972	-0-	340 15	1 4	22094 3599	3 9	Y	3272	3201	0	57
03	37665	X	30245	-0-	-7420	-0-	327 15	1 4	25660 4243	3 9	Y	3857	3855	0	59
04	36450	X	32322	-0-	-4128	-0-	299 7	1 4	26669 5347	3 9	Y	4861	4837	0	83

STATE HEDBLOM 56-T3-24				WELL #: W208H	RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022				TOTAL	DEPTH 10609	PERF.10818 - 15464			
11	65540	X	65540	-0-	-0-	-0-	428 10	1 4	61932 3170	3 9	Y	2882	2781	1	181
12	72776	X	72776	-0-	-0-	-0-	448 42	1 4	68770 3516	3 9	Y	3196	3051	1	326
*01	67270	X	65752	-0-	-1518	-0-	671 303	1 4	62137 2641	3 9	Y	2401	2526	1	200
02	69916	X	58757	-0-	-11159	-0-	261 86	1 4	55500 2910	3 9	Y	2645	2600	1	98
03	75981	X	51414	-0-	-24567	-0-	225 117	1 4	48769 2303	3 9	Y	2094	2115	1	77
04	70440	X	42388	-0-	-28052	-0-	196 112	1 4	40237 1843	3 9	Y	1675	1630	1	122

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1045

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N				WELL #: W114H		RRCID -> 293064		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH		9522 PERF. 9883 - 17105	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	51673 X	51673	-0-	-0-	-0-	109 1	47453 3	Y		3594	3569 0		32
						158 4	3953 9						
06	47970 X	45953	-0-	-2017	-0-	270 1	42211 3	Y		3078	3087 0		23
						86 4	3386 9						
07	52700 X	31153	-0-	-21547	-0-	216 1	28878 3	Y		1872	1882 0		13
						2059 9							
08	47895 X	42185	-0-	-5710	-0-	463 1	38147 3	Y		3233	3224 0		22
						19 4	3556 9						
09	46350 X	37401	-0-	-8949	-0-	525 1	33994 3	Y		2620	2620 0		22
						2882 9							
10	47895 X	42175	-0-	-5720	-0-	428 1	38490 3	Y		2961	2939 0		44
						3257 9							
11	45960 X	38674	-0-	-7286	-0-	474 1	35178 3	Y		2685	2683 0		46
						68 4	2954 9						
12	42191 X	39122	-0-	-3069	-0-	599 1	35485 3	Y		2666	2667 0	1 6	44
						105 4	2933 9						
*01	42191 X	17235	-0-	-24956	-0-	262 1	15381 3	Y		1425	1442 0	1 6	26
						24 4	1568 9						
02	34076 X	11160	-0-	-22916	-0-	149 1	9937 3	Y		970	979 0		17
						7 4	1067 9						
03	45973 X	45973	-0-	-0-	-0-	521 1	41292 3	Y		3760	3719 0		58
						24 4	4136 9						
04	46986 X	46986	-0-	-0-	-0-	477 1	42717 3	Y		3436	3435 0		59
						12 4	3780 9						
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G				WELL #: W107H		RRCID -> 293137		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH		9711 PERF. 9981 - 17409	
*05	53568 X	32807	-0-	-20761	-0-	32 1	23956 3	Y		7959	7890 0		72
						64 4	8755 9						
06	51840 X	4923	-0-	-46917	-0-	27 1	4257 3	Y		564	632 0		4
						19 4	620 9						
07	52607 X	38069	-0-	-14538	-0-	245 1	32573 3	Y		4774	4745 0		33
						5251 9							
08	33263 X	32194	-0-	-1069	-0-	336 1	27843 3	Y		3639	3647 0		25
						12 4	4003 9						
09	32190 X	31392	-0-	-798	-0-	426 1	27532 3	Y		3122	3121 0		26
						3434 9							
10	38719 X	29582	-0-	-9137	-0-	289 1	25996 3	Y		2997	2978 0		45
						3297 9							
11	36930 X	14164	-0-	-22766	-0-	164 1	12413 3	Y		1436	1456 0		25
						7 4	1580 9						
12	38161 X	8235	-0-	-29926	-0-	124 1	7243 3	Y		777	789 0		13
						13 4	855 9						
*01	32550 X	27691	-0-	-4859	-0-	435 1	24244 3	Y		2701	2622 0	3 6	49
						41 4	2971 9				40 8		
02	26264 X	26264	-0-	-0-	-0-	351 1	22950 3	Y		2680	2680 0	1 6	48
						15 4	2948 9						
03	28052 X	28052	-0-	-0-	-0-	314 1	24644 3	Y		2799	2804 0		43
						15 4	3079 9						
04	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	268 1	24233 3	Y		2703	2700 0		46
						7 4	2973 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I				WELL #: W109H		RRCID -> 293155		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH		9556 PERF. 9821 - 17249	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
*05	57102 X	8	-0-	-57094	-0-	6 3	2 9	Y	2	2 0			-0-
06	55260 X	61	-0-	-55199	-0-	41 3	20 9	Y	18	18 0			-0-
07	57102 X	6892	-0-	-50210	-0-	38 1	5624 3	Y	1118	1110 0			8
08	33505 X	33505	-0-	-0-	-0-	1230 9	342 1	28069 3	Y	4620	4597 0		31
09	29729 X	29729	-0-	-0-	-0-	12 4	5082 9	Y	3538	3540 0			29
10	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	396 1	25441 3	Y	3852	3823 0			58
11	24485 X	24485	-0-	-0-	-0-	3892 9	333 1	29881 3	Y	2880	2889 0		49
12	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	4237 9	281 1	21000 3	Y	3235	3230 0	1 6	53
*01	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	36 4	3168 9	Y	3274	3265 0		3 6	59
02	24010 X	24010	-0-	-0-	-0-	391 1	23144 3	Y	2983	2988 0		1 6	53
03	25730 X	19199	-0-	-6531	-0-	78 4	3559 9	Y	2283	2301 0			35
04	24900 X	19172	-0-	-5728	-0-	408 1	22845 3	Y	2562	2553 0			44
						40 4	3601 9	Y					
						309 1	20406 3	Y					
						14 4	3281 9	Y					
						210 1	16468 3	Y					
						10 4	2511 9	Y					
						180 1	16169 3	Y					
						5 4	2818 9	Y					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A				WELL #: W101H		RRCID -> 293199		COMPL. DATE 05/21/2022		TOTAL DEPTH		9705 PERF. 9977 - 17199	
*05	48685 X	48685	-0-	-0-	-0-	98 1	43777 3	Y	4235	4206 0			38
06	44394 X	44394	-0-	-0-	-0-	151 4	4659 9	Y	3942	3950 0			30
07	43318 X	43318	-0-	-0-	-0-	262 1	39716 3	Y	3854	3858 0			26
08	43741 X	41002	-0-	-2739	-0-	80 4	4336 9	Y	3715	3716 0			25
09	42330 X	37250	-0-	-5080	-0-	292 1	38787 3	Y	3352	3349 0			28
10	43741 X	37295	-0-	-6446	-0-	4239 9	439 1	36457 3	Y	3391	3368 0		51
11	42330 X	36473	-0-	-5857	-0-	370 1	33195 3	Y	3352	3346 0			57
12	43431 X	35976	-0-	-7455	-0-	3730 9	436 1	32287 3	Y	3116	3121 0	1 6	51
*01	41013 X	36976	-0-	-4037	-0-	63 4	3687 9	Y	3296	3238 0		3 6	60
02	32382 X	32382	-0-	-0-	-0-	538 1	31915 3	Y	2875	2883 0		1 6	51
03	36763 X	36763	-0-	-0-	-0-	95 4	3428 9	Y	3452	3450 0			53
04	36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	604 1	32683 3	Y	3124	3124 0			53
						63 4	3626 9	Y					
						440 1	28760 3	Y					
						19 4	3163 9	Y					
						417 1	32530 3	Y					
						19 4	3797 9	Y					
						360 1	32429 3	Y					
						9 4	3436 9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W110H		ASSOCIATED RRCID -> 293206		CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH		9545 PERF. 9930 - 17152	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*05	73821 X	73821	-0-	-0-	-0-	159 1 222 4	66046 3 7394 9	Y	6722	6665	0		61
06	36300 X	29257	-0-	-7043	-0-	166 1 66 4	25707 3 3318 9	Y	3016	3054	0		23
07	37510 X	30052	-0-	-7458	-0-	199 1 3286 9	26567 3	Y	2987	2990	0		20
08	65937 X	32776	-0-	-33161	-0-	345 1 15 4	28587 3 3829 9	Y	3481	3478	0		23
09	63810 X	29738	-0-	-34072	-0-	406 1 3116 9	26216 3	Y	2833	2833	0		23
10	65937 X	30703	-0-	-35234	-0-	302 1 3174 9	27227 3	Y	2885	2712	0	155 6	41
11	30750 X	30162	-0-	-588	-0-	360 1 53 4	26681 3 3068 9	Y	2789	2782	0		48
12	32767 X	26343	-0-	-6424	-0-	396 1 72 4	23506 3 2369 9	Y	2154	2167	0		35
*01	32767 X	25511	-0-	-7256	-0-	397 1 33 4	22703 3 2378 9	Y	2162	2134	0	2 6	39
02	27160 X	25266	-0-	-1894	-0-	342 1 15 4	22340 3 2569 9	Y	2335	2331	0	1 6	42
03	30070 X	25519	-0-	-4551	-0-	295 1 14 4	22795 3 2415 9	Y	2195	2203	0		34
04	29100 X	24711	-0-	-4389	-0-	241 1 6 4	21990 3 2474 9	Y	2249	2245	0		38

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #: W114H		RRCID -> 293256		COMPL. DATE 05/24/2022		TOTAL DEPTH		9313 PERF. 9757 - 14505	
*06	25442 X	25442	-0-	-0-	-0-	1489 1 7 4	18831 3 5115 9	Y	4650	4453	1		420
07	24614 X	12484	-0-	-12130	-0-	1756 1 1 4	8458 3 2269 9	Y	2063	2271	1		212
08	23746 X	16433	-0-	-7313	-0-	556 1 4 4	14062 3 1811 9	Y	1646	1753	1		105
09	22980 X	14322	-0-	-8658	-0-	832 1 9 4	11649 3 1832 9	Y	1665	1625	1		145
10	23746 X	17353	-0-	-6393	-0-	865 1 10 4	14468 3 2010 9	Y	1827	1832	1	32 6	108
11	22980 X	17050	-0-	-5930	-0-	813 1 18 4	13945 3 2274 9	Y	2067	1996	1	14 6	165
12	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	527 1 9 4	14833 3 1989 9	Y	1808	1864	1	8 6	101
*01	17360 X	17303	-0-	-57	-0-	407 1 24 4	14981 3 1891 9	Y	1719	1668	1	13 6	121
02	15904 X	15710	-0-	-194	-0-	396 1 39 4	13522 3 1753 9	Y	1594	1467	1	111 6	137
03	17608 X	17413	-0-	-195	-0-	439 1 43 4	15015 3 1916 9	Y	1742	1850	1		29
04	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	520 1 15 4	13993 3 2586 9	Y	2351	2136	1		244

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1048

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 0				WELL #: W115H		RRCID -> 293275		COMPL. DATE 01/11/2025		TOTAL DEPTH		9514 PERF. 9829 - 17258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*05	60419 X	42388	-0-	-18031	-0-	46 1	38033 3	Y	3786	3761	0		34
						144 4	4165 9						
06	58470 X	31055	-0-	-27415	-0-	172 1	27445 3	Y	3084	3095	0		23
						46 4	3392 9						
07	59768 X	50240	-0-	-9528	-0-	342 1	45008 3	Y	4445	4438	0		30
						4890 9							
08	51088 X	38663	-0-	-12425	-0-	417 1	34392 3	Y	3487	3493	0		24
						18 4	3836 9						
09	51688 X	51688	-0-	-0-	-0-	698 1	45534 3	Y	4960	4943	0		41
						5456 9							
10	56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	564 1	50737 3	Y	4508	4481	0		68
						4959 9							
11	48750 X	28390	-0-	-20360	-0-	340 1	25554 3	Y	2252	2281	0		39
						19 4	2477 9						
12	51088 X	-0-	-0-	-51088	-0-			Y	-0-	39	0		-0-
*01	51088 X	11718	-0-	-39370	-0-	185 1	9961 3	Y	1407	1380	0	1 6	26
						24 4	1548 9						
02	45528 X	27901	-0-	-17627	-0-	369 1	24095 3	Y	3110	3079	0	1 6	56
						16 4	3421 9						
03	50406 X	29547	-0-	-20859	-0-	330 1	25835 3	Y	3061	3070	0		47
						15 4	3367 9						
04	28747 X	28747	-0-	-0-	-0-	280 1	25259 3	Y	2910	2907	0		50
						7 4	3201 9						
LAVERNE 58-T2-12X1 0				WELL #: W115H		RRCID -> 293350		COMPL. DATE 08/06/2022		TOTAL DEPTH		9475 PERF. 9801 - 17472	
*05	60419 X	32182	-0-	-28237	-0-	75 1	27606 3	Y	4010	3978	0		36
						90 4	4411 9						
06	45240 X	13551	-0-	-31689	-0-	73 1	11294 3	Y	1950	1971	0		15
						39 4	2145 9						
07	40679 X	40679	-0-	-0-	-0-	265 1	35229 3	Y	4714	4697	0		32
						5185 9							
08	42039 X	42039	-0-	-0-	-0-	445 1	36851 3	Y	4295	4298	0		29
						18 4	4725 9						
09	62720 X	62720	-0-	-0-	-0-	861 1	55843 3	Y	5469	5453	0		45
						6016 9							
10	65011 X	65011	-0-	-0-	-0-	652 1	58620 3	Y	5217	5184	0		78
						5739 9							
11	59267 X	59267	-0-	-0-	-0-	722 1	53583 3	Y	4417	4418	0	1 6	76
						103 4	4859 9						
12	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	804 1	47093 3	Y	3955	3965	0	1 6	65
						112 4	4351 9						
*01	51059 X	51059	-0-	-0-	-0-	801 1	46253 3	Y	3580	3576	0	4 6	65
						67 4	3938 9						
02	52052 X	45570	-0-	-6482	-0-	620 1	40844 3	Y	3708	3706	0	1 6	66
						27 4	4079 9						
03	57629 X	21878	-0-	-35751	-0-	252 1	19640 3	Y	1791	1830	0		27
						16 4	1970 9						
04	55770 X	26698	-0-	-29072	-0-	258 1	23633 3	Y	2546	2530	0		43
						6 4	2801 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 N			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W114H		ASSOCIATED RRCID -> 293358	CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2022			TOTAL	DEPTH	9496	PERF.	9628 - 17298				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	49508	X	49508	-0-	-0-	-0-	100	1	42881	3	Y	5804	5762	0			52
							143	4	6384	9							
06	40800	X	39611	-0-	-1189	-0-	225	1	34529	3	Y	4368	4387	0			33
							52	4	4805	9							
07	42160	X	8270	-0-	-33890	-0-	48	1	6997	3	Y	1114	1139	0			8
							1225	9									
08	44981	X	38742	-0-	-6239	-0-	395	1	32773	3	Y	5053	5027	0			34
							16	4	5558	9							
09	43530	X	40463	-0-	-3067	-0-	537	1	34660	3	Y	4787	4782	0			39
							5266	9									
10	44981	X	44922	-0-	-59	-0-	429	1	38478	3	Y	5468	5425	0			82
							6015	9									
11	48075	X	48075	-0-	-0-	-0-	569	1	42211	3	Y	4739	4738	0	1	3	81
							82	4	5213	9			1	6			
12	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	707	1	41852	3	Y	4264	4274	0	1	6	70
							123	4	4690	9							
*01	44888	X	42695	-0-	-2193	-0-	678	1	37877	3	Y	3706	3704	0	4	6	67
							63	4	4077	9			1	8			
02	43503	X	43503	-0-	-0-	-0-	591	1	38633	3	Y	3867	3864	0	1	6	69
							25	4	4254	9							
03	44237	X	43433	-0-	-804	-0-	493	1	39000	3	Y	3561	3575	0			55
							23	4	3917	9							
04	44800	X	44800	-0-	-0-	-0-	442	1	40575	3	Y	3429	3426	0			58
							11	4	3772	9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B			WELL #: W102H		RRCID -> 293370	COMPL. DATE 05/17/2022			TOTAL	DEPTH	9743	PERF.	10122 - 17344				
*05	56606	X	47709	-0-	-8897	-0-	98	1	43294	3	Y	3793	3766	0			34
							145	4	4172	9							
06	54510	X	42152	-0-	-12358	-0-	250	1	38453	3	Y	3066	3077	0			23
							76	4	3373	9							
07	54560	X	41638	-0-	-12922	-0-	285	1	37917	3	Y	3124	3126	0			21
							3436	9									
08	43090	X	42541	-0-	-549	-0-	459	1	38332	3	Y	3391	3389	0			23
							20	4	3730	9							
09	41700	X	39457	-0-	-2243	-0-	560	1	35935	3	Y	2693	2694	0			22
							2962	9									
10	43090	X	40421	-0-	-2669	-0-	410	1	36845	3	Y	2878	2857	0			43
							3166	9									
11	41700	X	37396	-0-	-4304	-0-	454	1	33710	3	Y	2879	2873	0			49
							65	4	3167	9							
12	42532	X	37198	-0-	-5334	-0-	564	1	33381	3	Y	2867	2868	0	1	6	47
							99	4	3154	9							
*01	42532	X	33248	-0-	-9284	-0-	548	1	29888	3	Y	2507	2506	0	2	6	46
							54	4	2758	9							
02	33124	X	31406	-0-	-1718	-0-	439	1	28678	3	Y	2064	2072	0	1	6	37
							19	4	2270	9							
03	36673	X	32297	-0-	-4376	-0-	378	1	29423	3	Y	2253	2255	0			35
							18	4	2478	9							
04	35490	X	30538	-0-	-4952	-0-	310	1	27918	3	Y	2093	2092	0			36
							8	4	2302	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H	ASSOCIATED RRCID -> 293402	CAPACITY COMPL. DATE 08/14/2022				TOTAL	DEPTH	9662	PERF.10359 - 18030	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	71619 X	71619	-0-	-0-	-0-	123 1	52992 3	177 4	18327 9	Y	16661	24427	0		48
06	55813 X	55813	-0-	-0-	-0-	326 1	49738 3	96 4	5653 9	Y	5139	5148	0		39
07	50674 X	50674	-0-	-0-	-0-	342 1	45359 3	4973 9		Y	4521	4529	0		31
08	56234 X	46630	-0-	-9604	-0-	503 1	41780 3	22 4	4325 9	Y	3932	3936	0		27
09	54420 X	43363	-0-	-11057	-0-	606 1	38939 3	3818 9		Y	3471	3469	0		29
10	56234 X	42004	-0-	-14230	-0-	422 1	37932 3	3650 9		Y	3318	3297	0		50
11	54420 X	39313	-0-	-15107	-0-	477 1	35388 3	68 4	3380 9	Y	3073	3070	0		53
12	50809 X	38009	-0-	-12800	-0-	576 1	34164 3	101 4	3168 9	Y	2880	2885	0	1 6	47
*01	46624 X	34999	-0-	-11625	-0-	562 1	31674 3	49 4	2714 9	Y	2467	2467	0	2 6	45
02	35532 X	17897	-0-	-17635	-0-	248 1	15914 3	11 4	1724 9	Y	1567	1583	0	1 6	28
03	41203 X	41203	-0-	-0-	-0-	466 1	37149 3	18 4	3570 9	Y	3245	3223	0		50
04	42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	432 1	38705 3	11 4	3083 9	Y	2803	2805	0		48

SHIRLEY 58-T2-12X13 N				WELL #: W114H	RRCID -> 293596	COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL	DEPTH	9391	PERF. 9974 - 17645		
*05	63427 X	63427	-0-	-0-	-0-	126 1	54933 3	183 4	8185 9	Y	7441	7388	0		67
06	59076 X	59076	-0-	-0-	-0-	338 1	51150 3	101 4	7487 9	Y	6806	6822	0		51
07	65693 X	65693	-0-	-0-	-0-	399 1	53064 3	12230 9		Y	11118	11093	0		76
08	69207 X	69207	-0-	-0-	-0-	654 1	54226 3	28 4	14299 9	Y	12999	12987	0		88
09	67057 X	67057	-0-	-0-	-0-	817 1	52528 3	13712 9		Y	12465	12450	0		103
10	68640 X	68640	-0-	-0-	-0-	600 1	53881 3	14159 9		Y	12872	12781	0	1 6	193
11	65987 X	65987	-0-	-0-	-0-	691 1	51300 3	99 4	13897 9	Y	12634	12609	0	1 3	216
12	67058 X	67058	-0-	-0-	-0-	876 1	51954 3	155 4	14073 9	Y	12794	12797	0	1 3	210
*01	57877 X	57877	-0-	-0-	-0-	884 1	48661 3	85 4	8247 9	Y	7497	7561	0	1 3	136
02	50942 X	50942	-0-	-0-	-0-	691 1	45161 3	29 4	5061 9	Y	4601	4653	0	2 6	82
03	55347 X	55347	-0-	-0-	-0-	634 1	49354 3	29 4	5330 9	Y	4845	4853	0		74
04	55665 X	55665	-0-	-0-	-0-	553 1	49960 3	14 4	5138 9	Y	4671	4665	0		80

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1051

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
SHIRLEY 58-T2-12X13 C				WELL #:	W103H	RRCID ->	293598	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	9990 - 17661	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	40641 X	36630	-0-	-4011	-0-	77 1	32470 3	Y	3616	3588 0				33
						105 4	3978 9							
06	33933 X	33933	-0-	-0-	-0-	191 1	29653 3	Y	3666	3671 0				28
						56 4	4033 9							
07	30602 X	30602	-0-	-0-	-0-	201 1	26941 3	Y	3145	3152 0				21
						3460 9								
08	19199 X	19199	-0-	-0-	-0-	198 1	17006 3	Y	1804	1813 0				12
						11 4	1984 9							
09	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	116 1	10437 3	Y	1314	1315 0				11
						1445 9								
10	40346 X	40346	-0-	-0-	-0-	397 1	35704 3	Y	3859	3812 0				58
						4245 9								
11	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	382 1	27777 3	Y	2931	2939 0				50
						41 4	3224 9							
12	36262 X	36262	-0-	-0-	-0-	539 1	31821 3	Y	3470	3462 0	1 6			57
						85 4	3817 9							
*01	30359 X	30359	-0-	-0-	-0-	472 1	26768 3	Y	2798	2801 0	3 6			51
						41 4	3078 9							
02	33656 X	29067	-0-	-4589	-0-	392 1	25758 3	Y	2637	2640 0	1 6			47
						16 4	2901 9							
03	37262 X	31446	-0-	-5816	-0-	383 1	27966 3	Y	2799	2803 0				43
						18 4	3079 9							
04	35100 X	30104	-0-	-4996	-0-	314 1	26890 3	Y	2629	2627 0				45
						8 4	2892 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C				WELL #:	W103H	RRCID ->	293683	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	11374 - 19043	
11	32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	28254 3	2 4	Y	3780	3792 0				229
						4158 9								
12	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	28393 3	1 4	Y	3784	3774 0				239
						4162 9								
*01	32567 X	32567	-0-	-0-	-0-	28741 3	16 4	Y	3464	3348 0	30 8			325
						3810 9								
02	29484 X	29473	-0-	-11	-0-	25177 3	65 4	Y	3846	3616 0	77 6			478
						4231 9								
03	32643 X	29282	-0-	-3361	-0-	24570 3	148 4	Y	4149	4308 0				319
						4564 9								
04	31590 X	30654	-0-	-936	-0-	26278 3	3 4	Y	3975	3981 0				313
						4373 9								

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1052

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
SHIRLEY 58-T2-12X13 0				WELL #:	W115H	RRCID ->	293826	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL	DEPTH	9387	PERF.10044	-	17715
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	76756 X	59018	-0-	-17738	-0-		100 1	54241 3	Y		4083	4054 0			37
							186 4	4491 9							
06	73200 X	55726	-0-	-17474	-0-		332 1	50350 3	Y		4498	4501 0			34
							96 4	4948 9							
07	70835 X	30437	-0-	-40398	-0-		216 1	27764 3	Y		2234	2253 0			15
							2457 9								
08	61783 X	37300	-0-	-24483	-0-		416 1	34162 3	Y		2458	2456 0			17
							18 4	2704 9							
09	59790 X	38718	-0-	-21072	-0-		542 1	34774 3	Y		3093	3085 0			25
							3402 9								
10	59954 X	41081	-0-	-18873	-0-		413 1	37018 3	Y		3318	3293 0			50
							3650 9								
11	55740 X	37773	-0-	-17967	-0-		459 1	34035 3	Y		2924	2924 0			50
							63 4	3216 9							
12	45940 X	45940	-0-	-0-	-0-		694 1	40993 3	Y		3764	3751 0	1 6		62
							113 4	4140 9							
*01	41044 X	40749	-0-	-295	-0-		652 1	36763 3	Y		2981	2986 0	3 6		54
							55 4	3279 9							
02	37098 X	37098	-0-	-0-	-0-		513 1	33594 3	Y		2699	2704 0	1 6		48
							22 4	2969 9							
03	45942 X	45869	-0-	-73	-0-		534 1	41619 3	Y		3356	3352 0			52
							24 4	3692 9							
04	44460 X	41824	-0-	-2636	-0-		411 1	38097 3	Y		3005	3006 0			51
							10 4	3306 9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB				WELL #:	X102H	RRCID ->	293903	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL	DEPTH	9305	PERF. 9988	-	17659
*05	60667 X	7232	-0-	-53435	-0-		4 1	6314 3	Y		795	794 0			7
							39 4	875 9							
06	58710 X	-0-	-0-	-58710	-0-				Y		-0-	7 1			-0-
07	60667 X	19291	-0-	-41376	-0-		127 1	16473 3	Y		2446	2429 0			17
							2691 9								
08	16120 X	14140	-0-	-1980	-0-		154 1	12375 3	Y		1458	1465 0			10
							7 4	1604 9							
09	30843 X	30843	-0-	-0-	-0-		435 1	26987 3	Y		3110	3094 0			26
							3421 9								
10	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-		212 1	18902 3	Y		2150	2144 0			32
							2365 9								
11	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-		382 1	28409 3	Y		2580	2568 0			44
							62 4	2838 9							
12	29012 X	29012	-0-	-0-	-0-		436 1	25970 3	Y		2294	2300 0			38
							83 4	2523 9							
*01	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-		441 1	23511 3	Y		2185	2181 0	2 6		40
							43 4	2404 9							
02	26040 X	16979	-0-	-9061	-0-		230 1	14999 3	Y		1582	1593 0	1 6		28
							10 4	1740 9							
03	28830 X	4857	-0-	-23973	-0-		65 1	4283 3	Y		458	479 0			7
							5 4	504 9							
04	27900 X	15154	-0-	-12746	-0-		144 1	13378 3	Y		1480	1462 0			25
							4 4	1628 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W107H RRCID -> 293972														
CAPACITY CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	44029 X	44029	-0-	-0-	-0-	36090	3	2	4	Y	7215	7227	0	438
12	45888 X	45888	-0-	-0-	-0-	7937	9							
						37867	3	2	4	Y	7290	7268	0	460
*01	38037 X	23432	-0-	-14605	-0-	8019	9							
						19285	3	19	4	Y	3753	3829	0	352
						4128	9							
02	33796 X	-0-	-0-	-33796	-0-					Y	-0-	352	0	-0-
03	37417 X	-0-	-0-	-37417	-0-					Y	-0-			-0-
04	36210 X	-0-	-0-	-36210	-0-					Y	-0-			-0-
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880														
11	62010 X	48383	-0-	-13627	-0-	41640	3	2	4	Y	6128	6193	0	372
						6741	9							
12	64077 X	51528	-0-	-12549	-0-	44446	3	3	4	Y	6435	6401	0	406
						7079	9							
*01	64077 X	15985	-0-	-48092	-0-	13873	3	16	4	Y	1905	2116	0	179
						2096	9							
02	53928 X	27801	-0-	-26127	-0-	23774	3	94	4	Y	3575	3239	0	444
						3933	9							
03	63346 X	63346	-0-	-0-	-0-	53912	3	333	4	Y	8274	8083	0	635
						9101	9							
04	56981 X	56981	-0-	-0-	-0-	49069	3	6	4	Y	7187	7256	0	566
						7906	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697														
11	45570 X	44338	-0-	-1232	-0-	39866	3	3	4	Y	4063	4015	0	246
						4469	9							
12	47089 X	45890	-0-	-1199	-0-	41124	3	2	4	Y	4331	4304	0	273
						4764	9							
*01	47089 X	37148	-0-	-9941	-0-	33272	3	23	4	Y	3503	3418	0	328
						3853	9							
02	41384 X	10197	-0-	-31187	-0-	8747	3	39	4	Y	1283	1426	0	159
						1411	9							
03	45880 X	29283	-0-	-16597	-0-	25857	3	172	4	Y	2958	2890	0	227
						3254	9							
04	44400 X	38582	-0-	-5818	-0-	34394	3	4	4	Y	3804	3731	0	300
						4184	9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W103H RRCID -> 294256 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 0				WELL #: W115H		RRCID -> 294699		COMPL. DATE 12/11/2022		TOTAL DEPTH 10764		PERF.11232 - 18901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	64530 X	63074	-0-	-1456	-0-	55945 3	7126 9	3 4	Y	6478	6516 0		393
12	66681 X	63956	-0-	-2725	-0-	57005 3	6949 9	2 4	Y	6317	6312 0		398
*01	63767 X	53573	-0-	-10194	-0-	47807 3	5737 9	29 4	Y	5215	5080 0	44 8	489
02	58660 X	53661	-0-	-4999	-0-	48248 3	5291 9	122 4	Y	4810	4606 0	96 6	597
03	64945 X	60186	-0-	-4759	-0-	53286 3	6573 9	327 4	Y	5975	6113 0		459
04	63308 X	63308	-0-	-0-	-0-	56844 3	6458 9	6 4	Y	5871	5868 0		462
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD				WELL #: X204H		RRCID -> 294847		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL DEPTH 9783		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B				WELL #: W102H		RRCID -> 295305		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 9762		PERF.10156 - 17822	
*05	66278 X	44400	-0-	-21878	-0-	56 1	141 4	38336 3	Y	5334	5299 0		48
06	63660 X	18745	-0-	-44915	-0-	100 1	44 4	15753 3	Y	2589	2618 0		19
07	65782 X	62562	-0-	-3220	-0-	406 1	8346 9	53810 3	Y	7587	7554 0		52
08	52973 X	52973	-0-	-0-	-0-	544 1	23 4	45243 3	Y	6512	6520 0		44
09	48660 X	48310	-0-	-350	-0-	659 1	6031 9	41620 3	Y	5483	5482 0		45
10	50282 X	47816	-0-	-2466	-0-	458 1	6170 9	41188 3	Y	5609	5570 0		84
11	48660 X	46633	-0-	-2027	-0-	539 1	80 4	40012 3	Y	5456	5445 0	1 3	93
12	50282 X	44842	-0-	-5440	-0-	661 1	118 4	39189 3	Y	4431	4450 0	1 6	73
*01	50282 X	47936	-0-	-2346	-0-	751 1	77 4	40912 3	Y	5633	5597 0	6 6	102
02	45248 X	42582	-0-	-2666	-0-	570 1	24 4	37204 3	Y	4349	4372 0	1 6	78
03	48236 X	46604	-0-	-1632	-0-	531 1	25 4	40947 3	Y	4637	4644 0		71
04	46620 X	41013	-0-	-5607	-0-	403 1	10 4	36593 3	Y	3643	3652 0		62

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1055

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB				WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	43493 X	23067	-0-	-20426	-0-		23	1	20568	3	Y	2176	2162	0	20
							82	4	2394	9					
06	41580 X	12854	-0-	-28726	-0-		70	1	11033	3	Y	1574	1582	0	12
							20	4	1731	9					
07	38874 X	8809	-0-	-30065	-0-		53	1	7412	3	Y	1222	1226	0	8
							1344	9							
08	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-		311	1	25684	3	Y	2844	2833	0	19
							13	4	3128	9					
09	29134 X	29134	-0-	-0-	-0-		415	1	25990	3	Y	2481	2480	0	20
							2729	9							
10	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-		276	1	24812	3	Y	2473	2456	0	37
							2720	9							
11	24180 X	23325	-0-	-855	-0-		282	1	20790	3	Y	2014	2017	0	34
							38	4	2215	9					
12	24986 X	22199	-0-	-2787	-0-		332	1	19674	3	Y	1941	1943	0	32
							58	4	2135	9					
*01	24986 X	22513	-0-	-2473	-0-		368	1	19922	3	Y	1986	1980	0	2 6 36
							38	4	2185	9					
02	24836 X	21585	-0-	-3251	-0-		295	1	19405	3	Y	1703	1708	0	1 6 30
							12	4	1873	9					
03	28383 X	28383	-0-	-0-	-0-		328	1	25861	3	Y	1981	1981	0	30
							15	4	2179	9					
04	30685 X	30685	-0-	-0-	-0-		312	1	28266	3	Y	1908	1906	0	32
							8	4	2099	9					
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B				WELL #: W102H		RRCID -> 295822		COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 10090 PERF.10196 - 20479			
*05	53378 X	53378	-0-	-0-	-0-		257	1	44277	3	Y	7960	7889	0	72
							88	4	8756	9					
06	122402 X	122402	-0-	-0-	-0-		762	1	103837	3	Y	15990	15942	0	120
							214	4	17589	9					
07	120559 X	119313	-0-	-1246	-0-		842	1	104674	3	Y	12543	12577	0	86
							13797	9							
08	115506 X	96420	-0-	-19086	-0-		1070	1	84316	3	Y	9992	10011	0	67
							43	4	10991	9					
09	117840 X	73507	-0-	-44333	-0-		1016	1	63324	3	Y	8334	8332	0	69
							9167	9							
10	121768 X	70065	-0-	-51703	-0-		715	1	60690	3	Y	7873	7824	0	118
							8660	9							
11	117840 X	66253	-0-	-51587	-0-		811	1	57245	3	Y	7352	7342	0	1 3 126
							110	4	8087	9			1	6	
12	119660 X	67477	-0-	-52183	-0-		1025	1	58319	3	Y	7238	7243	0	1 3 119
							171	4	7962	9			1	6	
*01	96410 X	64902	-0-	-31508	-0-		1034	1	56214	3	Y	6885	6744	0	1 3 125
							80	4	7574	9			7	6	
02	59248 X	16469	-0-	-42779	-0-		231	1	14500	3	Y	1574	1670	0	1 6 28
							7	4	1731	9					
03	65596 X	58462	-0-	-7134	-0-		701	1	51220	3	Y	5921	5858	0	91
							28	4	6513	9					
04	63480 X	62121	-0-	-1359	-0-		660	1	54725	3	Y	6110	6097	0	104
							15	4	6721	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W110H	ASSOCIATED RRCID -> 295825	CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10026 - 20294	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	83801 X	83801	-0-	-0-	-0-	203	1	68268	3	Y	13733	13636	0		124
						224	4	15106	9						
06	64100 X	64100	-0-	-0-	-0-	387	1	52052	3	Y	10496	10541	0		79
						115	4	11546	9						
07	102052 X	78502	-0-	-23550	-0-	525	1	65518	3	Y	11326	11328	0		77
						12459	9								
08	72515 X	72515	-0-	-0-	-0-	764	1	60141	3	Y	10526	10532	0		71
						31	4	11579	9						
09	71210 X	71210	-0-	-0-	-0-	980	1	60110	3	Y	9200	9195	0		76
						10120	9								
10	69936 X	62995	-0-	-6941	-0-	632	1	53758	3	Y	7823	7782	0		117
						8605	9								
11	67680 X	64446	-0-	-3234	-0-	775	1	54757	3	Y	8007	7985	0	1 3	137
						106	4	8808	9			1	6		
12	69936 X	69587	-0-	-349	-0-	1054	1	59867	3	Y	7721	7729	0	1 3	127
						173	4	8493	9			1	6		
*01	69936 X	51538	-0-	-18398	-0-	815	1	44231	3	Y	5840	5854	0	6 6	106
						68	4	6424	9			1	8		
02	53956 X	48846	-0-	-5110	-0-	704	1	42222	3	Y	5357	5365	0	2 6	96
						27	4	5893	9						
03	59737 X	54004	-0-	-5733	-0-	647	1	47006	3	Y	5748	5756	0		88
						28	4	6323	9						
04	57810 X	50834	-0-	-6976	-0-	538	1	44780	3	Y	5004	5007	0		85
						12	4	5504	9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N				WELL #: W114H	RRCID -> 295829	COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL	DEPTH	9880	PERF.10079 - 20138		
*05	109740 X	70317	-0-	-39423	-0-	102	1	60152	3	Y	8921	8874	0		80
						250	4	9813	9						
06	47844 X	47844	-0-	-0-	-0-	267	1	38892	3	Y	7816	7837	0		59
						87	4	8598	9						
07	112108 X	112108	-0-	-0-	-0-	777	1	96623	3	Y	13371	13339	0		91
						14708	9								
08	106392 X	79513	-0-	-26879	-0-	854	1	67488	3	Y	10122	10145	0		68
						37	4	11134	9						
09	102960 X	93430	-0-	-9530	-0-	1331	1	81475	3	Y	9658	9647	0		79
						10624	9								
10	106392 X	84966	-0-	-21426	-0-	889	1	75572	3	Y	7732	7695	0		116
						8505	9								
11	102960 X	74955	-0-	-28005	-0-	938	1	66309	3	Y	6901	6897	0	1 3	118
						117	4	7591	9			1	6		
12	106392 X	67684	-0-	-38708	-0-	1047	1	59521	3	Y	6311	6324	0	1 3	103
						174	4	6942	9			1	6		
*01	96875 X	68777	-0-	-28098	-0-	1156	1	59572	3	Y	7212	7175	0	1 3	131
						116	4	7933	9			7	6	1 8	
02	73052 X	9157	-0-	-63895	-0-	123	1	7949	3	Y	983	1096	0		18
						4	4	1081	9						
03	80879 X	-0-	-0-	-80879	-0-					Y	-0-	18	0		-0-
04	74970 X	-0-	-0-	-74970	-0-					Y	-0-				-0-

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1057

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB				WELL #: X202H		RRCID -> 295837		COMPL. DATE 08/16/2023		TOTAL DEPTH		9759 PERF.10062 - 20105			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	119474 X	92858	-0-	-26616	-0-	99 1	77978	3	Y	13138	13060	0			118
						329 4	14452	9							
06	48670 X	48670	-0-	-0-	-0-	278 1	40469	3	Y	7125	7189	0			54
						85 4	7838	9							
07	119474 X	95129	-0-	-24345	-0-	665 1	83130	3	Y	10304	10288	0			70
						11334 9									
08	131006 X	74078	-0-	-56928	-0-	790 1	63930	3	Y	8474	8487	0			57
						37 4	9321	9							
09	126780 X	37365	-0-	-89415	-0-	480 1	31323	3	Y	5056	5071	0			42
						5562 9									
10	96751 X	82542	-0-	-14209	-0-	845 1	71740	3	Y	9052	8958	0			136
						9957 9									
11	92310 X	76371	-0-	-15939	-0-	942 1	66545	3	Y	7956	7954	0	1	3	136
						132 4	8752	9			1	6			
12	95387 X	79665	-0-	-15722	-0-	1231 1	70024	3	Y	7457	7469	0	1	3	122
						207 4	8203	9			1	6			
*01	82460 X	81812	-0-	-648	-0-	1388 1	71396	3	Y	8073	8038	0	1	3	147
						148 4	8880	9			8	6	1	8	
02	70924 X	61238	-0-	-9686	-0-	894 1	53783	3	Y	5931	5970	0	2	6	106
						37 4	6524	9							
03	78523 X	63069	-0-	-15454	-0-	742 1	54642	3	Y	6955	6954	0			107
						34 4	7651	9							
04	75990 X	70779	-0-	-5211	-0-	728 1	61621	3	Y	7648	7625	0			130
						17 4	8413	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC				WELL #: X203H		RRCID -> 295838		COMPL. DATE 08/18/2023		TOTAL DEPTH		9751 PERF.10234 - 20079			
*05	107352 X	107352	-0-	-0-	-0-	245 1	88102	3	Y	17010	16902	0			153
						294 4	18711	9							
06	167959 X	167959	-0-	-0-	-0-	1125 1	153990	3	Y	11423	11490	0			86
						279 4	12565	9							
07	106051 X	80211	-0-	-25840	-0-	523 1	65442	3	Y	12951	12949	0			88
						14246 9									
08	89373 X	85566	-0-	-3807	-0-	883 1	70669	3	Y	12706	12708	0			86
						37 4	13977	9							
09	86490 X	84876	-0-	-1614	-0-	1120 1	69950	3	Y	12551	12534	0			103
						13806 9									
10	89373 X	88252	-0-	-1121	-0-	852 1	73169	3	Y	12937	12845	0	1	6	194
						14231 9									
11	86490 X	82487	-0-	-4003	-0-	970 1	69313	3	Y	10971	10975	0	1	3	188
						136 4	12068	9			1	6			
12	87978 X	80509	-0-	-7469	-0-	1184 1	68222	3	Y	9907	9930	0	1	3	162
						205 4	10898	9			2	6			
*01	88133 X	76999	-0-	-11134	-0-	1226 1	65110	3	Y	9584	9560	0	1	3	174
						121 4	10542	9			10	6	1	8	
02	73493 X	73493	-0-	-0-	-0-	991 1	62784	3	Y	8797	8811	0	3	6	157
						41 4	9677	9							
03	81737 X	81737	-0-	-0-	-0-	947 1	70323	3	Y	9475	9487	0			145
						44 4	10423	9							
04	75000 X	74368	-0-	-632	-0-	756 1	64419	3	Y	8341	8344	0			142
						18 4	9175	9							

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1058

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H				WELL #: W108H		RRCID -> 295839		COMPL. DATE 08/18/2023		TOTAL DEPTH 10111		PERF.10451 - 20385					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	72999 X	72999	-0-	-0-	-0-		162	1	57054	3	Y	14182	14077	0			128
							183	4	15600	9							
06	74152 X	74152	-0-	-0-	-0-		413	1	58005	3	Y	14192	14213	0			107
							123	4	15611	9							
07	100564 X	96456	-0-	-4108	-0-		614	1	76894	3	Y	17225	17215	0			117
							18948	9									
08	100385 X	100385	-0-	-0-	-0-		1007	1	80623	3	Y	17012	17014	0			115
							42	4	18713	9							
09	92494 X	92494	-0-	-0-	-0-		1203	1	74789	3	Y	15002	14994	0			123
							16502	9									
10	89849 X	89849	-0-	-0-	-0-		854	1	73345	3	Y	14227	14136	0		1 6	213
							15650	9									
11	83159 X	83159	-0-	-0-	-0-		951	1	67999	3	Y	12798	12790	0		1 3	219
							131	4	14078	9				1 6			
12	78728 X	78728	-0-	-0-	-0-		1121	1	64646	3	Y	11606	11632	0		1 3	190
							194	4	12767	9				2 6			
*01	86159 X	86159	-0-	-0-	-0-		1376	1	72425	3	Y	11112	10974	0		1 3	202
							135	4	12223	9				11 6			
02	70244 X	70244	-0-	-0-	-0-		925	1	58527	3	Y	9776	9800	0		3 6	175
							38	4	10754	9							
03	76787 X	72115	-0-	-4672	-0-		815	1	60479	3	Y	9803	9828	0			150
							38	4	10783	9							
04	74310 X	64138	-0-	-10172	-0-		638	1	53974	3	Y	8646	8649	0			147
							15	4	9511	9							
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G				WELL #: W107H		RRCID -> 295850		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 10147		PERF.10425 - 20501					
*05	66013 X	66013	-0-	-0-	-0-		161	1	54100	3	Y	10520	10445	0			95
							180	4	11572	9							
06	52938 X	52938	-0-	-0-	-0-		329	1	43686	3	Y	8025	8060	0			60
							95	4	8828	9							
07	69440 X	61615	-0-	-7825	-0-		412	1	51251	3	Y	9047	9045	0			62
							9952	9									
08	54746 X	50175	-0-	-4571	-0-		522	1	41087	3	Y	7767	7777	0			52
							22	4	8544	9							
09	52980 X	51077	-0-	-1903	-0-		688	1	42382	3	Y	7279	7271	0			60
							8007	9									
10	54746 X	49241	-0-	-5505	-0-		479	1	40633	3	Y	7390	7339	0			111
							8129	9									
11	52980 X	45398	-0-	-7582	-0-		539	1	38135	3	Y	6048	6053	0		1 3	104
							71	4	6653	9				1 6			
12	54746 X	40374	-0-	-14372	-0-		594	1	33789	3	Y	5355	5370	0		1 6	88
							100	4	5891	9							
*01	52948 X	38582	-0-	-14366	-0-		615	1	32083	3	Y	5294	5280	0		5 6	96
							61	4	5823	9				1 8			
02	39872 X	30453	-0-	-9419	-0-		423	1	25563	3	Y	4045	4068	0		1 6	72
							17	4	4450	9							
03	44144 X	34020	-0-	-10124	-0-		358	1	29266	3	Y	3985	3996	0			61
							12	4	4384	9							
04	50890 X	50890	-0-	-0-	-0-		532	1	44301	3	Y	5495	5462	0			94
							12	4	6045	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I				WELL #:	W109H	RRCID ->	295851	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.10106 -	20030	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	100564 X	77028	-0-	-23536	-0-	171	1	60199	3	Y	14968	14863	0		135
						193	4	16465	9						
06	65734 X	65734	-0-	-0-	-0-	362	1	51493	3	Y	12512	12553	0		94
						116	4	13763	9						
07	100564 X	87507	-0-	-13057	-0-	564	1	70611	3	Y	14847	14840	0		101
						16332	9								
08	89224 X	89224	-0-	-0-	-0-	911	1	72884	3	Y	13992	13999	0		94
						38	4	15391	9						
09	62963 X	62963	-0-	-0-	-0-	833	1	52293	3	Y	8943	8963	0		74
						9837	9								
10	63829 X	56551	-0-	-7278	-0-	529	1	45370	3	Y	9684	9613	0		145
						10652	9								
11	61770 X	58784	-0-	-2986	-0-	659	1	47418	3	Y	9636	9614	0	1 3	165
						107	4	10600	9			1	6		
12	79098 X	79098	-0-	-0-	-0-	1137	1	65803	3	Y	10865	10849	0	1 3	178
						206	4	11952	9			2	6		
*01	73438 X	73438	-0-	-0-	-0-	1126	1	61151	3	Y	10052	10035	0	1 3	183
						104	4	11057	9			10	6	1 8	
02	62579 X	62579	-0-	-0-	-0-	828	1	52484	3	Y	8394	8424	0	3 6	150
						34	4	9233	9						
03	77438 X	68060	-0-	-9378	-0-	774	1	57638	3	Y	8738	8754	0		134
						36	4	9612	9						
04	74940 X	41976	-0-	-32964	-0-	461	1	35680	3	Y	5295	5339	0		90
						10	4	5825	9						
LAVERNE 58-T2-12X1 G				WELL #:	W107H	RRCID ->	296103	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	9745	PERF.10083 -	17796	
*05	138849 X	105652	-0-	-33197	-0-	212	1	91182	3	Y	12687	12597	0		114
						302	4	13956	9						
06	134370 X	84450	-0-	-49920	-0-	464	1	73450	3	Y	9440	9483	0		71
						152	4	10384	9						
07	138849 X	86874	-0-	-51975	-0-	570	1	75773	3	Y	9574	9580	0		65
						10531	9								
08	87079 X	85344	-0-	-1735	-0-	896	1	74365	3	Y	9131	9134	0		62
						39	4	10044	9						
09	84270 X	78145	-0-	-6125	-0-	1057	1	68172	3	Y	8105	8100	0		67
						8916	9								
10	87079 X	85520	-0-	-1559	-0-	814	1	73011	3	Y	10632	10540	0		159
						11695	9								
11	84270 X	77818	-0-	-6452	-0-	908	1	67520	3	Y	8418	8200	0	35 3	140
						130	4	9260	9			202	6		
12	87079 X	71157	-0-	-15922	-0-	1047	1	61999	3	Y	7215	7235	0	1 3	118
						174	4	7937	9			1	6		
*01	85436 X	70422	-0-	-15014	-0-	1112	1	61550	3	Y	6957	6837	0	1 3	126
						107	4	7653	9			7	6	104 8	
02	72604 X	63925	-0-	-8679	-0-	859	1	56141	3	Y	6263	6275	0	2 6	112
						36	4	6889	9						
03	80383 X	65334	-0-	-15049	-0-	737	1	57781	3	Y	6167	6184	0		95
						32	4	6784	9						
04	77790 X	57067	-0-	-20723	-0-	569	1	50624	3	Y	5327	5331	0		91
						14	4	5860	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 XC				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED RRCID -> 296110		CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2023				CNTY: WARD 9459 PERF.10046 - 17766				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	138849 X	85134	-0-	-53715	-0-	164 243	1 4	72450 12277	3 9	Y	11161	11080	0			101
06	134370 X	75223	-0-	-59147	-0-	419 115	1 4	64514 10175	3 9	Y	9250	9281	0			70
07	138849 X	84205	-0-	-54644	-0-	551 10490	1 9	73164	3	Y	9536	9541	0			65
08	75237 X	68022	-0-	-7215	-0-	713 31	1 4	58678 8600	3 9	Y	7818	7830	0			53
09	79752 X	79752	-0-	-0-	-0-	1075 9041	1 9	69636	3	Y	8219	8204	0			68
10	82418 X	82418	-0-	-0-	-0-	811 8719	1 9	72888	3	Y	7926	7875	0			119
11	73326 X	73326	-0-	-0-	-0-	871 125	1 4	64584 7746	3 9	Y	7042	7038	0	1	3	121
12	75237 X	72421	-0-	-2816	-0-	1081 189	1 4	64013 7138	3 9	Y	6489	6502	0	1	3	106
*01	75237 X	63294	-0-	-11943	-0-	996 89	1 4	56024 6185	3 9	Y	5623	5620	0	6	6	102
02	70168 X	55740	-0-	-14428	-0-	757 32	1 4	49467 5484	3 9	Y	4985	4996	0	2	6	89
03	77686 X	57201	-0-	-20485	-0-	642 28	1 4	51060 5471	3 9	Y	4974	4987	0			76
04	73320 X	56176	-0-	-17144	-0-	555 14	1 4	50469 5138	3 9	Y	4671	4667	0			80
LAVERNE 58-T2-12X1 H				WELL #: W108H	RRCID -> 296117	CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2023				CNTY: WARD 9769 PERF.10231 - 17962						
*05	95192 X	95192	-0-	-0-	-0-	180 267	1 4	79459 15286	3 9	Y	13896	13799	0			125
06	82880 X	82880	-0-	-0-	-0-	457 139	1 4	68971 13313	3 9	Y	12103	12137	0			91
07	87547 X	87547	-0-	-0-	-0-	552 13503	1 9	73492	3	Y	12275	12282	0			84
08	87376 X	87376	-0-	-0-	-0-	883 38	1 4	73262 13193	3 9	Y	11994	11997	0			81
09	81449 X	81449	-0-	-0-	-0-	1062 11754	1 9	68633	3	Y	10685	10678	0			88
10	80818 X	80818	-0-	-0-	-0-	760 11729	1 9	68329	3	Y	10663	10591	0			160
11	76950 X	74605	-0-	-2345	-0-	847 123	1 4	62904 10731	3 9	Y	9755	9746	0	1	3	167
12	79515 X	70302	-0-	-9213	-0-	999 176	1 4	59199 9928	3 9	Y	9025	9041	0	1	3	148
*01	79515 X	69365	-0-	-10150	-0-	1078 110	1 4	58576 9601	3 9	Y	8728	8706	0	1	3	159
02	64484 X	62395	-0-	-2089	-0-	814 35	1 4	53188 8358	3 9	Y	7598	7618	0	3	6	136
03	71393 X	69855	-0-	-1538	-0-	765 33	1 4	60412 8645	3 9	Y	7859	7874	0			121
04	69090 X	64727	-0-	-4363	-0-	625 16	1 4	55856 8230	3 9	Y	7482	7476	0			127

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 0				WELL #: W115H		RRCID -> 296137		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 10077		PERF.10056 - 20321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	74480 X	74480	-0-	-0-	-0-	185 1	59294 3	Y	13452	13353 0			121
						204 4	14797 9						
06	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	159 1	19006 3	Y	4659	4745 0			35
						30 4	5125 9						
07	115847 X	45749	-0-	-70098	-0-	355 1	39593 3	Y	4203	4209 0			29
						1178 4	4623 9						
08	92521 X	92521	-0-	-0-	-0-	1022 1	74752 3	Y	15188	15115 0			102
						40 4	16707 9						
09	94773 X	94773	-0-	-0-	-0-	1336 1	80702 3	Y	11577	11584 0			95
						12735 9							
10	56978 X	39971	-0-	-17007	-0-	348 1	29518 3	Y	9186	9143 0			138
						10105 9							
11	55140 X	46620	-0-	-8520	-0-	522 1	37425 3	Y	7784	7787 0	1 3		133
						111 4	8562 9						
12	57403 X	57403	-0-	-0-	-0-	836 1	48427 3	Y	7250	7262 0	1 3		119
						165 4	7975 9						
*01	56978 X	43533	-0-	-13445	-0-	655 1	34754 3	Y	7321	7298 0	1 3		133
						71 4	8053 9						
02	68432 X	29817	-0-	-38615	-0-	366 1	23135 3	Y	5728	5757 0	2 6		102
						15 4	6301 9						
03	57412 X	31107	-0-	-26305	-0-	288 1	24383 3	Y	5839	5851 0			90
						13 4	6423 9						
04	55560 X	26355	-0-	-29205	-0-	262 1	21256 3	Y	4392	4407 0			75
						6 4	4831 9						

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA				WELL #: X201H		RRCID -> 296138		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 9724		PERF.10170 - 20002	
*05	77593 X	74454	-0-	-3139	-0-	218 1	63452 3	Y	9619	9547 0			87
						203 4	10581 9						
06	75090 X	64842	-0-	-10248	-0-	469 1	54331 3	Y	9024	9043 0			68
						116 4	9926 9						
07	77407 X	36855	-0-	-40552	-0-	275 1	30296 3	Y	5713	5742 0			39
						6284 9							
08	52080 X	26304	-0-	-25776	-0-	309 1	22290 3	Y	3358	3374 0			23
						11 4	3694 9						
09	59367 X	59367	-0-	-0-	-0-	851 1	52113 3	Y	5821	5796 0			48
						6403 9							
10	74560 X	74560	-0-	-0-	-0-	777 1	66251 3	Y	6847	6792 0			103
						7532 9							
11	50468 X	50468	-0-	-0-	-0-	607 1	43998 3	Y	5251	5262 0	1 3		90
						87 4	5776 9						
12	62941 X	62941	-0-	-0-	-0-	969 1	55584 3	Y	5659	5655 0	1 6		93
						163 4	6225 9						
*01	99808 X	99808	-0-	-0-	-0-	1686 1	88132 3	Y	8928	8848 0	1 3		162
						169 4	9821 9						
02	90731 X	90731	-0-	-0-	-0-	1283 1	80663 3	Y	7939	7956 0	3 6		142
						52 4	8733 9						
03	111722 X	111722	-0-	-0-	-0-	1335 1	95284 3	Y	13674	13606 0			210
						62 4	15041 9						
04	76470 X	52956	-0-	-23514	-0-	609 1	45823 3	Y	5918	6027 0			101
						14 4	6510 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 XD			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X204H		ASSOCIATED RRCID -> 296172	CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2023			TOTAL	DEPTH	9405	PERF.10099	CNTY: WARD - 17427				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	58528	X	38084	-0-	-20444	-0-	21 130	1 4	31509 6424	3 9	Y	5840	5805	0			53
06	56640	X	24565	-0-	-32075	-0-	124 42	1 4	19672 4727	3 9	Y	4297	4318	0			32
07	58528	X	51039	-0-	-7489	-0-	318 8377	1 9	42344	3	Y	7615	7595	0			52
08	56855	X	56855	-0-	-0-	-0-	574 25	1 4	47566 8690	3 9	Y	7900	7899	0			53
09	49883	X	49883	-0-	-0-	-0-	664 6878	1 9	42341	3	Y	6253	6255	0			51
10	51758	X	51758	-0-	-0-	-0-	495 6762	1 9	44501	3	Y	6147	6106	0			92
11	47460	X	47208	-0-	-252	-0-	548 78	1 4	40658 5924	3 9	Y	5385	5383	0	1	3	92
12	50221	X	50221	-0-	-0-	-0-	719 123	1 4	42552 6827	3 9	Y	6206	6195	0	1	6	102
*01	50839	X	50839	-0-	-0-	-0-	784 69	1 4	43415 6571	3 9	Y	5974	5960	0	6	6	109
02	48370	X	48370	-0-	-0-	-0-	639 27	1 4	41751 5953	3 9	Y	5412	5422	0	2	6	97
03	49121	X	49121	-0-	-0-	-0-	540 23	1 4	42542 6016	3 9	Y	5469	5482	0			84
04	51775	X	51775	-0-	-0-	-0-	501 13	1 4	45282 5979	3 9	Y	5435	5426	0			93
SHIRLEY 58-T2-12X13 XC					WELL #: X203H	RRCID -> 296215	COMPL. DATE 10/21/2023			TOTAL	DEPTH	9424	PERF.10198	- 17729			
*05	91946	X	57087	-0-	-34859	-0-	110 163	1 4	48484 8330	3 9	Y	7573	7523	0			68
06	88980	X	52154	-0-	-36826	-0-	279 82	1 4	42486 9307	3 9	Y	8461	8465	0			64
07	91946	X	56343	-0-	-35603	-0-	351 9416	1 9	46576	3	Y	8560	8566	0			58
08	55704	X	55704	-0-	-0-	-0-	558 24	1 4	46296 8826	3 9	Y	8024	8028	0			54
09	53921	X	53921	-0-	-0-	-0-	701 8076	1 9	45144	3	Y	7342	7336	0			60
10	40455	X	40455	-0-	-0-	-0-	379 6015	1 9	34061	3	Y	5468	5446	0			82
11	48867	X	48867	-0-	-0-	-0-	552 80	1 4	40881 7354	3 9	Y	6685	6651	0	1	3	114
12	48179	X	48179	-0-	-0-	-0-	694 92	1 4	40922 6471	3 9	Y	5883	5900	0	1	6	96
*01	45339	X	45339	-0-	-0-	-0-	680 52	1 4	38661 5946	3 9	Y	5405	5397	0	5	6	98
02	44072	X	42633	-0-	-1439	-0-	556 24	1 4	36347 5706	3 9	Y	5187	5190	0	2	6	93
03	48794	X	48132	-0-	-662	-0-	531 24	1 4	41391 6186	3 9	Y	5624	5631	0			86
04	47220	X	32834	-0-	-14386	-0-	343 8	1 4	28731 3752	3 9	Y	3411	3439	0			58

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
SHIRLEY 58-T2-12X13 G				WELL #: W107H		RRCID -> 296262		COMPL. DATE 10/21/2023		TOTAL DEPTH		9673 PERF.10082 - 17801						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	114607 X	75146	-0-	-39461	-0-			139	1	61324	3	Y	12251	12164	0			111
								207	4	13476	9							
06	110910 X	46413	-0-	-64497	-0-			227	1	34781	3	Y	10291	10325	0			77
								85	4	11320	9							
07	114607 X	69178	-0-	-45429	-0-			430	1	57075	3	Y	10612	10617	0			72
								11673	9									
08	68270 X	68270	-0-	-0-	-0-			682	1	56516	3	Y	10039	10043	0			68
								29	4	11043	9							
09	67207 X	67207	-0-	-0-	-0-			868	1	56063	3	Y	9342	9333	0			77
								10276	9									
10	62434 X	58667	-0-	-3767	-0-			551	1	49334	3	Y	7984	7941	0			120
								8782	9									
11	63342 X	63342	-0-	-0-	-0-			715	1	53048	3	Y	8617	8587	0	1	3	148
								100	4	9479	9			1	6			
12	62434 X	56688	-0-	-5746	-0-			807	1	47501	3	Y	7520	7543	0	1	3	123
								108	4	8272	9			1	6			
*01	62434 X	55971	-0-	-6463	-0-			846	1	46678	3	Y	7605	7253	0	1	3	134
								81	4	8366	9			217	6	123	8	
02	53508 X	45292	-0-	-8216	-0-			586	1	38183	3	Y	5907	5933	0	2	6	106
								25	4	6498	9							
03	59241 X	37790	-0-	-21451	-0-			419	1	32721	3	Y	4212	4253	0			65
								17	4	4633	9							
04	57330 X	17956	-0-	-39374	-0-			172	1	14815	3	Y	2695	2714	0			46
								4	4	2965	9							
SHIRLEY 58-T2-12X13 H				WELL #: W108H		RRCID -> 296267		COMPL. DATE 10/21/2023		TOTAL DEPTH		9687 PERF.10108 - 17864						
*05	108438 X	69462	-0-	-38976	-0-			126	1	55568	3	Y	12346	12259	0			111
								187	4	13581	9							
06	104940 X	62480	-0-	-42460	-0-			334	1	50526	3	Y	10475	10507	0			79
								97	4	11523	9							
07	108438 X	63430	-0-	-45008	-0-			389	1	51594	3	Y	10406	10414	0			71
								11447	9									
08	64213 X	64213	-0-	-0-	-0-			634	1	52541	3	Y	10010	10013	0			68
								27	4	11011	9							
09	61628 X	61628	-0-	-0-	-0-			788	1	50711	3	Y	9208	9200	0			76
								10129	9									
10	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-			539	1	48246	3	Y	8335	8286	0			125
								9169	9									
11	58834 X	58834	-0-	-0-	-0-			657	1	48778	3	Y	8457	8435	0	1	3	145
								96	4	9303	9			1	6			
12	56978 X	54413	-0-	-2565	-0-			769	1	45394	3	Y	7406	7428	0	1	3	121
								103	4	8147	9			1	6			
*01	56978 X	52271	-0-	-4707	-0-			780	1	43663	3	Y	7056	7040	0	1	3	128
								66	4	7762	9			7	6	1	8	
02	48748 X	43259	-0-	-5489	-0-			551	1	35860	3	Y	6204	6219	0	2	6	111
								24	4	6824	9							
03	53971 X	32225	-0-	-21746	-0-			356	1	26220	3	Y	5122	5154	0			79
								15	4	5634	9							
04	52230 X	28098	-0-	-24132	-0-			232	1	23063	3	Y	4361	4366	0			74
								6	4	4797	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 XD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X204H	ASSOCIATED RRCID -> 296303	CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH	9341	PERF.10203 - 17933	CNTY: WARD	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	78182 X	48317	-0-	-29865	-0-		80	1	38691	3	Y	8552	8491	0	77
							139	4	9407	9					
06	75660 X	60950	-0-	-14710	-0-		348	1	53077	3	Y	6767	6793	0	51
							81	4	7444	9					
07	78182 X	38711	-0-	-39471	-0-		236	1	31321	3	Y	6504	6511	0	44
							7154	9							
08	34100 X	31656	-0-	-2444	-0-		303	1	25287	3	Y	5502	5509	0	37
							14	4	6052	9					
09	33000 X	30721	-0-	-2279	-0-		384	1	24768	3	Y	5063	5058	0	42
							5569	9							
10	34100 X	32943	-0-	-1157	-0-		301	1	27144	3	Y	4998	4965	0	75
							5498	9							
11	33000 X	28528	-0-	-4472	-0-		284	1	20945	3	Y	6608	6568	0	113
							30	4	7269	9			1	6	
12	34100 X	31780	-0-	-2320	-0-		435	1	25606	3	Y	5166	5193	0	85
							56	4	5683	9					
*01	34935 X	34935	-0-	-0-	-0-		513	1	28276	3	Y	5542	5519	0	101
							50	4	6096	9			1	8	
02	32748 X	32748	-0-	-0-	-0-		412	1	26914	3	Y	4914	4925	0	88
							17	4	5405	9					
03	38083 X	38083	-0-	-0-	-0-		398	1	31338	3	Y	5754	5754	0	88
							18	4	6329	9					
04	27480 X	11363	-0-	-16117	-0-		131	1	9397	3	Y	1665	1725	0	28
							3	4	1832	9					

SHIRLEY 58-T2-12X13 I				WELL #: W109H	RRCID -> 296304	COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL	DEPTH	9507	PERF.10074 - 17816		
*05	94891 X	41487	-0-	-53404	-0-		105	1	32475	3	Y	8040	7984	0	73
							63	4	8844	9					
06	91830 X	71466	-0-	-20364	-0-		394	1	60360	3	Y	9647	9647	0	73
							100	4	10612	9					
07	94891 X	60735	-0-	-34156	-0-		373	1	49540	3	Y	9838	9844	0	67
							10822	9							
08	59697 X	59697	-0-	-0-	-0-		591	1	49023	3	Y	9144	9149	0	62
							25	4	10058	9					
09	50822 X	50822	-0-	-0-	-0-		651	1	41904	3	Y	7515	7515	0	62
							8267	9							
10	51423 X	51423	-0-	-0-	-0-		476	1	42815	3	Y	7393	7344	0	111
							8132	9							
11	54849 X	54849	-0-	-0-	-0-		614	1	45535	3	Y	7823	7798	0	134
							95	4	8605	9			1	6	
12	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-		700	1	41349	3	Y	6483	6509	0	106
							94	4	7131	9			1	6	
*01	49435 X	49435	-0-	-0-	-0-		731	1	41461	3	Y	6531	6510	0	119
							59	4	7184	9			6	6	
02	45472 X	43788	-0-	-1684	-0-		580	1	38100	3	Y	4622	4656	0	83
							24	4	5084	9					
03	50344 X	47513	-0-	-2831	-0-		508	1	40325	3	Y	6052	6042	0	93
							23	4	6657	9					
04	52617 X	52617	-0-	-0-	-0-		464	1	45076	3	Y	6424	6408	0	109
							11	4	7066	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W202H		ASSOCIATED RRCID -> 296570	CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH 10605	PERF.10961	CNTY: WARD - 18246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	684513 X	111752	-0-	-572761	-0-			129 405	1 4	102874 8344	3 9	Y	7585	7524	0			69
06	129750 X	119991	-0-	-9759	-0-			725 226	1 4	110695 8345	3 9	Y	7586	7598	0			57
07	134075 X	123055	-0-	-11020	-0-			860 7987	1 9	114208	3	Y	7261	7268	0			50
08	134075 X	110356	-0-	-23719	-0-			1231 55	1 4	102218 6852	3 9	Y	6229	6237	0			42
09	129750 X	47113	-0-	-82637	-0-			760 2924	1 9	43429	3	Y	2658	2678	0			22
10	134075 X	97815	-0-	-36260	-0-			1015 5992	1 9	90808	3	Y	5447	5387	0			82
11	120000 X	113720	-0-	-6280	-0-			1433 198	1 4	105839 6250	3 9	Y	5682	5665	0	1	3	97
12	123411 X	91292	-0-	-32119	-0-			1433 253	1 4	84943 4663	3 9	Y	4239	4266	0	1	6	69
*01	110360 X	70841	-0-	-39519	-0-			1208 103	1 4	65574 3956	3 9	Y	3596	3595	0	4	6	65
02	106204 X	51276	-0-	-54928	-0-			728 31	1 4	47504 3013	3 9	Y	2739	2754	0	1	6	49
03	117583 X	50620	-0-	-66963	-0-			518 19	1 4	47226 2857	3 9	Y	2597	2606	0			40
04	113730 X	81632	-0-	-32098	-0-			854 21	1 4	76525 4232	3 9	Y	3847	3821	0			66
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: X103H		RRCID -> 296578	CAPACITY COMPL. DATE 12/16/2023				TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10321	CNTY: WARD - 17498				
*05	668875 X	111328	-0-	-557547	-0-			204 309	1 4	90745 20070	3 9	Y	18245	18122	0			165
06	91965 X	91965	-0-	-0-	-0-			486 155	1 4	75736 15588	3 9	Y	14171	14229	0			107
07	77978 X	77978	-0-	-0-	-0-			483 12636	1 9	64859	3	Y	11487	11516	0			78
08	71315 X	71315	-0-	-0-	-0-			703 35	1 4	59325 11252	3 9	Y	10229	10238	0			69
09	67740 X	38327	-0-	-29413	-0-			411 6130	1 9	31786	3	Y	5573	5596	0			46
10	89135 X	89135	-0-	-0-	-0-			835 13471	1 9	74829	3	Y	12246	12107	0	1	6	184
11	90089 X	90089	-0-	-0-	-0-			1051 141	1 4	77761 11136	3 9	Y	10124	10133	0	1	3	173
12	82132 X	82132	-0-	-0-	-0-			1192 210	1 4	70601 10129	3 9	Y	9208	9227	0	1	3	151
*01	69998 X	60391	-0-	-9607	-0-			908 67	1 4	51306 8110	3 9	Y	7373	7381	0	1	3	134
02	84196 X	60333	-0-	-23863	-0-			777 31	1 4	51043 8482	3 9	Y	7711	7704	0	3	6	138
03	93217 X	76129	-0-	-17088	-0-			862 41	1 4	67071 8155	3 9	Y	7414	7438	0			114
04	90090 X	63764	-0-	-26326	-0-			615 16	1 4	56244 6889	3 9	Y	6263	6270	0			107

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X101H		ASSOCIATED RRCID -> 296579	CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH	10052	PERF.10329	- 17626	CNTY: WARD			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*05	519794 X	110604	-0-	-409190	-0-		202	1	90497	3	Y	17817	17687	0				161	
							306	4	19599	9									
06	79034 X	79034	-0-	-0-	-0-		421	1	64730	3	Y	12487	12554	0				94	
							147	4	13736	9									
07	99356 X	99356	-0-	-0-	-0-		630	1	83489	3	Y	13852	13852	0				94	
							15237	9											
08	69998 X	64298	-0-	-5700	-0-		630	1	53696	3	Y	9036	9069	0				61	
							32	4	9940	9									
09	67740 X	64085	-0-	-3655	-0-		833	1	52568	3	Y	9713	9694	0				80	
							10684	9											
10	73554 X	73554	-0-	-0-	-0-		684	1	61230	3	Y	10582	10503	0				159	
							11640	9											
11	67740 X	51829	-0-	-15911	-0-		589	1	43591	3	Y	6908	6947	0		1 3		118	
							50	4	7599	9			1	6					
12	84252 X	84252	-0-	-0-	-0-		1217	1	71259	3	Y	10527	10469	0		1 3		173	
							196	4	11580	9			2	6					
*01	73958 X	73958	-0-	-0-	-0-		1155	1	63284	3	Y	8559	8566	0		1 3		155	
							104	4	9415	9			9	6		1 8			
02	79698 X	79698	-0-	-0-	-0-		1057	1	69323	3	Y	8430	8431	0		3 6		151	
							45	4	9273	9									
03	83386 X	83386	-0-	-0-	-0-		936	1	73331	3	Y	8250	8274	0				127	
							44	4	9075	9									
04	74934 X	74934	-0-	-0-	-0-		737	1	66312	3	Y	7152	7157	0				122	
							18	4	7867	9									
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: W101H		RRCID -> 296580	COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH	10315	PERF.10657	- 17889				
*05	634370 X	83603	-0-	-550767	-0-		166	1	71896	3	Y	10271	10201	0				93	
							243	4	11298	9									
06	74198 X	74198	-0-	-0-	-0-		426	1	64118	3	Y	8659	8687	0				65	
							129	4	9525	9									
07	69998 X	69955	-0-	-43	-0-		460	1	60914	3	Y	7801	7813	0				53	
							8581	9											
08	69998 X	66114	-0-	-3884	-0-		695	1	57663	3	Y	7024	7030	0				47	
							30	4	7726	9									
09	67740 X	61781	-0-	-5959	-0-		835	1	53779	3	Y	6515	6508	0				54	
							7167	9											
10	69998 X	61609	-0-	-8389	-0-		599	1	53793	3	Y	6561	6517	0				98	
							7217	9											
11	67740 X	56392	-0-	-11348	-0-		665	1	49417	3	Y	5649	5648	0		1 3		97	
							96	4	6214	9			1	6					
12	69998 X	51773	-0-	-18225	-0-		765	1	45447	3	Y	4930	4945	0		1 6		81	
							138	4	5423	9									
*01	66123 X	42678	-0-	-23445	-0-		693	1	37698	3	Y	3836	3842	0		4 6		70	
							67	4	4220	9			1	8					
02	50036 X	47770	-0-	-2266	-0-		646	1	42276	3	Y	4382	4372	0		2 6		78	
							28	4	4820	9									
03	55397 X	36057	-0-	-19340	-0-		504	1	32178	3	Y	3044	3075	0				47	
							27	4	3348	9									
04	53610 X	-0-	-0-	-53610	-0-						Y	-0-	47	0				-0	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 296581	CAPACITY				CNTY: WARD			
							COMPL. DATE 12/16/2023	TOTAL	DEPTH 10321	PERF.10597	- 17830			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *			EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE
*05	654001 X	88926	-0-	-565075	-0-	170 1 255 4	75344 3 13157 9	Y	11961	11880 0				108
06	73560 X	71281	-0-	-2279	-0-	390 1 124 4	60562 3 10205 9	Y	9277	9315 0				70
07	76012 X	68684	-0-	-7328	-0-	446 1 9459 9	58779 3	Y	8599	8610 0				59
08	76012 X	66624	-0-	-9388	-0-	687 1 30 4	57128 3 8779 9	Y	7981	7986 0				54
09	73560 X	62758	-0-	-10802	-0-	829 1 8689 9	53240 3	Y	7899	7888 0				65
10	76012 X	60341	-0-	-15671	-0-	561 1 9302 9	50478 3	Y	8456	8394 0				127
11	71280 X	53157	-0-	-18123	-0-	622 1 88 4	46159 3 6288 9	Y	5716	5743 0	1 3			98
12	68882 X	49948	-0-	-18934	-0-	732 1 129 4	43366 3 5721 9	Y	5201	5213 0	1 6			85
*01	66619 X	41802	-0-	-24817	-0-	670 1 65 4	36539 3 4528 9	Y	4116	4121 0	4 6			75
02	46592 X	42627	-0-	-3965	-0-	570 1 24 4	37321 3 4712 9	Y	4284	4281 0	1 6			77
03	51584 X	36756	-0-	-14828	-0-	509 1 26 4	32414 3 3807 9	Y	3461	3485 0				53
04	49920 X	39657	-0-	-10263	-0-	378 1 9 4	35430 3 3840 9	Y	3491	3485 0				59
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: W203H	RRCID -> 296700	CAPACITY				CNTY: WARD				
							COMPL. DATE 12/16/2023	TOTAL	DEPTH 10635	PERF.10837	- 18145			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *			EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE
*05	727168 X	170595	-0-	-556573	-0-	364 1 531 4	156834 3 12866 9	Y	11696	11615 0				106
06	147480 X	138749	-0-	-8731	-0-	853 1 257 4	127935 3 9704 9	Y	8822	8862 0				66
07	152396 X	129795	-0-	-22601	-0-	905 1 8923 9	119967 3	Y	8112	8123 0				55
08	152396 X	118170	-0-	-34226	-0-	1306 1 57 4	108792 3 8015 9	Y	7286	7292 0				49
09	147480 X	115461	-0-	-32019	-0-	1631 1 7982 9	105848 3	Y	7256	7245 0				60
10	152396 X	101354	-0-	-51042	-0-	1037 1 6945 9	93372 3	Y	6314	6279 0				95
11	138750 X	24222	-0-	-114528	-0-	286 1 60 4	21948 3 1928 9	Y	1753	1818 0				30
12	130169 X	101709	-0-	-28460	-0-	1581 1 266 4	93375 3 6487 9	Y	5897	5829 0	1 6			97
*01	119722 X	56147	-0-	-63575	-0-	938 1 102 4	51425 3 3682 9	Y	3347	3379 0	3 6			61
02	72212 X	72181	-0-	-31	-0-	1014 1 43 4	66476 3 4648 9	Y	4225	4209 0	1 6			76
03	94393 X	94393	-0-	-0-	-0-	1152 1 57 4	87454 3 5730 9	Y	5209	5205 0				80
04	77370 X	77321	-0-	-49	-0-	796 1 20 4	71672 3 4833 9	Y	4394	4399 0				75

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	W108H	RRCID ->	296801	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL	DEPTH	10433	PERF.10632	- 20715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	135382	-0-	135382	673908	241 376	1 4	109226 25539	3 9	Y	23217	23079 0			209
06	SHUT IN	128058	-0-	128058	801966	677 218	1 4	105526 21637	3 9	Y	19670	19731 0			148
*07	912962 X	110996	-0-	-801966	-0-	697 17782	1 9	92517	3	Y	16165	16203 0			110
08	103326 X	103326	-0-	-0-	-0-	1037 45	1 4	86314 15930	3 9	Y	14482	14494 0			98
09	87679 X	87679	-0-	-0-	-0-	1136 13184	1 9	73359	3	Y	11985	11984 0			99
10	83700 X	83700	-0-	-0-	-0-	785 12221	1 9	70694	3	Y	11110	11041 0	1 6		167
11	78030 X	25935	-0-	-52095	-0-	273 53	1 4	21690 3919	3 9	Y	3563	3669 0			61
12	101096 X	101096	-0-	-0-	-0-	1444 251	1 4	85497 13904	3 9	Y	12640	12491 0	1 3		207
*01	85896 X	85896	-0-	-0-	-0-	1323 124	1 4	73394 11055	3 9	Y	10050	10062 0	1 3		183
02	82096 X	67941	-0-	-14155	-0-	882 38	1 4	58097 8924	3 9	Y	8113	8148 0	3 6		145
03	95387 X	64031	-0-	-31356	-0-	746 34	1 4	55362 7889	3 9	Y	7172	7207 0			110
04	92310 X	73811	-0-	-18499	-0-	719 18	1 4	64220 8854	3 9	Y	8049	8022 0			137
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J				WELL #:	W110H	RRCID ->	296802	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.10437	- 20500	
*05	SHUT IN	112844	-0-	112844	395506	195 290	1 4	86561 25798	3 9	Y	23453	23281 0			212
06	SHUT IN	100321	-0-	100321	495827	505 160	1 4	77767 21889	3 9	Y	19899	19961 0			150
*07	595213 X	99386	-0-	-495827	-0-	592 20335	1 9	78459	3	Y	18486	18510 0			126
08	93468 X	93468	-0-	-0-	-0-	890 38	1 4	73872 18668	3 9	Y	16971	16983 0			114
09	80447 X	80447	-0-	-0-	-0-	1000 15632	1 9	63815	3	Y	14211	14208 0			117
10	78523 X	75387	-0-	-3136	-0-	674 14385	1 9	60328	3	Y	13077	12997 0	1 6		196
11	75990 X	74364	-0-	-1626	-0-	804 115	1 4	59649 13796	3 9	Y	12542	12521 0	1 3		215
12	78523 X	73057	-0-	-5466	-0-	1000 175	1 4	59237 12645	3 9	Y	11495	11519 0	1 3		188
*01	78523 X	66880	-0-	-11643	-0-	981 94	1 4	54457 11348	3 9	Y	10316	10160 0	1 3		187
02	59080 X	55622	-0-	-3458	-0-	689 29	1 4	45346 9558	3 9	Y	8689	8718 0	3 6		155
03	65410 X	64302	-0-	-1108	-0-	683 31	1 4	53274 10314	3 9	Y	9376	9387 0			144
04	63300 X	61406	-0-	-1894	-0-	571 14	1 4	51464 9357	3 9	Y	8506	8505 0			145

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB				WELL #: X202H		RRCID -> 296825		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH		9963 PERF.10525 - 17670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	SHUT IN	45703	-0-	45703	74235	29 1	35663 3	Y	8975	8896 0			81
						138 4	9873 9						
06	SHUT IN	71064	-0-	71064	145299	366 1	54983 3	Y	14230	14204 0			107
						62 4	15653 9						
*07	199214 X	53915	-0-	-145299	-0-	308 1	41874 3	Y	10666	10700 0			73
						11733 9							
08	75347 X	75347	-0-	-0-	-0-	708 1	58831 3	Y	14343	14319 0			97
						31 4	15777 9						
09	65632 X	65632	-0-	-0-	-0-	804 1	51977 3	Y	11683	11684 0			96
						12851 9							
10	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-	569 1	51169 3	Y	11549	11471 0	1 6		173
						12704 9							
11	60660 X	57713	-0-	-2947	-0-	622 1	46143 3	Y	9874	9876 0	1 3		169
						87 4	10861 9						
12	62682 X	55479	-0-	-7203	-0-	755 1	44705 3	Y	8989	9008 0	1 3		147
						131 4	9888 9						
*01	62682 X	54970	-0-	-7712	-0-	818 1	44436 3	Y	8755	8732 0	1 3		159
						85 4	9631 9						
02	43764 X	32454	-0-	-11310	-0-	386 1	25913 3	Y	5582	5639 0	2 6		100
						15 4	6140 9						
03	48453 X	48139	-0-	-314	-0-	498 1	39014 3	Y	7821	7801 0			120
						24 4	8603 9						
04	47615 X	47615	-0-	-0-	-0-	437 1	39360 3	Y	7097	7096 0			121
						11 4	7807 9						
CAMP STATE 56-T2-8X17 A				WELL #: W101H		RRCID -> 296826		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH 10277		PERF.10366 - 17874	
*05	SHUT IN	78312	-0-	78312	379050	141 1	63209 3	Y	13402	13318 0			121
						220 4	14742 9						
06	SHUT IN	61115	-0-	61115	440165	323 1	49864 3	Y	9838	9885 0			74
						106 4	10822 9						
*07	496842 X	56677	-0-	-440165	-0-	354 1	46784 3	Y	8672	8687 0			59
						9539 9							
08	84165 X	49006	-0-	-35159	-0-	486 1	40297 3	Y	7456	7465 0			50
						21 4	8202 9						
09	81450 X	43116	-0-	-38334	-0-	551 1	35611 3	Y	6322	6320 0			52
						6954 9							
10	84165 X	41245	-0-	-42920	-0-	376 1	33848 3	Y	6383	6339 0			96
						7021 9							
11	81450 X	37561	-0-	-43889	-0-	412 1	30552 3	Y	5944	5936 0	1 3		102
						59 4	6538 9						
12	56823 X	36993	-0-	-19830	-0-	508 1	30098 3	Y	5725	5732 0	1 6		94
						89 4	6298 9						
*01	49011 X	33247	-0-	-15764	-0-	496 1	27032 3	Y	5154	4924 0	140 6		91
						50 4	5669 9						
02	28868 X	23056	-0-	-5812	-0-	280 1	18694 3	Y	3701	3725 0	1 6		66
						11 4	4071 9						
03	31961 X	23508	-0-	-8453	-0-	296 1	19289 3	Y	3551	3562 0			55
						17 4	3906 9						
04	40921 X	40921	-0-	-0-	-0-	332 1	34722 3	Y	5326	5290 0			91
						8 4	5859 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8X17 O														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: W115H RRCID -> 296833 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10258 - 17683														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	SHUT IN	72065	-0-	72065	306241	114 1	56018 3	Y	14295	14206	0			129
06	SHUT IN	70515	-0-	70515	376756	208 4	15725 9							
						362 1	55706 3	Y	13032	13063	0			98
*07	446720 X	69964	-0-	-376756	-0-	112 4	14335 9							
						426 1	56473 3	Y	11877	11894	0			81
08	66650 X	61769	-0-	-4881	-0-	13065 9								
						597 1	49535 3	Y	10555	10565	0			71
09	64500 X	54959	-0-	-9541	-0-	26 4	11611 9							
						685 1	44321 3	Y	9048	9045	0			74
10	66650 X	51797	-0-	-14853	-0-	9953 9								
						462 1	41609 3	Y	8842	8783	0			133
11	64500 X	36900	-0-	-27600	-0-	9726 9								
						389 1	29059 3	Y	6728	6744	0	1 3		115
12	70153 X	43302	-0-	-26851	-0-	51 4	7401 9							
						575 1	33977 3	Y	7863	7846	0	1 3		129
*01	61783 X	4988	-0-	-56795	-0-	101 4	8649 9							
						66 1	3987 3	Y	845	957	0	1 6		15
02	35756 X	31647	-0-	-4109	-0-	5 4	930 9							
						370 1	24681 3	Y	5983	5889	0	2 6		107
03	62719 X	62719	-0-	-0-	-0-	15 4	6581 9							
						658 1	51368 3	Y	9693	9651	0			149
04	59317 X	59317	-0-	-0-	-0-	31 4	10662 9							
						554 1	49789 3	Y	8145	8155	0			139
						14 4	8960 9							
CAMP STATE 56-T2-8X17 N WELL #: W114H RRCID -> 296862 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10261 - 17695														
*05	SHUT IN	74777	-0-	74777	350024	125 1	56972 3	Y	15883	15785	0			143
06	SHUT IN	168000	-0-	168000	518024	209 4	17471 9							
						819 1	125441 3	Y	37723	37774	0			284
*07	683900 X	165876	-0-	-518024	-0-	245 4	41495 9							
						967 1	128265 3	Y	33313	33370	0			227
08	142305 X	142305	-0-	-0-	-0-	36644 9								
						1336 1	111003 3	Y	27190	27234	0			183
09	121489 X	121489	-0-	-0-	-0-	57 4	29909 9							
						1488 1	95205 3	Y	22542	22540	0			185
10	111522 X	111522	-0-	-0-	-0-	24796 9								
						976 1	87868 3	Y	20616	20491	0	1 6		309
11	93741 X	93741	-0-	-0-	-0-	22678 9								
						997 1	73664 3	Y	17214	17224	0	2 3		295
12	106553 X	106553	-0-	-0-	-0-	145 4	18935 9							
						1442 1	85318 3	Y	17769	17769	0	1 3		291
*01	51122 X	51122	-0-	-0-	-0-	247 4	19546 9							
						764 1	41599 3	Y	7892	7845	0	1 3		143
02	72113 X	72113	-0-	-0-	-0-	78 4	8681 9							
						860 1	57584 3	Y	12395	12468	0	4 6		222
03	99564 X	99564	-0-	-0-	-0-	34 4	13635 9							
						1036 1	80633 3	Y	16224	16197	0			249
04	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	49 4	17846 9							
						371 1	33506 3	Y	5101	5107	0			87
						9 4	5611 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X102H	ASSOCIATED RRCID -> 296885	CAPACITY COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL	DEPTH 10074	PERF.10414	CNTY: WARD - 17506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	854696 X	117027	-0-	-737669	-0-	240 1	96325 3	318 4	20144 9	Y	18313	18188 0				165
06	108781 X	108781	-0-	-0-	-0-	595 1	90819 3	182 4	17185 9	Y	15623	15670 0				118
07	95348 X	95348	-0-	-0-	-0-	608 1	80269 3	14471 9		Y	13155	13183 0				90
08	91822 X	86097	-0-	-5725	-0-	875 1	72592 3	38 4	12592 9	Y	11447	11460 0				77
09	88860 X	48259	-0-	-40601	-0-	603 1	40872 3	6784 9		Y	6167	6193 0				51
10	91822 X	78491	-0-	-13331	-0-	735 1	65874 3	11882 9		Y	10802	10691 0				162
11	108780 X	80833	-0-	-27947	-0-	922 1	68330 3	132 4	11449 9	Y	10408	10390 0	1 3			178
12	95604 X	71616	-0-	-23988	-0-	1031 1	61293 3	189 4	9103 9	Y	8275	8314 0	1 3			136
*01	86087 X	64486	-0-	-21601	-0-	1003 1	55096 3	90 4	8297 9	Y	7543	7533 0	1 3			137
02	73836 X	69494	-0-	-4342	-0-	919 1	60316 3	39 4	8220 9	Y	7473	7473 0	3 6			134
03	81747 X	76300	-0-	-5447	-0-	869 1	67438 3	41 4	7952 9	Y	7229	7252 0				111
04	79110 X	69768	-0-	-9342	-0-	692 1	62139 3	17 4	6920 9	Y	6291	6295 0				107
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I				WELL #: W109H	RRCID -> 297015	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH 10210	PERF.10464	- 20571			
*05	SHUT IN	131494	-0-	131494	620450	243 1	100111 3	326 4	30814 9	Y	28013	27824 0				253
06	SHUT IN	129149	-0-	129149	749599	653 1	100729 3	210 4	27557 9	Y	25052	25116 0				189
*07	855027 X	105428	-0-	-749599	-0-	627 1	82937 3	21864 9		Y	19876	19929 0				136
08	84165 X	78502	-0-	-5663	-0-	724 1	61553 3	34 4	16191 9	Y	14719	14756 0				99
09	81450 X	45406	-0-	-36044	-0-	531 1	34517 3	10358 9		Y	9416	9438 0				77
10	84165 X	57360	-0-	-26805	-0-	486 1	43553 3	13321 9		Y	12110	12004 0	1 6			182
11	81450 X	47992	-0-	-33458	-0-	494 1	36667 3	66 4	10765 9	Y	9786	9798 0	1 3			168
12	84165 X	35690	-0-	-48475	-0-	471 1	28035 3	77 4	7107 9	Y	6461	6521 0	1 3			106
*01	78492 X	61125	-0-	-17367	-0-	853 1	47567 3	76 4	12629 9	Y	11481	11365 0	1 3			209
02	74431 X	74431	-0-	-0-	-0-	925 1	60942 3	39 4	12525 9	Y	11386	11387 0	4 6			204
03	82227 X	82227	-0-	-0-	-0-	883 1	68474 3	40 4	12830 9	Y	11664	11689 0				179
04	72799 X	72799	-0-	-0-	-0-	681 1	61060 3	17 4	11041 9	Y	10037	10045 0				171

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1072

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #: W207H		RRCID -> 297037		COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10683 - 15532			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	72360 X	57124	-0-	-15236	-0-	52292	3	2 4	Y	4391	4347	0	78 1	390	
12	79050 X	59183	-0-	-19867	-0-	4830	9								
01	72819 X	53016	-0-	-19803	-0-	53469	3	1 4	Y	5194	4911	0	227 1	446	
02	49868 X	23669	-0-	-26199	-0-	5713	9								
03	55211 X	54296	-0-	-915	-0-	48166	3	14 4	Y	4396	4058	0	415 1	369	
04	53430 X	49361	-0-	-4069	-0-	4836	9								
						20592	3	1106 4	Y	1792	1916	0		245	
						1971	9								
						49858	3	92 4	Y	3951	3676	0		520	
						4346	9								
						44938	3	141 4	Y	3893	3984	0		429	
						4282	9								
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA				WELL #: X201H		RRCID -> 297040		COMPL. DATE 02/10/2024				TOTAL DEPTH 9933 PERF.10295 - 17505			
*05	SHUT IN	128035	-0-	128035	459186	230	1	101324	3	Y	23753	23597	0	214	
06	SHUT IN	123786	-0-	123786	582972	353	4	26128	9						
						637	1	99202	3	Y	21588	21640	0	162	
						200	4	23747	9						
*07	708453 X	125481	-0-	-582972	-0-	776	1	102628	3	Y	20070	20095	0	137	
						22077	9								
08	107256 X	107256	-0-	-0-	-0-	1061	1	88200	3	Y	16317	16344	0	110	
						46	4	17949	9						
09	85389 X	85389	-0-	-0-	-0-	1083	1	69652	3	Y	13322	13322	0	110	
						14654	9								
10	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	746	1	67132	3	Y	13061	12974	0	1 6	196
						14367	9								
11	72956 X	72956	-0-	-0-	-0-	802	1	59582	3	Y	11315	11315	0	1 3	194
						125	4	12447	9						
12	58790 X	58790	-0-	-0-	-0-	805	1	47813	3	Y	9098	9140	0	1 3	149
						164	4	10008	9						
*01	44299 X	12893	-0-	-31406	-0-	172	1	10271	3	Y	2222	2328	0	2 6	40
						6	4	2444	9						
02	58044 X	48093	-0-	-9951	-0-	578	1	38751	3	Y	7947	7842	0	3 6	142
						22	4	8742	9						
03	73933 X	73933	-0-	-0-	-0-	787	1	61952	3	Y	10143	10129	0		156
						37	4	11157	9						
04	70383 X	70383	-0-	-0-	-0-	672	1	60238	3	Y	8596	8606	0		146
						17	4	9456	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8X17 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED RRCID -> 297065	CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2024				TOTAL	DEPTH 10309	PERF.10525	CNTY: WARD - 17980		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	99366	-0-	99366	408714	171 1 273 4	78381 3 20541 9		Y	18674	18548	0			168
06	SHUT IN	77195	-0-	77195	485909	401 1 120 4	61283 3 15391 9		Y	13992	14055	0			105
*07	555917 X	70008	-0-	-485909	-0-	425 1 13160 9	56423 3		Y	11964	11987	0			82
08	67217 X	67217	-0-	-0-	-0-	657 1 28 4	54540 3 11992 9		Y	10902	10910	0			74
09	58536 X	58536	-0-	-0-	-0-	739 1 10012 9	47785 3		Y	9102	9101	0			75
10	56467 X	56467	-0-	-0-	-0-	514 1 9754 9	46199 3		Y	8867	8809	0			133
11	50251 X	50251	-0-	-0-	-0-	552 1 79 4	40977 3 8643 9		Y	7857	7853	0	1	3	135
12	49684 X	49684	-0-	-0-	-0-	686 1 119 4	40645 3 8234 9		Y	7485	7495	0	1	3	123
*01	46529 X	46529	-0-	-0-	-0-	704 1 73 4	38284 3 7468 9		Y	6789	6780	0	1	3	123
02	39480 X	31495	-0-	-7985	-0-	390 1 15 4	26073 3 5017 9		Y	4561	4600	0	2	6	82
03	48328 X	48328	-0-	-0-	-0-	517 1 24 4	40227 3 7560 9		Y	6873	6849	0			106
04	48230 X	48230	-0-	-0-	-0-	453 1 11 4	40846 3 6920 9		Y	6291	6290	0			107
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD				WELL #: X204H	RRCID -> 297078	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL	DEPTH 10040	PERF.10677	- 20365		
*05	SHUT IN	114016	-0-	114016	396547	209 1 303 4	90730 3 22774 9		Y	20704	20540	0			187
06	SHUT IN	122925	-0-	122925	519472	648 1 198 4	98984 3 23095 9		Y	20995	21024	0			158
*07	626891 X	107419	-0-	-519472	-0-	664 1 18753 9	88002 3		Y	17048	17090	0			116
08	102893 X	102893	-0-	-0-	-0-	1022 1 43 4	84555 3 17273 9		Y	15703	15713	0			106
09	99390 X	99390	-0-	-0-	-0-	1266 1 16839 9	81285 3		Y	15308	15288	0			126
10	93961 X	88442	-0-	-5519	-0-	814 1 14683 9	72945 3		Y	13348	13273	0	1	6	200
11	90930 X	90249	-0-	-681	-0-	1004 1 146 4	74331 3 14768 9		Y	13425	13392	0	1	3	230
12	93961 X	91135	-0-	-2826	-0-	1271 1 217 4	75124 3 14523 9		Y	13203	13213	0	1	3	216
*01	93961 X	78475	-0-	-15486	-0-	1170 1 111 4	64940 3 12254 9		Y	11140	11140	0	1	3	202
02	78932 X	62081	-0-	-16851	-0-	790 1 34 4	51954 3 9303 9		Y	8457	8505	0	3	6	151
03	87389 X	68480	-0-	-18909	-0-	744 1 35 4	58263 3 9438 9		Y	8580	8599	0			132
04	84570 X	64502	-0-	-20068	-0-	616 1 15 4	55382 3 8489 9		Y	7717	7718	0			131

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 N				//CONT.// //CONT.// WELL #: W114H	71052 900 085408	ASSOCIATED RRCID -> 297314		CAPACITY COMPL. DATE 03/29/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10343 PERF.10612 - 18246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	140700 X	55486	-0-	-85214	-0-	583	1 42973 3	86	4 11844 9	N	10767	10785	1 0 6		1 3	184
12	145390 X	64767	-0-	-80623	-0-	867	1 51317 3	151	4 12432 9	N	11302	11298	0 2 6		1 3	185
01	92535 X	47143	-0-	-45392	-0-	674	1 37032 3	63	4 9374 9	N	8522	8552	0			155
02	DLQ G-10	44227	-0-	44227	44227	527	1 35179 3	20	4 8501 9	N	7728	7742	0		3 6	138
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44227					N	NO RPT					138
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44227					N	NO RPT					138
STATE AJAX 56-T2-15X10 G				WELL #: W107H	RRCID -> 297315	COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL DEPTH 10569 PERF.11073 - 18411						
*05	SHUT IN	136559	-0-	136559	321728	258	1 118334 3	480	4 17487 9	Y	15897	15853	0			143
06	SHUT IN	109050	-0-	109050	430778	547	1 83561 3	166	4 24776 9	Y	22524	22497	0			170
07	SHUT IN	103148	-0-	103148	533926	610	1 80811 3	21727	9	Y	19752	19787	0			135
08	SHUT IN	77354	-0-	77354	611280	722	1 60753 3	33	4 15846 9	Y	14405	14443	0			97
*09	673522 X	62242	-0-	-611280	-0-	769	1 49636 3	11837	9	Y	10761	10769	0			89
10	253115 X	65155	-0-	-187960	-0-	580	1 52141 3	12434	9	Y	11304	11222	0		1 6	170
11	244950 X	57624	-0-	-187326	-0-	618	1 45959 3	88	4 10959 9	Y	9963	9960	0		1 3	171
12	253115 X	55335	-0-	-197780	-0-	750	1 44403 3	132	4 10050 9	Y	9136	9154	0		1 3	150
*01	77345 X	45092	-0-	-32253	-0-	667	1 36247 3	65	4 8113 9	Y	7375	7382	0		1 3	134
02	DLQ G-10	43813	-0-	43813	43813	545	1 35710 3	23	4 7535 9	Y	6850	6859	0		1 8	123
03	DLQ G-10	46917	-0-	46917	90730	499	1 38599 3	24	4 7795 9	Y	7086	7100	0			109
04	DLQ G-10	43271	-0-	43271	134001	399	1 36093 3	10	4 6769 9	Y	6154	6158	0			105
STATE AJAX 56-T2-15X10 C				WELL #: W103H	RRCID -> 297339	COMPL. DATE 03/29/2024				TOTAL DEPTH 10544 PERF.10721 - 18374						
*05	SHUT IN	169708	-0-	169708	358224	336	1 132391 3	439	4 36542 9	Y	33220	32990	0			300
06	SHUT IN	127513	-0-	127513	485737	643	1 97621 3	191	4 29058 9	Y	26416	26517	0			199
07	SHUT IN	94636	-0-	94636	580373	572	1 75762 3	18302	9	Y	16638	16724	0			113
08	SHUT IN	79377	-0-	79377	659750	774	1 64206 3	33	4 14364 9	Y	13058	13083	0			88
*09	719941 X	60191	-0-	-659750	-0-	807	1 51505 3	7879	9	Y	7163	7192	0			59
10	166842 X	66276	-0-	-100566	-0-	596	1 53631 3	12049	9	Y	10954	10848	0		1 6	164
11	161460 X	54963	-0-	-106497	-0-	624	1 46007 3	92	4 8240 9	Y	7491	7525	0		1 3	128
12	166842 X	55697	-0-	-111145	-0-	738	1 43760 3	132	4 11067 9	Y	10061	10021	0		1 3	165
*01	166842 X	45502	-0-	-121340	-0-	687	1 37621 3	70	4 7124 9	Y	6476	6211	0		1 3	114
02	DLQ G-10	33898	-0-	33898	33898	423	1 28271 3	17	4 5187 9	Y	4715	4743	0		2 6	84
03	DLQ G-10	49178	-0-	49178	83076	523	1 40784 3	26	4 7845 9	Y	7132	7107	0			109
04	DLQ G-10	49585	-0-	49585	132661	441	1 38586 3	11	4 10547 9	Y	9588	9534	0			163

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE AJAX 56-T2-15X10 XB				WELL #:	X202H	RRCID	-> 297340	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	10195	PERF.10426	- 18053
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	SHUT IN	102587	-0-	102587	221546	245 1	77794 3	Y	22097	21935	0			199
						241 4	24307 9							
06	SHUT IN	98131	-0-	98131	319677	503 1	77039 3	Y	18580	18639	0			140
						151 4	20438 9							
07	SHUT IN	97018	-0-	97018	416695	567 1	75431 3	Y	19109	19119	0			130
						21020 9								
08	SHUT IN	89283	-0-	89283	505978	838 1	69598 3	Y	17102	17117	0			115
						35 4	18812 9							
*09	583004 X	77026	-0-	-505978	-0-	949 1	60344 3	Y	14303	14300	0			118
						15733 9								
10	118792 X	80042	-0-	-38750	-0-	623 1	55935 3	Y	21349	21146	0	1	6	320
						23484 9								
11	114960 X	66148	-0-	-48812	-0-	718 1	52932 3	Y	11269	11394	0	1	3	193
						102 4	12396 9							
12	118792 X	67100	-0-	-51692	-0-	907 1	53676 3	Y	11235	11241	0	1	3	184
						158 4	12359 9							
*01	118792 X	52002	-0-	-66790	-0-	760 1	41585 3	Y	8712	8727	0	1	3	158
						74 4	9583 9							
02	54936 X	40737	-0-	-14199	-0-	491 1	32803 3	Y	6749	6784	0	1	8	121
						19 4	7424 9							
03	60822 X	56872	-0-	-3950	-0-	593 1	46218 3	Y	9121	9102	0			140
						28 4	10033 9							
04	58860 X	56573	-0-	-2287	-0-	534 1	46787 3	Y	8399	8396	0			143
						13 4	9239 9							
STATE AJAX 56-T2-15X10 H				WELL #:	W108H	RRCID	-> 297341	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.10961	- 18440
*05	SHUT IN	156533	-0-	156533	393345	296 1	119637 3	Y	32840	32670	0			296
						476 4	36124 9							
06	SHUT IN	129476	-0-	129476	522821	641 1	98271 3	Y	27603	27691	0			208
						201 4	30363 9							
07	SHUT IN	102469	-0-	102469	625290	598 1	79187 3	Y	20622	20689	0			141
						22684 9								
08	SHUT IN	76981	-0-	76981	702271	696 1	58557 3	Y	16088	16120	0			109
						31 4	17697 9							
*09	745804 X	43533	-0-	-702271	-0-	457 1	29301 3	Y	12523	12529	0			103
						13775 9								
10	241521 X	59733	-0-	-181788	-0-	510 1	45785 3	Y	12216	12135	0	1	6	183
						13438 9								
11	233730 X	52838	-0-	-180892	-0-	540 1	40063 3	Y	11057	10754	0	1	3	184
						72 4	12163 9							
12	241521 X	46795	-0-	-194726	-0-	603 1	35688 3	Y	9453	9479	0	1	3	155
						106 4	10398 9							
*01	241521 X	36936	-0-	-204585	-0-	522 1	28312 3	Y	7318	7206	0	1	3	132
						52 4	8050 9							
*02	DLQ G-10	41433	-0-	41433	41433	491 1	32206 3	Y	7923	7910	0	3	6	142
						21 4	8715 9							
*03	DLQ G-10	45490	-0-	45490	86923	464 1	36006 3	Y	8180	8196	0			126
						22 4	8998 9							
04	DLQ G-10	41685	-0-	41685	128608	369 1	33099 3	Y	7462	7461	0			127
						9 4	8208 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE AJAX 56-T2-15X10 J				WELL #:	W110H	RRCID ->	297347	COMPL. DATE	03/28/2024	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.10513	- 18129
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*05	SHUT IN	110146	-0-	110146	288455	234 1	82778 3	Y	24374	24226	0		220	
						323 4	26811 9							
06	SHUT IN	107716	-0-	107716	396171	526 1	81124 3	Y	23557	23600	0		177	
						153 4	25913 9							
07	SHUT IN	79697	-0-	79697	475868	452 1	60003 3	Y	17493	17551	0		119	
						19242 9								
08	SHUT IN	63343	-0-	63343	539211	575 1	47892 3	Y	13501	13529	0		91	
						25 4	14851 9							
*09	585070 X	45859	-0-	-539211	-0-	567 1	34989 3	Y	9366	9380	0		77	
						10303 9								
10	201159 X	46375	-0-	-154784	-0-	396 1	35621 3	Y	9416	9352	0		141	
						10358 9								
11	194670 X	39645	-0-	-155025	-0-	413 1	30401 3	Y	7975	7977	0	1 3	137	
						58 4	8773 9			1 6				
12	201159 X	36408	-0-	-164751	-0-	472 1	27979 3	Y	7157	7175	0	1 3	117	
						84 4	7873 9			1 6				
*01	63333 X	27763	-0-	-35570	-0-	393 1	21018 3	Y	5733	5739	0	6 6	104	
						46 4	6306 9			1 8				
02	27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	321 1	21423 3	Y	5674	5675	0	2 6	101	
						13 4	6241 9							
03	28611 X	28611	-0-	-0-	-0-	359 1	22910 3	Y	4839	4866	0		74	
						19 4	5323 9							
04	37413 X	37413	-0-	-0-	-0-	306 1	30547 3	Y	5956	5929	0		101	
						8 4	6552 9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 I				WELL #:	W109H	RRCID ->	297393	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.10689	- 18242
*05	SHUT IN	82892	-0-	82892	196143	241 1	44304 3	Y	34781	34528	0			314
						88 4	38259 9							
06	SHUT IN	121588	-0-	121588	317731	601 1	91983 3	Y	26197	26314	0			197
						187 4	28817 9							
07	SHUT IN	95644	-0-	95644	413375	567 1	75222 3	Y	18050	18124	0			123
						19855 9								
08	SHUT IN	76229	-0-	76229	489604	718 1	60298 3	Y	13801	13831	0			93
						32 4	15181 9							
*09	544961 X	55357	-0-	-489604	-0-	650 1	42209 3	Y	11362	11362	0			93
						12498 9								
10	232221 X	52398	-0-	-179823	-0-	453 1	40806 3	Y	10126	10067	0			152
						11139 9								
11	224730 X	45629	-0-	-179101	-0-	480 1	35576 3	Y	8642	8644	0	1 3		148
						67 4	9506 9			1 6				
12	232221 X	48663	-0-	-183558	-0-	644 1	38043 3	Y	8970	8968	0	1 3		147
						109 4	9867 9			2 6				
*01	76229 X	39286	-0-	-36943	-0-	563 1	30731 3	Y	7216	7223	0	1 3		131
						54 4	7938 9			7 6		1 8		
02	DLQ G-10	39801	-0-	39801	39801	484 1	31663 3	Y	6940	6945	0	2 6		124
						20 4	7634 9							
03	DLQ G-10	37404	-0-	37404	77205	387 1	29980 3	Y	6381	6407	0			98
						18 4	7019 9							
04	DLQ G-10	39088	-0-	39088	116293	356 1	32236 3	Y	5897	5895	0			100
						9 4	6487 9							

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1077

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
STATE AJAX 56-T2-15X10 XC				WELL #: X203H		RRCID -> 297484		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 10206		PERF.10654 - 18134						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	151750		-0-	151750	272485		211 461	1 4	119777 31301	3 9	Y	28455	28250 0				257
06	SHUT IN	105707		-0-	105707	378192		493 149	1 4	75671 29394	3 9	Y	26722	26778 0				201
07	SHUT IN	126281		-0-	126281	504473		691 33697	1 9	91893 3	3	Y	30634	30626 0				209
08	SHUT IN	103071		-0-	103071	607544		967 43	1 4	81152 20909	3 9	Y	19008	19089 0				128
*09	684229 X	76685		-0-	-607544	-0-		935 15426	1 9	60324 3	3	Y	14024	14037 0				115
10	160704 X	68609		-0-	-92095	-0-		607 13435	1 9	54567 3	3	Y	12214	12145 0		1 6		183
11	155520 X	63165		-0-	-92355	-0-		679 96	1 4	50358 12032	3 9	Y	10938	10932 0		1 6	3	187
12	160704 X	58643		-0-	-102061	-0-		790 140	1 4	46830 10883	3 9	Y	9894	9916 0		1 2	3	162
*01	160704 X	46662		-0-	-114042	-0-		681 65	1 4	37011 8905	3 9	Y	8095	8100 0		1 8	3	147
02	49392 X	46103		-0-	-3289	-0-		559 24	1 4	36711 8809	3 9	Y	8008	8009 0		3 1	6	143
03	54684 X	47167		-0-	-7517	-0-		493 23	1 4	38262 8389	3 9	Y	7626	7652 0				117
04	52920 X	45279		-0-	-7641	-0-		410 10	1 4	37284 7575	3 9	Y	6886	6886 0				117
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #: W201H		RRCID -> 297485		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10924 - 15807						
11	80370 X	62314		-0-	-18056	-0-		55397 6915	3 9	2 4	4	Y	6286	6198 0		106 1		558
12	83049 X	62173		-0-	-20876	-0-		55375 6797	3 9	1 4	4	Y	6179	5881 0		325 1		531
01	80817 X	60654		-0-	-20163	-0-		53383 7258	3 9	13 4	4	Y	6598	6083 0		493 1		553
02	50927 X	50927		-0-	-0-	-0-		44576 5709	3 9	642 4	4	Y	5190	5033 0				710
03	54529 X	33132		-0-	-21397	-0-		29512 3562	3 9	58 4	4	Y	3238	3522 0				426
04	55246 X	55246		-0-	-0-	-0-		49413 5677	3 9	156 4	4	Y	5161	5019 0				568

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE AJAX 56-T2-15X10 XD				WELL #: X204H		RRCID -> 297486		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10557 - 18109			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*05	SHUT IN	125620	-0-	125620	242550	220 1	97314 3	Y	25158	24985 0			227		
						412 4	27674 9								
06	SHUT IN	115911	-0-	115911	358461	589 1	89986 3	Y	22873	22928 0			172		
						176 4	25160 9								
07	SHUT IN	115054	-0-	115054	473515	684 1	90690 3	Y	21527	21552 0			147		
						23680 9									
08	SHUT IN	91431	-0-	91431	564946	855 1	71986 3	Y	16865	16898 0			114		
						38 4	18552 9								
*09	648974 X	84028	-0-	-564946	-0-	1039 1	66340 3	Y	15135	15124 0			125		
						16649 9									
10	83731 X	75977	-0-	-7754	-0-	672 1	60435 3	Y	13518	13439 0	1 6		203		
						14870 9									
11	81030 X	65288	-0-	-15742	-0-	696 1	51969 3	Y	11377	11383 0	1 3		195		
						108 4	12515 9			1 6					
12	83731 X	68069	-0-	-15662	-0-	914 1	54182 3	Y	11646	11647 0	1 3		191		
						162 4	12811 9			2 6					
*01	83731 X	57311	-0-	-26420	-0-	837 1	45255 3	Y	10121	10116 0	1 3		184		
						86 4	11133 9			10 6	1 8				
02	55356 X	52117	-0-	-3239	-0-	637 1	41719 3	Y	8849	8872 0	3 6		158		
						27 4	9734 9								
03	61287 X	57557	-0-	-3730	-0-	604 1	46895 3	Y	9117	9135 0			140		
						29 4	10029 9								
04	59310 X	53975	-0-	-5335	-0-	496 1	44887 3	Y	7800	7807 0			133		
						12 4	8580 9								
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J				WELL #: W110H	RRCID -> 297592	COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH 9995		PERF.10107 - 22925					
*05	SHUT IN	134653	-0-	134653	176055	166 1	103504 3	Y	27802	27571 0			251		
						401 4	30582 9								
06	SHUT IN	160103	-0-	160103	336158	796 1	123858 3	Y	32040	32050 0			241		
						205 4	35244 9								
07	SHUT IN	143013	-0-	143013	479171	860 1	113796 3	Y	25779	25844 0			176		
						28357 9									
08	SHUT IN	153670	-0-	153670	632841	1491 1	123127 3	Y	26356	26354 0			178		
						60 4	28992 9								
09	SHUT IN	79589	-0-	79589	712430	883 1	51371 3	Y	24850	24824 0			204		
						27335 9									
*10	850751 X	138321	-0-	-712430	-0-	1262 1	113959 3	Y	21000	20888 0	1 6		315		
						23100 9									
11	98362 X	98362	-0-	-0-	-0-	1098 1	81518 3	Y	14176	14244 0	2 3		243		
						152 4	15594 9			2 6					
12	100223 X	88638	-0-	-11585	-0-	1223 1	72384 3	Y	13466	13484 0	1 3		221		
						218 4	14813 9			3 6					
*01	117882 X	117882	-0-	-0-	-0-	1744 1	98378 3	Y	16025	15197 0	1 3		281		
						132 4	17628 9			575 6	192 8				
*02	86240 X	75666	-0-	-10574	-0-	985 1	64298 3	Y	9404	9514 0	3 6		168		
						39 4	10344 9								
*03	95480 X	33061	-0-	-62419	-0-	417 1	27384 3	Y	4762	4857 0			73		
						22 4	5238 9								
04	92400 X	88583	-0-	-3817	-0-	707 1	75249 3	Y	11464	11342 0			195		
						17 4	12610 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC				//CONT.// 085408	WELL #: X203H	RRCID -> 297604	COMPL. DATE 04/23/2024	TOTAL	DEPTH	9817	PERF.10045	- 22791	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	63922	-0-	63922	83216	156 1 162 4	50670 3 12934 9	Y	11758	11660	0		106
06	SHUT IN	102650	-0-	102650	185866	535 1 170 4	83083 3 18862 9	Y	17147	17124	0		129
07	SHUT IN	102261	-0-	102261	288127	639 1 17201 9	84421 3	Y	15637	15659	0		107
08	SHUT IN	85677	-0-	85677	373804	864 1 37 4	71716 3 13060 9	Y	11873	11900	0		80
09	SHUT IN	70131	-0-	70131	443935	915 1 10700 9	58516 3	Y	9727	9727	0		80
*10	518300 X	74365	-0-	-443935	-0-	705 1 10454 9	63206 3	Y	9504	9441	0		143
11	83300 X	83300	-0-	-0-	-0-	970 1 140 4	72005 3 10185 9	Y	9259	9241	0	1 3	159
12	87403 X	87403	-0-	-0-	-0-	1269 1 226 4	75235 3 10673 9	Y	9703	9700	0	1 3	159
*01	61845 X	51749	-0-	-10096	-0-	788 1 65 4	44473 3 6423 9	Y	5839	5885	0	6 6	106
*02	76188 X	39503	-0-	-36685	-0-	509 1 22 4	33670 3 5302 9	Y	4820	4838	0	2 6	86
*03	84351 X	69545	-0-	-14806	-0-	712 1 34 4	60669 3 8130 9	Y	7391	7364	0		113
04	81630 X	65800	-0-	-15830	-0-	648 1 16 4	57205 3 7931 9	Y	7210	7200	0		123
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD				WELL #: X204H	RRCID -> 297605	COMPL. DATE 04/23/2024	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10118	- 22999		
*05	SHUT IN	53714	-0-	53714	66690	103 1 118 4	43873 3 9620 9	Y	8745	8671	0		79
06	SHUT IN	48976	-0-	48976	115666	259 1 61 4	40281 3 8375 9	Y	7614	7636	0		57
07	SHUT IN	21796	-0-	21796	137462	123 1 5034 9	16639 3	Y	4576	4602	0		31
08	SHUT IN	50449	-0-	50449	187911	488 1 20 4	40356 3 9585 9	Y	8714	8686	0		59
09	SHUT IN	36576	-0-	36576	224487	391 1 8985 9	27200 3	Y	8168	8160	0		67
*10	282897 X	58410	-0-	-224487	-0-	543 1 9101 9	48766 3	Y	8274	8217	0		124
11	66540 X	55524	-0-	-11016	-0-	638 1 91 4	47372 3 7423 9	Y	6748	6754	0	1 3	116
12	68758 X	55649	-0-	-13109	-0-	801 1 141 4	47500 3 7207 9	Y	6552	6559	0	1 3	107
*01	68758 X	54033	-0-	-14725	-0-	826 1 78 4	45592 3 7537 9	Y	6852	6826	0	1 3	124
*02	48959 X	48959	-0-	-0-	-0-	645 1 27 4	42116 3 6171 9	Y	5610	5632	0	2 6	100
*03	53072 X	21646	-0-	-31426	-0-	212 1 14 4	17913 3 3507 9	Y	3188	3239	0		49
04	51360 X	44303	-0-	-7057	-0-	392 1 10 4	35699 3 8202 9	Y	7456	7378	0		127

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BARLOW 57-T2-47X35 C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H	ASSOCIATED RRCID -> 297609	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2024				TOTAL	DEPTH	10124	PERF.10374	- 23251
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	227298	-0-	227298	276664	388 1 651 4	180709 3 45550 9	Y		41409	41057 0			374
06	SHUT IN	205409	-0-	205409	482073	1073 1 278 4	165544 3 38514 9	Y		35013	35123 0			264
07	SHUT IN	215409	-0-	215409	697482	1335 1 35435 9	178639 3	Y		32214	32258 0			220
08	SHUT IN	195669	-0-	195669	893151	1973 1 85 4	163795 3 29816 9	Y		27105	27142 0			183
09	SHUT IN	160914	-0-	160914	1054065	2037 1 24114 9	134763 3	Y		21922	21925 0			180
*10	1216907 X	162842	-0-	-1054065	-0-	1563 1 20450 9	140829 3	Y		18591	18491 0	1 6		279
11	165240 X	87773	-0-	-77467	-0-	1005 1 108 4	75697 3 10963 9	Y		9966	10072 0	1 3		171
12	170748 X	80371	-0-	-90377	-0-	1174 1 137 4	68476 3 10584 9	Y		9622	9632 0	1 3		158
*01	170748 X	139607	-0-	-31141	-0-	2149 1 191 4	121427 3 15840 9	Y		14400	13670 0	101 3		253
*02	137116 X	113925	-0-	-23191	-0-	1517 1 62 4	99241 3 13105 9	Y		11914	11911 0	165 8 44 6		212
*03	151807 X	118228	-0-	-33579	-0-	1332 1 58 4	104060 3 12778 9	Y		11616	11650 0			178
04	134580 X	102658	-0-	-31922	-0-	1014 1 25 4	91724 3 9895 9	Y		8995	9020 0			153
STATE BARLOW 57-T2-47X35 N														
				WELL #: W114H	RRCID -> 297610	COMPL. DATE 04/22/2024				TOTAL	DEPTH	9932	PERF.10137	- 23015
*05	SHUT IN	167657	-0-	167657	205008	234 1 463 4	127929 3 39031 9	Y		35483	35182 0			321
06	SHUT IN	186661	-0-	186661	391669	932 1 247 4	144228 3 41254 9	Y		37504	37543 0			282
07	SHUT IN	184750	-0-	184750	576419	1113 1 34862 9	148775 3	Y		31693	31759 0			216
08	SHUT IN	170269	-0-	170269	746688	1657 1 71 4	137522 3 31019 9	Y		28199	28225 0			190
09	SHUT IN	181965	-0-	181965	928653	2534 1 27217 9	152214 3	Y		24743	24729 0			204
*10	1114326 X	185673	-0-	-928653	-0-	1758 1 25934 9	157981 3	Y		23576	23425 0	1 6		354
11	185040 X	168515	-0-	-16525	-0-	1955 1 273 4	145325 3 20962 9	Y		19056	19080 0	2 3		326
12	191208 X	151101	-0-	-40107	-0-	2173 1 404 4	129430 3 19094 9	Y		17358	17396 0	1 3		284
*01	191208 X	85140	-0-	-106068	-0-	1236 1 90 4	71917 3 11897 9	Y		10815	10889 0	1 3 11 6		196
*02	162624 X	145852	-0-	-16772	-0-	1911 1 82 4	124946 3 18913 9	Y		17194	17076 0	6 6		308
*03	180048 X	147333	-0-	-32715	-0-	1625 1 76 4	129255 3 16377 9	Y		14888	14967 0			229
04	168510 X	141942	-0-	-26568	-0-	1393 1 34 4	126777 3 13738 9	Y		12489	12505 0			213

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB				WELL #:	X202H	RRCID	-> 297611	COMPL. DATE	05/01/2024	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10261	-	22863
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	SHUT IN	66974	-0-	66974	66974	120	1	54735	3	Y	10864	10766	0		98
						169	4	11950	9						
06	SHUT IN	72280	-0-	72280	139254	381	1	59285	3	Y	11357	11370	0		85
						121	4	12493	9						
07	SHUT IN	79348	-0-	79348	218602	496	1	66004	3	Y	11680	11685	0		80
						12848	9								
08	SHUT IN	93110	-0-	93110	311712	952	1	78655	3	Y	12238	12235	0		83
						41	4	13462	9						
09	SHUT IN	68653	-0-	68653	380365	932	1	58339	3	Y	8529	8542	0		70
						9382	9								
*10	427212 X	46847	-0-	-380365	-0-	445	1	39837	3	Y	5968	5948	0		90
						6565	9								
11	86220 X	52828	-0-	-33392	-0-	626	1	45344	3	Y	6161	6144	0	1 3	105
						81	4	6777	9						
12	89094 X	27391	-0-	-61703	-0-	360	1	21308	3	Y	5129	5149	0	1 6	84
						81	4	5642	9						
*01	89094 X	52266	-0-	-36828	-0-	801	1	43700	3	Y	6985	6933	0	1 3	127
						81	4	7684	9						
02	61096 X	36596	-0-	-24500	-0-	457	1	30213	3	Y	5369	5398	0	1 8	96
						20	4	5906	9						
03	54653 X	41753	-0-	-12900	-0-	464	1	35783	3	Y	4985	5004	0		77
						22	4	5484	9						
04	52830 X	26440	-0-	-26390	-0-	207	1	22012	3	Y	3833	3845	0		65
						5	4	4216	9						

STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH				WELL #:	W208H	RRCID	-> 297667	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL	DEPTH	9977	PERF.10133	-	17744
*05	SHUT IN	64860	-0-	64860	64860	242	1	57051	3	Y	6777	6716	0		61
						112	4	7455	9						
06	SHUT IN	107697	-0-	107697	172557	599	1	95045	3	Y	10772	10752	0		81
						204	4	11849	9						
07	SHUT IN	101075	-0-	101075	273632	659	1	89548	3	Y	9880	9894	0		67
						10868	9								
08	SHUT IN	140765	-0-	140765	414397	1500	1	125249	3	Y	12684	12665	0		86
						64	4	13952	9						
09	SHUT IN	102681	-0-	102681	517078	1407	1	91573	3	Y	8819	8832	0		73
						9701	9								
*10	633304 X	116226	-0-	-517078	-0-	1167	1	104557	3	Y	9547	9477	0		143
						10502	9								
11	135510 X	107232	-0-	-28278	-0-	1296	1	96325	3	Y	8576	8570	0	1 3	147
						177	4	9434	9						
12	140027 X	88287	-0-	-51740	-0-	1333	1	78724	3	Y	7284	7310	0	1 3	119
						218	4	8012	9						
*01	140027 X	84717	-0-	-55310	-0-	1369	1	75298	3	Y	7197	7176	0	1 3	131
						133	4	7917	9						
02	107352 X	66912	-0-	-40440	-0-	917	1	59686	3	Y	5700	5727	0	2 6	102
						39	4	6270	9						
03	116126 X	72518	-0-	-43608	-0-	825	1	64617	3	Y	6397	6401	0		98
						39	4	7037	9						
04	107220 X	67380	-0-	-39840	-0-	682	1	60344	3	Y	5761	5761	0		98
						17	4	6337	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO STATE 57-T2-34X27 A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W101H	ASSOCIATED RRCID -> 297821	CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2024				TOTAL	DEPTH	10006	PERF.10087	- 20053	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	84700	-0-	84700	84700	384 139	1 4	70980 13197	3 9	Y	11997	11888	0		109
06	SHUT IN	184854	-0-	184854	269554	981 332	1 4	155879 27662	3 9	Y	25147	25067	0		189
07	SHUT IN	193030	-0-	193030	462584	1255 25636	1 9	166139	3	Y	23305	23335	0		159
08	SHUT IN	80348	-0-	80348	542932	831 40	1 4	68800 10677	3 9	Y	9706	9800	0		65
09	SHUT IN	161918	-0-	161918	704850	2243 16883	1 9	142792	3	Y	15348	15287	0		126
*10	834691 X	129841	-0-	-704850	-0-	1291 12392	1 9	116158	3	Y	11265	11221	0	1 6	169
11	113760 X	105057	-0-	-8703	-0-	1263 176	1 4	93866 9752	3 9	Y	8865	8880	0	1 3	152
12	117552 X	93396	-0-	-24156	-0-	1402 249	1 4	83364 8381	3 9	Y	7619	7644	0	1 3	125
*01	117552 X	89511	-0-	-28041	-0-	1462 144	1 4	80122 7783	3 9	Y	7075	6841	0	1 3	127
02	106176 X	74842	-0-	-31334	-0-	1028 44	1 4	67188 6582	3 9	Y	5984	6002	0	224 8 2 6	107
03	117552 X	77302	-0-	-40250	-0-	878 42	1 4	68637 7745	3 9	Y	7041	7040	0		108
04	105060 X	71048	-0-	-34012	-0-	719 18	1 4	64495 5816	3 9	Y	5287	5305	0		90
DEERE 57-T2-5X44 YA				WELL #: X101H	RRCID -> 297831	COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL	DEPTH	9591	PERF. 9885	- 17612	
*05	SHUT IN	119677	-0-	119677	119677	437 186	1 4	94172 24882	3 9	Y	22620	22415	0		205
06	SHUT IN	243226	-0-	243226	362903	1221 364	1 4	185907 55734	3 9	Y	50667	50491	0		381
07	SHUT IN	162518	-0-	162518	525421	951 34272	1 9	127295	3	Y	31156	31325	0		212
08	SHUT IN	189882	-0-	189882	715303	1835 79	1 4	152624 35344	3 9	Y	32131	32126	0		217
09	SHUT IN	147674	-0-	147674	862977	1938 22848	1 9	122888	3	Y	20771	20817	0		171
*10	1011438 X	148461	-0-	-862977	-0-	1409 20041	1 9	127011	3	Y	18219	18116	0	1 6	273
11	123613 X	123613	-0-	-0-	-0-	1424 201	1 4	105751 16237	3 9	Y	14761	14777	0	2 3	253
12	108371 X	108371	-0-	-0-	-0-	1564 209	1 4	92284 14314	3 9	Y	13013	13049	0	1 3	213
*01	105485 X	105485	-0-	-0-	-0-	1642 158	1 4	90702 12983	3 9	Y	11803	11787	0	1 3	214
02	114884 X	77684	-0-	-37200	-0-	1037 43	1 4	67449 9155	3 9	Y	8323	8385	0	3 6	149
03	127193 X	42634	-0-	-84559	-0-	445 19	1 4	37135 5035	3 9	Y	4577	4656	0		70
04	123090 X	71130	-0-	-51960	-0-	644 16	1 4	60639 9831	3 9	Y	8937	8855	0		152

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
RIO STATE 57-T2-34X27 BB				WELL #:	W202H	RRCID ->	297836	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	10316	PERF.10281 - 20473
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	SHUT IN	99632	-0-	99632	99632	480 1	89158 3	Y	8927	8846 0			81
						174 4	9820 9						
06	SHUT IN	199928	-0-	199928	299560	1218 1	181489 3	Y	15319	15285 0			115
						370 4	16851 9						
07	SHUT IN	230019	-0-	230019	529579	1598 1	211946 3	Y	14977	14990 0			102
						16475 9							
08	SHUT IN	200889	-0-	200889	730468	2243 1	185692 3	Y	11689	11712 0			79
						96 4	12858 9						
09	SHUT IN	227411	-0-	227411	957879	3337 1	212297 3	Y	10706	10697 0			88
						11777 9							
10	SHUT IN	168224	-0-	168224	1126103	1757 1	158269 3	Y	7453	7429 0			112
						8198 9							
*11	1279700 X	153597	-0-	-1126103	-0-	1935 1	143511 3	Y	7157	7144 0	1 3		123
						278 4	7873 9			1 6			
12	147428 X	147428	-0-	-0-	-0-	2322 1	137474 3	Y	6570	6583 0	1 3		108
						405 4	7227 9			1 6			
*01	144553 X	142311	-0-	-2242	-0-	2435 1	132852 3	Y	6166	6154 0	1 3		112
						241 4	6783 9			6 6	1 8		
02	130564 X	123884	-0-	-6680	-0-	1771 1	115768 3	Y	5700	5708 0	2 6		102
						75 4	6270 9						
03	144553 X	118651	-0-	-25902	-0-	1421 1	111270 3	Y	5355	5375 0			82
						69 4	5891 9						
04	139890 X	102654	-0-	-37236	-0-	1073 1	97123 3	Y	4029	4042 0			69
						26 4	4432 9						

RIO STATE 57-T2-34X27 N				WELL #:	W114H	RRCID ->	297837	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.10002 - 19968
*05	SHUT IN	84250	-0-	84250	84250	373 1	69012 3	Y	13391	13270 0			121
						135 4	14730 9						
06	SHUT IN	205720	-0-	205720	289970	1125 1	168383 3	Y	32679	32554 0			246
						265 4	35947 9						
07	SHUT IN	197368	-0-	197368	487338	1241 1	165032 3	Y	28268	28321 0			193
						31095 9							
08	SHUT IN	185364	-0-	185364	672702	1898 1	157094 3	Y	23903	23935 0			161
						79 4	26293 9						
09	SHUT IN	157941	-0-	157941	830643	2130 1	136372 3	Y	17672	17688 0			145
						19439 9							
10	SHUT IN	151138	-0-	151138	981781	1481 1	132761 3	Y	15360	15274 0	1 6		230
						16896 9							
*11	1096569 X	114788	-0-	-981781	-0-	1344 1	100777 3	Y	11363	11396 0	1 3		195
						168 4	12499 9			1 6			
12	143685 X	94802	-0-	-48883	-0-	1389 1	82281 3	Y	9900	9930 0	1 3		162
						242 4	10890 9			2 6			
*01	143685 X	13083	-0-	-130602	-0-	201 1	11395 3	Y	1338	1474 0	1 6		24
						15 4	1472 9			1 8			
02	129780 X	15557	-0-	-114223	-0-	193 1	13070 3	Y	2080	2066 0	1 6		37
						6 4	2288 9						
03	143685 X	128141	-0-	-15544	-0-	1417 1	111261 3	Y	13997	13819 0			215
						66 4	15397 9						
04	117589 X	117589	-0-	-0-	-0-	1187 1	106314 3	Y	9144	9203 0			156
						30 4	10058 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H		ASSOCIATED RRCID -> 297842	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL	DEPTH	9791	PERF.10224 - 17959	CNTY: WARD				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	SHUT IN	118146	-0-	118146	118146		417	1	93059	3	Y	22261	22060	0					201
							183	4	24487	9									
06	SHUT IN	194103	-0-	194103	312249		1012	1	150267	3	Y	38667	38577	0					291
							290	4	42534	9									
07	SHUT IN	140805	-0-	140805	453054		821	1	110454	3	Y	26845	26953	0					183
							29530	9											
08	SHUT IN	155556	-0-	155556	608610		1518	1	126449	3	Y	25021	25035	0					169
							66	4	27523	9									
09	SHUT IN	110339	-0-	110339	718949		1421	1	90988	3	Y	16300	16335	0					134
							17930	9											
*10	825921 X	106972	-0-	-718949	-0-		998	1	89892	3	Y	14620	14534	0		1	6		219
							16082	9											
11	79980 X	76235	-0-	-3745	-0-		857	1	63898	3	Y	10331	10371	0		1	3		177
							116	4	11364	9			1	6					
12	82646 X	67137	-0-	-15509	-0-		945	1	55751	3	Y	9377	9397	0		1	3		154
							126	4	10315	9			2	6					
*01	82646 X	61220	-0-	-21426	-0-		897	1	50968	3	Y	8431	8299	0		1	3		153
							81	4	9274	9			8	6		124	8		
02	74648 X	39629	-0-	-35019	-0-		514	1	33934	3	Y	4691	4758	0		2	6		84
							21	4	5160	9									
03	105462 X	63285	-0-	-42177	-0-		708	1	54985	3	Y	6871	6850	0					105
							34	4	7558	9									
04	76230 X	61171	-0-	-15059	-0-		577	1	51802	3	Y	7980	7949	0					136
							14	4	8778	9									
DEERE 57-T2-5X44 BA				WELL #: W201H	RRCID -> 297848	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2024				TOTAL	DEPTH	10031	PERF.10412 - 18128						
*05	SHUT IN	81567	-0-	81567	81567		294	1	69100	3	Y	10943	10844	0					99
							136	4	12037	9									
06	SHUT IN	126207	-0-	126207	207774		665	1	105663	3	Y	17871	17835	0					135
							221	4	19658	9									
07	SHUT IN	90767	-0-	90767	298541		562	1	77215	3	Y	11809	11863	0					81
							12990	9											
08	SHUT IN	145531	-0-	145531	444072		1512	1	125700	3	Y	16594	16563	0					112
							66	4	18253	9									
09	SHUT IN	114612	-0-	114612	558684		1560	1	100288	3	Y	11604	11621	0					95
							12764	9											
*10	669995 X	111311	-0-	-558684	-0-		1093	1	98253	3	Y	10877	10809	0					163
							11965	9											
11	102060 X	96672	-0-	-5388	-0-		1140	1	84787	3	Y	9623	9619	0		1	3		165
							160	4	10585	9			1	6					
12	105462 X	89208	-0-	-16254	-0-		1324	1	78258	3	Y	8588	8609	0		1	3		141
							179	4	9447	9			2	6					
*01	105462 X	85176	-0-	-20286	-0-		1347	1	74161	3	Y	8669	8642	0		1	3		157
							132	4	9536	9			9	6		1	8		
02	95256 X	69644	-0-	-25612	-0-		932	1	60815	3	Y	7144	7171	0		2	6		128
							39	4	7858	9									
03	105462 X	66436	-0-	-39026	-0-		737	1	58138	3	Y	6842	6865	0					105
							35	4	7526	9									
04	96660 X	71437	-0-	-25223	-0-		700	1	62902	3	Y	7106	7090	0					121
							18	4	7817	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
DEERE 57-T2-5X44 BB				WELL #:	W202H	RRCID ->	297849	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL	DEPTH	10072	PERF.10099 - 17789
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	SHUT IN	30277	-0-	30277	30277	139 1	25604 3	Y	4073	4036	0		37
						54 4	4480 9						
06	SHUT IN	148085	-0-	148085	178362	816 1	125869 3	Y	19241	19133	0		145
						235 4	21165 9						
07	SHUT IN	76307	-0-	76307	254669	454 1	64824 3	Y	10026	10103	0		68
						11029 9							
08	SHUT IN	178262	-0-	178262	432931	1849 1	153814 3	Y	20472	20402	0		138
						80 4	22519 9						
09	SHUT IN	135012	-0-	135012	567943	1853 1	118334 3	Y	13477	13504	0		111
						14825 9							
*10	683452 X	115509	-0-	-567943	-0-	1133 1	101903 3	Y	11339	11279	0	1 6	170
						12473 9							
11	101850 X	90560	-0-	-11290	-0-	1078 1	79942 3	Y	8546	8568	0	1 3	146
						139 4	9401 9						
12	105245 X	71873	-0-	-33372	-0-	1069 1	63292 3	Y	6702	6736	0	1 3	110
						140 4	7372 9						
*01	105245 X	85629	-0-	-19616	-0-	1366 1	75702 3	Y	7666	7627	0	1 3	139
						128 4	8433 9						
02	95060 X	37012	-0-	-58048	-0-	516 1	32976 3	Y	3179	3260	0	1 6	57
						23 4	3497 9						
03	105245 X	-0-	-0-	-105245	-0-			Y	-0-	57	0		-0-
04	90570 X	12575	-0-	-77995	-0-	102 1	11868 3	Y	547	538	0		9
						3 4	602 9						
DEERE 57-T2-5X44 BF				WELL #:	W206H	RRCID ->	297850	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL	DEPTH	10091	PERF.10430 - 18098
*05	SHUT IN	35571	-0-	35571	35571	164 1	29996 3	Y	4861	4817	0		44
						64 4	5347 9						
06	SHUT IN	134457	-0-	134457	170028	737 1	114637 3	Y	17151	17066	0		129
						217 4	18866 9						
07	SHUT IN	101421	-0-	101421	271449	632 1	86689 3	Y	12818	12860	0		87
						14100 9							
08	SHUT IN	157456	-0-	157456	428905	1646 1	136241 3	Y	17725	17692	0		120
						71 4	19498 9						
09	SHUT IN	134392	-0-	134392	563297	1850 1	118312 3	Y	12936	12950	0		106
						14230 9							
10	SHUT IN	110098	-0-	110098	673395	1085 1	97588 3	Y	10386	10336	0		156
						11425 9							
*11	775098 X	101703	-0-	-673395	-0-	1212 1	90013 3	Y	9371	9365	0	1 3	160
						170 4	10308 9						
12	89295 X	89295	-0-	-0-	-0-	1345 1	79270 3	Y	7727	7758	0	1 3	127
						180 4	8500 9						
*01	84590 X	84590	-0-	-0-	-0-	1363 1	74963 3	Y	7391	7217	0	1 3	134
						134 4	8130 9						
02	71428 X	63533	-0-	-7895	-0-	861 1	56274 3	Y	5784	5813	0	159 8	103
						36 4	6362 9						
03	79081 X	55484	-0-	-23597	-0-	609 1	49583 3	Y	4785	4815	0		73
						28 4	5264 9						
04	76530 X	70319	-0-	-6211	-0-	696 1	63105 3	Y	5910	5882	0		101
						17 4	6501 9						

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1086

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
RIO STATE 57-T2-34X27 B				WELL #:	W102H	RRCID	-> 297870	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL	DEPTH	10017	PERF.10254	- 20220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	SHUT IN	88978	-0-	88978	88978	404 1	75150 3	Y	12070	11961 0				109
						147 4	13277 9							
06	SHUT IN	176097	-0-	176097	265075	989 1	148968 3	Y	23556	23488 0				177
						228 4	25912 9							
07	SHUT IN	168354	-0-	168354	433429	1094 1	144461 3	Y	20726	20762 0				141
						22799 9								
08	SHUT IN	140193	-0-	140193	573622	1468 1	120461 3	Y	16551	16580 0				112
						58 4	18206 9							
09	SHUT IN	134915	-0-	134915	708537	1817 1	117608 3	Y	14082	14078 0				116
						15490 9								
*10	841282 X	132745	-0-	-708537	-0-	1300 1	117018 3	Y	13115	13033 0	1 6			197
						14427 9								
11	116400 X	74344	-0-	-42056	-0-	852 1	64977 3	Y	7595	7660 0	1 3			130
						160 4	8355 9							
12	120280 X	120118	-0-	-162	-0-	1778 1	105530 3	Y	11354	11295 0	1 3			186
						321 4	12489 9							
*01	120280 X	99404	-0-	-20876	-0-	1600 1	87602 3	Y	9132	9141 0	1 3			166
						157 4	10045 9							
02	108640 X	75194	-0-	-33446	-0-	1012 1	66161 3	Y	7253	7287 0	2 6			130
						43 4	7978 9							
03	120280 X	77764	-0-	-42516	-0-	868 1	68242 3	Y	7830	7840 0				120
						41 4	8613 9							
04	116400 X	77583	-0-	-38817	-0-	767 1	69524 3	Y	6612	6619 0				113
						19 4	7273 9							

DEERE 57-T2-5X44 F				WELL #:	W106H	RRCID	-> 297889	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL	DEPTH	9807	PERF.10245	- 18012
*05	SHUT IN	62464	-0-	62464	62464	264 1	48679 3	Y	12201	12091 0				110
						100 4	13421 9							
06	SHUT IN	253445	-0-	253445	315909	1261 1	194909 3	Y	51751	51471 0				390
						349 4	56926 9							
07	SHUT IN	161533	-0-	161533	477442	919 1	124280 3	Y	33031	33196 0				225
						36334 9								
08	SHUT IN	208252	-0-	208252	685694	1966 1	163233 3	Y	39062	39024 0				263
						85 4	42968 9							
09	SHUT IN	154174	-0-	154174	839868	1935 1	124082 3	Y	25597	25649 0				211
						28157 9								
*10	968680 X	128812	-0-	-839868	-0-	1170 1	105415 3	Y	20206	20113 0	1 6			303
						22227 9								
11	101989 X	101989	-0-	-0-	-0-	1121 1	83318 3	Y	15814	15842 0	2 3			271
						155 4	17395 9							
12	100471 X	86811	-0-	-13660	-0-	1205 1	71146 3	Y	12998	13053 0	1 3			213
						162 4	14298 9							
*01	100471 X	82912	-0-	-17559	-0-	1234 1	68361 3	Y	12003	11983 0	1 3			218
						114 4	13203 9							
02	90748 X	71364	-0-	-19384	-0-	896 1	58566 3	Y	10785	10806 0	4 6			193
						38 4	11864 9							
03	100471 X	72035	-0-	-28436	-0-	770 1	59104 3	Y	11022	11046 0				169
						37 4	12124 9							
04	97230 X	71919	-0-	-25311	-0-	660 1	60045 3	Y	10180	10176 0				173
						16 4	11198 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W103H		ASSOCIATED RRCID -> 297914	CAPACITY COMPL. DATE 05/23/2024				TOTAL	DEPTH	9809	PERF.10143	- 17878	CNTY: WARD
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	53541	-0-	53541	53541	226 89	1 4	41719 11507	3 9	Y	10461	10366	0			95
06	SHUT IN	222722	-0-	222722	276263	1112 316	1 4	172095 49199	3 9	Y	44726	44484	0			337
07	SHUT IN	141352	-0-	141352	417615	821 29896	1 9	110635	3	Y	27178	27330	0			185
08	SHUT IN	169528	-0-	169528	587143	1646 71	1 4	136716 31095	3 9	Y	28268	28262	0			191
09	SHUT IN	116564	-0-	116564	703707	1524 17789	1 9	97251	3	Y	16172	16230	0			133
*10	796887 X	93180	-0-	-703707	-0-	878 13178	1 9	79124	3	Y	11980	11932	0	1	6	180
11	78990 X	75714	-0-	-3276	-0-	861 123	1 4	63996 10734	3 9	Y	9758	9769	0	1	3	167
12	81623 X	62682	-0-	-18941	-0-	900 120	1 4	53175 8487	3 9	Y	7715	7754	0	1	3	126
*01	81623 X	63346	-0-	-18277	-0-	985 96	1 4	53885 8380	3 9	Y	7618	7596	0	1	3	138
02	73724 X	54111	-0-	-19613	-0-	714 30	1 4	46613 6754	3 9	Y	6140	6166	0	2	6	110
03	81623 X	50256	-0-	-31367	-0-	550 26	1 4	43501 6179	3 9	Y	5617	5641	0			86
04	75720 X	53542	-0-	-22178	-0-	516 13	1 4	46398 6615	3 9	Y	6014	5998	0			102
DEERE 57-T2-5X44 H				WELL #: W108H		RRCID -> 297916	CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2024				TOTAL	DEPTH	9856	PERF.10278	- 16795	
*05	SHUT IN	9224	-0-	9224	9224	20 13	1 4	6330 2861	3 9	Y	2601	2577	0			24
06	SHUT IN	202954	-0-	202954	212178	1005 284	1 4	156080 45585	3 9	Y	41441	41153	0			312
07	SHUT IN	121949	-0-	121949	334127	739 26743	1 9	94467	3	Y	24312	24458	0			166
08	SHUT IN	147209	-0-	147209	481336	1376 59	1 4	114429 31345	3 9	Y	28495	28469	0			192
09	SHUT IN	104572	-0-	104572	585908	1332 18943	1 9	84297	3	Y	17221	17271	0			142
10	SHUT IN	89685	-0-	89685	675593	802 16566	1 9	72317	3	Y	15060	14571	0	411	6	220
*11	747880 X	72287	-0-	-675593	-0-	777 107	1 4	57743 13660	3 9	Y	12418	12423	0	1	3	213
12	72137 X	60012	-0-	-12125	-0-	812 109	1 4	48063 11028	3 9	Y	10025	10071	0	1	3	164
*01	72137 X	51785	-0-	-20352	-0-	751 64	1 4	41983 8987	3 9	Y	8170	8029	0	1	3	148
02	65156 X	44610	-0-	-20546	-0-	538 23	1 4	35232 8817	3 9	Y	8015	7894	0	128	6	141
03	72137 X	49934	-0-	-22203	-0-	529 25	1 4	39399 9981	3 9	Y	9074	9076	0			139
04	69810 X	40153	-0-	-29657	-0-	355 9	1 4	32212 7577	3 9	Y	6888	6910	0			117

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
DEERE 57-T2-5X44 YC				WELL #: X103H		RRCID -> 297917		COMPL. DATE 05/28/2024		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9988 - 17706			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
*05	SHUT IN	8724	-0-	8724	8724	18	1	6515	3	Y	1980	1962	0	18	
						13	4	2178	9						
06	SHUT IN	200854	-0-	200854	209578	996	1	155340	3	Y	40178	39894	0	302	
						322	4	44196	9						
07	SHUT IN	234137	-0-	234137	443715	1367	1	178835	3	Y	49032	49000	0	334	
						53935	9								
08	SHUT IN	227372	-0-	227372	671087	2076	1	172631	3	Y	47795	47807	0	322	
						90	4	52575	9						
09	SHUT IN	180766	-0-	180766	851853	2167	1	140503	3	Y	34633	34670	0	285	
						38096	9								
10	SHUT IN	176376	-0-	176376	1028229	1577	1	142197	3	Y	29638	29478	0	444	
						32602	9								
*11	1176140 X	147911	-0-	-1028229	-0-	1613	1	119770	3	Y	23914	23943	0	409	
						223	4	26305	9						
12	115660 X	115660	-0-	-0-	-0-	1573	1	92889	3	Y	19079	19169	0	313	
						211	4	20987	9						
*01	95644 X	95644	-0-	-0-	-0-	1383	1	77095	3	Y	15501	15514	0	282	
						115	4	17051	9						
02	93799 X	93799	-0-	-0-	-0-	1131	1	74099	3	Y	16837	16812	0	301	
						48	4	18521	9						
03	96308 X	96308	-0-	-0-	-0-	1023	1	75724	3	Y	17738	17767	0	272	
						49	4	19512	9						
04	72253 X	72253	-0-	-0-	-0-	639	1	58310	3	Y	12080	12146	0	206	
						16	4	13288	9						

DEERE 57-T2-5X44 BH				WELL #: W208H		RRCID -> 297918		COMPL. DATE 05/29/2024		TOTAL DEPTH 10137		PERF.10557 - 18263			
*05	SHUT IN	8036	-0-	8036	8036	21	1	7670	3	Y	300	297	0		3
						15	4	330	9						
06	SHUT IN	178675	-0-	178675	186711	952	1	149294	3	Y	25558	25369	0		192
						315	4	28114	9						
07	SHUT IN	214075	-0-	214075	400786	1370	1	179734	3	Y	29974	29962	0		204
						32971	9								
08	SHUT IN	226560	-0-	226560	627346	2293	1	189882	3	Y	31169	31163	0		210
						99	4	34286	9						
09	SHUT IN	192795	-0-	192795	820141	2540	1	162699	3	Y	25051	25055	0		206
						27556	9								
10	SHUT IN	188068	-0-	188068	1008209	1788	1	160871	3	Y	23099	22958	0	1	346
						25409	9								
*11	1174110 X	165901	-0-	-1008209	-0-	1911	1	142045	3	Y	19706	19711	0	2	337
						268	4	21677	9						
12	177754 X	140245	-0-	-37509	-0-	2040	1	120415	3	Y	15923	15995	0	1	261
						275	4	17515	9						
*01	177754 X	71560	-0-	-106194	-0-	1114	1	61424	3	Y	8132	8234	0	1	148
						77	4	8945	9						
02	160552 X	41684	-0-	-118868	-0-	552	1	36363	3	Y	4314	4384	0	1	77
						24	4	4745	9						
03	177754 X	82684	-0-	-95070	-0-	948	1	71760	3	Y	9027	8965	0		139
						46	4	9930	9						
04	165900 X	86173	-0-	-79727	-0-	817	1	75635	3	Y	8818	8807	0		150
						21	4	9700	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
RIO STATE 57-T2-34X27 0				WELL #: W115H		RRCID -> 297940		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH		9848 PERF. 9980 - 19946				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	SHUT IN	60461	-0-	60461	60461	269 1	49850 3	Y	9313		9229 0					84
						98 4	10244 9									
06	SHUT IN	129832	-0-	129832	190293	715 1	106819 3	Y	20125		20058 0					151
						160 4	22138 9									
07	SHUT IN	157018	-0-	157018	347311	979 1	130166 3	Y	23521		23512 0					160
						25873 9										
08	SHUT IN	165811	-0-	165811	513122	1712 1	140284 3	Y	21588		21602 0					146
						68 4	23747 9									
09	SHUT IN	187602	-0-	187602	700724	2567 1	163770 3	Y	19332		19319 0					159
						21265 9										
10	SHUT IN	159233	-0-	159233	859957	1562 1	140560 3	Y	15555		15480 0		1 6			233
						17111 9										
*11	994100 X	134143	-0-	-859957	-0-	1593 1	118293 3	Y	12759		12772 0		1 3			218
						222 4	14035 9				1 6					
12	141608 X	109758	-0-	-31850	-0-	1631 1	96778 3	Y	10046		10096 0		1 3			165
						298 4	11051 9				2 6					
*01	141608 X	84972	-0-	-56636	-0-	1354 1	74786 3	Y	7910		7921 0		1 3			144
						131 4	8701 9				8 6		1 8			
02	127904 X	83978	-0-	-43926	-0-	1134 1	74107 3	Y	7899		7899 0		3 6			141
						48 4	8689 9									
03	141608 X	87600	-0-	-54008	-0-	962 1	75606 3	Y	9987		9975 0					153
						46 4	10986 9									
04	134130 X	84220	-0-	-49910	-0-	834 1	75206 3	Y	7417		7444 0					126
						21 4	8159 9									
RIO STATE 57-T2-34X27 XA				WELL #: X201H		RRCID -> 297948		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH		9708 PERF. 9854 - 19758				
*05	SHUT IN	24812	-0-	24812	24812	112 1	20869 3	Y	3445		3414 0					31
						41 4	3790 9									
06	SHUT IN	81330	-0-	81330	106142	428 1	67980 3	Y	11612		11556 0					87
						149 4	12773 9									
07	SHUT IN	94863	-0-	94863	201005	593 1	78477 3	Y	14357		14346 0					98
						15793 9										
08	SHUT IN	85197	-0-	85197	286202	854 1	70585 3	Y	12475		12489 0					84
						35 4	13723 9									
09	SHUT IN	81486	-0-	81486	367688	1069 1	68953 3	Y	10422		10420 0					86
						11464 9										
10	SHUT IN	84373	-0-	84373	452061	808 1	72555 3	Y	10009		9945 0					150
						11010 9										
*11	550574 X	98513	-0-	-452061	-0-	1153 1	85150 3	Y	10936		10897 0		1 3			187
						180 4	12030 9				1 6					
12	107672 X	107672	-0-	-0-	-0-	1591 1	94185 3	Y	10563		10574 0		1 3			173
						277 4	11619 9				2 6					
*01	105700 X	105700	-0-	-0-	-0-	1694 1	92803 3	Y	10030		10009 0		1 3			182
						170 4	11033 9				10 6		1 8			
02	95802 X	95802	-0-	-0-	-0-	1284 1	83947 3	Y	9560		9568 0		3 6			171
						55 4	10516 9									
03	76663 X	59958	-0-	-16705	-0-	616 1	50474 3	Y	8034		8082 0					123
						31 4	8837 9									
04	74190 X	56507	-0-	-17683	-0-	531 1	49700 3	Y	5694		5720 0					97
						13 4	6263 9									

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1090

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
DEERE 57-T2-5X44 YB				WELL #: X102H		RRCID -> 297955		COMPL. DATE 05/23/2024		TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9972	- 17692
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	SHUT IN	56763	-0-	56763	56763		240	1	44073	3	Y	11233	11131	0	102
							94	4	12356	9					
06	SHUT IN	262592	-0-	262592	319355		1311	1	201809	3	Y	53730	53428	0	404
							369	4	59103	9					
07	SHUT IN	170217	-0-	170217	489572		1010	1	132769	3	Y	33125	33303	0	226
							36438	9							
08	SHUT IN	193334	-0-	193334	682906		1851	1	153842	3	Y	34145	34141	0	230
							81	4	37560	9					
09	SHUT IN	156976	-0-	156976	839882		2036	1	129803	3	Y	22852	22894	0	188
							25137	9							
*10	964433 X	124551	-0-	-839882	-0-		1167	1	105000	3	Y	16713	16649	0	251
							18384	9							
11	107329 X	107329	-0-	-0-	-0-		1211	1	89954	3	Y	14541	14539	0	249
							169	4	15995	9				2	6
12	99045 X	85208	-0-	-13837	-0-		1208	1	71340	3	Y	11362	11422	0	186
							162	4	12498	9				2	6
*01	99045 X	87394	-0-	-11651	-0-		1329	1	73636	3	Y	11187	11157	0	203
							123	4	12306	9				1	3
02	89460 X	80893	-0-	-8567	-0-		1056	1	69033	3	Y	9781	9806	0	175
							45	4	10759	9				11	6
03	100471 X	82697	-0-	-17774	-0-		918	1	70627	3	Y	10098	10118	0	155
							44	4	11108	9				3	6
04	97230 X	73327	-0-	-23903	-0-		702	1	63181	3	Y	8569	8578	0	146
							18	4	9426	9					
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA				WELL #: W201H		RRCID -> 298152		COMPL. DATE 07/21/2024		TOTAL	DEPTH	10412	PERF.	10961	- 21234
*07	SHUT IN	45113	-0-	45113	45113		278	1	40751	3	Y	3713	3688	0	25
							4084	9							
*08	SHUT IN	161116	-0-	161116	206229		1743	1	145870	3	Y	12199	12142	0	82
							84	4	13419	9					
*09	SHUT IN	110248	-0-	110248	316477		1623	1	99889	3	Y	7942	7959	0	65
							8736	9							
*10	SHUT IN	136395	-0-	136395	452872		1383	1	124237	3	Y	9795	9713	0	147
							10775	9							
*11	SHUT IN	125825	-0-	125825	578697		1539	1	114210	3	Y	8961	8953	0	153
							219	4	9857	9				1	6
*12	702453 X	123756	-0-	-578697	-0-		1894	1	112106	3	Y	8569	8579	0	140
							330	4	9426	9				2	6
*01	124310 X	117408	-0-	-6902	-0-		1940	1	106924	3	Y	7596	7588	0	138
							188	4	8356	9				8	6
*02	112280 X	102903	-0-	-9377	-0-		1435	1	93836	3	Y	6883	6896	0	123
							61	4	7571	9				2	6
03	124310 X	110273	-0-	-14037	-0-		1304	1	101112	3	Y	7086	7100	0	109
							62	4	7795	9					
04	119760 X	102302	-0-	-17458	-0-		1044	1	94315	3	Y	6288	6290	0	107
							26	4	6917	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X101H	ASSOCIATED RRCID -> 298159	CAPACITY COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL	DEPTH	9948	PERF.10449 - 20770			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	56296	-0-	56296	56296	328 8720	1 9	47248	3	Y	7927	7873	0			54
*08	SHUT IN	87452	-0-	87452	143748	874 33	1 4	72211 14334	3 9	Y	13031	12997	0			88
*09	SHUT IN	95454	-0-	95454	239202	1226 16140	1 9	78088	3	Y	14673	14640	0			121
*10	SHUT IN	95676	-0-	95676	334878	866 16888	1 9	77922	3	Y	15353	15243	0	1	6	230
*11	SHUT IN	81084	-0-	81084	415962	880 121	1 4	65433 14650	3 9	Y	13318	13317	0	1	3	228
*12	503073 X	87111	-0-	-415962	-0-	1206 185	1 4	70526 15194	3 9	Y	13813	13811	0	1	3	226
*01	90148 X	88250	-0-	-1898	-0-	1302 123	1 4	72177 14648	3 9	Y	13316	13284	0	1	3	242
*02	82414 X	82414	-0-	-0-	-0-	1042 44	1 4	68080 13248	3 9	Y	12044	12067	0	4	6	215
03	90148 X	87373	-0-	-2775	-0-	936 44	1 4	72904 13489	3 9	Y	12263	12290	0			188
04	86835 X	86835	-0-	-0-	-0-	804 20	1 4	73388 12623	3 9	Y	11475	11468	0			195
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB				WELL #: W202H	RRCID -> 298161	COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL	DEPTH	10402	PERF.11021 - 21344			
*07	SHUT IN	64073	-0-	64073	64073	387 7060	1 9	56626	3	Y	6418	6374	0			44
*08	SHUT IN	183683	-0-	183683	247756	1935 92	1 4	162603 19053	3 9	Y	17321	17248	0			117
*09	SHUT IN	151467	-0-	151467	399223	2107 14599	1 9	134761	3	Y	13272	13280	0			109
*10	SHUT IN	164809	-0-	164809	564032	1649 14955	1 9	148205	3	Y	13595	13499	0	1	6	204
*11	SHUT IN	152557	-0-	152557	716589	1848 267	1 4	137101 13341	3 9	Y	12128	12122	0	1	3	208
*12	865789 X	149200	-0-	-716589	-0-	2273 399	1 4	134579 11949	3 9	Y	10863	10890	0	1	3	178
*01	143120 X	143120	-0-	-0-	-0-	2363 231	1 4	130171 10355	3 9	Y	9414	9410	0	1	3	171
*02	128136 X	128136	-0-	-0-	-0-	1795 76	1 4	117351 8914	3 9	Y	8104	8127	0	3	6	145
03	127135 X	127135	-0-	-0-	-0-	1499 71	1 4	117241 8324	3 9	Y	7567	7596	0			116
04	123916 X	123916	-0-	-0-	-0-	1275 32	1 4	115239 7370	3 9	Y	6700	6702	0			114

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B		WELL #: W102H		RRCID -> 298196		COMPL. DATE 07/21/2024		TOTAL DEPTH 10137			
								PERF.10758 - 21080			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	SHUT IN	64829	-0-	64829	64829	370 1 10683 9	53776 3	Y	9712	9646 0	66
*08	SHUT IN	155221	-0-	155221	220050	1509 1 70 4	126382 3 27260 9	Y	24782	24681 0	167
*09	SHUT IN	119903	-0-	119903	339953	1527 1 22149 9	96227 3	Y	20135	20136 0	166
*10	SHUT IN	125423	-0-	125423	465376	1111 1 23749 9	100563 3	Y	21590	21431 0	324
*11	SHUT IN	100838	-0-	100838	566214	1085 1 150 4	80497 3 19106 9	Y	17369	17392 0	297
*12	679946 X	113732	-0-	-566214	-0-	1543 1 254 4	90905 3 21030 9	Y	19118	19096 0	313
*01	104625 X	101891	-0-	-2734	-0-	1486 1 140 4	82535 3 17730 9	Y	16118	15905 0	293
*02	102570 X	102570	-0-	-0-	-0-	1283 1 55 4	83843 3 17389 9	Y	15808	15813 0	283
03	104625 X	104060	-0-	-565	-0-	1104 1 54 4	86305 3 16597 9	Y	15088	15139 0	232
04	101250 X	99171	-0-	-2079	-0-	922 1 23 4	83258 3 14968 9	Y	13607	13607 0	232
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH		WELL #: W208H		RRCID -> 298198		COMPL. DATE 07/23/2024		TOTAL DEPTH 10266		PERF.10749 - 21080	
*07	SHUT IN	45973	-0-	45973	45973	286 1 3471 9	42216 3	Y	3155	3133 0	22
*08	SHUT IN	102598	-0-	102598	148571	1137 1 48 4	94538 3 6875 9	Y	6250	6230 0	42
*09	SHUT IN	95939	-0-	95939	244510	1409 1 5903 9	88627 3	Y	5366	5364 0	44
*10	SHUT IN	104690	-0-	104690	349200	1069 1 7679 9	95942 3	Y	6981	6920 0	105
*11	SHUT IN	96607	-0-	96607	445807	1209 1 174 4	89734 3 5490 9	Y	4991	5009 0	85
*12	535662 X	89855	-0-	-445807	-0-	1414 1 243 4	83459 3 4739 9	Y	4308	4321 0	71
*01	104997 X	89250	-0-	-15747	-0-	1498 1 139 4	83220 3 4393 9	Y	3994	3987 0	73
*02	94836 X	82223	-0-	-12613	-0-	1177 1 50 4	77024 3 3972 9	Y	3611	3618 0	65
03	104997 X	90337	-0-	-14660	-0-	1093 1 52 4	84994 3 4198 9	Y	3816	3822 0	59
04	96660 X	86739	-0-	-9921	-0-	909 1 23 4	82009 3 3798 9	Y	3453	3453 0	59

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F														CNTY: WARD				
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY										
//CONT.// 085408				WELL #: W106H				RRCID -> 298199				COMPL. DATE 07/22/2024						
TOTAL DEPTH 10013				PERF.10633				- 20962										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	71782	-0-	71782	71782	402	1	58815	3	Y	11423	11345	0					78
						12565	9											
*08	SHUT IN	214609	-0-	214609	286391	2037	1	173149	3	Y	35754	35591	0					241
						94	4	39329	9									
*09	SHUT IN	146439	-0-	146439	432830	1897	1	116991	3	Y	25046	25081	0					206
						27551	9											
*10	SHUT IN	160383	-0-	160383	593213	1447	1	129428	3	Y	26825	26628	0		1	6		402
						29508	9											
*11	749488 X	156275	-0-	-593213	-0-	1704	1	126502	3	Y	25298	25261	0		3	3		433
						241	4	27828	9			3	6					
*12	140483 X	140483	-0-	-0-	-0-	1935	1	114662	3	Y	21401	21477	0		2	3		351
						345	4	23541	9			4	6					
*01	123341 X	123341	-0-	-0-	-0-	1834	1	101897	3	Y	17674	17683	0		1	3		321
						169	4	19441	9			18	6		2	8		
*02	104155 X	104155	-0-	-0-	-0-	1330	1	87053	3	Y	14287	14347	0		5	6		256
						56	4	15716	9									
03	112374 X	112374	-0-	-0-	-0-	1230	1	95192	3	Y	14448	14482	0					222
						59	4	15893	9									
04	103478 X	103478	-0-	-0-	-0-	985	1	88860	3	Y	12371	12382	0					211
						25	4	13608	9									

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G														CNTY: WARD				
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY										
//CONT.// 085408				WELL #: W107H				RRCID -> 298200				COMPL. DATE 07/23/2024						
TOTAL DEPTH 10000				PERF.10403				- 20737										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	32816	-0-	32816	32816	188	1	27694	3	Y	4485	4454	0					31
						4934	9											
*08	SHUT IN	87666	-0-	87666	120482	885	1	72827	3	Y	12651	12597	0					85
						38	4	13916	9									
*09	SHUT IN	108505	-0-	108505	228987	1365	1	85750	3	Y	19445	19370	0					160
						21390	9											
*10	SHUT IN	127280	-0-	127280	356267	1070	1	96058	3	Y	27411	27159	0		1	6		411
						30152	9											
*11	SHUT IN	105215	-0-	105215	461482	1165	1	86434	3	Y	15864	15999	0		2	3		272
						166	4	17450	9			2	6					
*12	559975 X	98493	-0-	-461482	-0-	1380	1	81662	3	Y	13824	13865	0		1	3		227
						245	4	15206	9			3	6					
*01	97495 X	87953	-0-	-9542	-0-	1346	1	73652	3	Y	11662	11662	0		1	3		212
						127	4	12828	9			12	6		2	8		
*02	88060 X	81038	-0-	-7022	-0-	1049	1	68588	3	Y	10324	10347	0		4	6		185
						45	4	11356	9									
03	97495 X	85399	-0-	-12096	-0-	942	1	73015	3	Y	10361	10387	0					159
						45	4	11397	9									
04	101610 X	79801	-0-	-21809	-0-	764	1	69075	3	Y	9039	9044	0					154
						19	4	9943	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X104H		ASSOCIATED RRCID -> 298201		CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2024		TOTAL DEPTH 9823		CNTY: WARD PERF.10279 - 20603				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	42631	-0-	42631	42631	236 7603	1 9	34792	3	Y	6912	6865	0			47
*08	SHUT IN	131617	-0-	131617	174248	1226 58	1 4	103817	3	Y	24105	23989	0			163
*09	SHUT IN	106654	-0-	106654	280902	1302 22204	1 9	83148	3	Y	20185	20182	0			166
*10	SHUT IN	88313	-0-	88313	369215	769 17928	1 9	69616	3	Y	16298	16219	0	1	6	244
*11	SHUT IN	104479	-0-	104479	473694	1111 153	1 4	82385	3	Y	18936	18852	0	2	3	324
*12	591113 X	117419	-0-	-473694	-0-	1624 247	1 4	94726	3	Y	18929	18937	0	2	3	310
*01	132055 X	132055	-0-	-0-	-0-	1956 185	1 4	108760	3	Y	19231	19169	0	2	3	349
*02	119838 X	119838	-0-	-0-	-0-	1536 65	1 4	100419	3	Y	16198	16251	0	6	6	290
03	125825 X	125825	-0-	-0-	-0-	1377 66	1 4	106640	3	Y	16129	16171	0			248
04	116714 X	116714	-0-	-0-	-0-	1114 28	1 4	100419	3	Y	13775	13788	0			235
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB				WELL #: X102H		RRCID -> 298212		COMPL. DATE 07/21/2024		TOTAL DEPTH 9936		PERF.10669 - 20990				
*07	SHUT IN	70842	-0-	70842	70842	395 13038	1 9	57409	3	Y	11853	11772	0			81
*08	SHUT IN	164326	-0-	164326	235168	1562 74	1 4	130765	3	Y	29023	28908	0			196
*09	SHUT IN	136377	-0-	136377	371545	1720 27400	1 9	107257	3	Y	24909	24900	0			205
*10	SHUT IN	158124	-0-	158124	529669	1393 32123	1 9	124608	3	Y	29203	28969	0	1	6	438
*11	SHUT IN	136010	-0-	136010	665679	1422 190	1 4	106608	3	Y	25264	25263	0	3	3	433
*12	815157 X	149478	-0-	-665679	-0-	2009 352	1 4	118802	3	Y	25741	25745	0	2	3	422
*01	123320 X	123320	-0-	-0-	-0-	1779 178	1 4	99324	3	Y	20035	20068	0	2	3	364
*02	126384 X	126384	-0-	-0-	-0-	1587 68	1 4	103775	3	Y	19049	19065	0	7	6	341
03	133701 X	133701	-0-	-0-	-0-	1436 69	1 4	111444	3	Y	18865	18916	0			290
04	120300 X	116836	-0-	-3464	-0-	1073 26	1 4	98885	3	Y	15320	15349	0			261
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J				WELL #: W110H		RRCID -> 298221		COMPL. DATE 07/16/2024		TOTAL DEPTH 2708		PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE GOODSPED 57-T2-45X4 BG				WELL #:	W207H	RRCID ->	298355	COMPL. DATE	07/23/2024	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10747 - 21077
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	SHUT IN	62947	-0-	62947	62947	376 1	55136 3	Y	6759	6713	0		46
						7435 9							
*08	SHUT IN	248200	-0-	248200	311147	2567 1	217930 3	Y	25079	24956	0		169
						116 4	27587 9						
*09	SHUT IN	170063	-0-	170063	481210	2373 1	151828 3	Y	14420	14470	0		119
						15862 9							
*10	SHUT IN	177390	-0-	177390	658600	1775 1	159494 3	Y	14655	14553	0	1 6	220
						16121 9							
*11	SHUT IN	168170	-0-	168170	826770	2049 1	151960 3	Y	12605	12607	0	1 3	216
						295 4	13866 9						
*12	979870 X	153100	-0-	-826770	-0-	2337 1	138803 3	Y	10487	10528	0	1 3	172
						424 4	11536 9						
*01	164982 X	136616	-0-	-28366	-0-	2229 1	124850 3	Y	8487	8278	0	1 3	153
						201 4	9336 9					219 8	
*02	149016 X	121405	-0-	-27611	-0-	1707 1	111641 3	Y	7258	7161	0	122 6	128
						73 4	7984 9						
03	164982 X	130993	-0-	-33989	-0-	1567 1	121389 3	Y	7238	7255	0		111
						75 4	7962 9						
04	159660 X	125139	-0-	-34521	-0-	1291 1	116583 3	Y	6575	6574	0		112
						32 4	7233 9						
CASA 56-T2-22X15 B				WELL #:	W102H	RRCID ->	298400	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10576	PERF.10882 - 18173
11	SHUT IN	141972	-0-	141972	354562	1505 1	111850 3	Y	25826	25272	0	57 3	431
						208 4	28409 9						
12	SHUT IN	112951	-0-	112951	467513	1518 1	89996 3	Y	19239	19280	0	2 3	314
						274 4	21163 9						
*01	SHUT IN	92805	-0-	92805	560318	1343 1	73925 3	Y	15824	14455	0	377 3	267
						131 4	17406 9					251 8	
02	SHUT IN	75544	-0-	75544	635862	919 1	60327 3	Y	12963	12994	0	4 6	232
						39 4	14259 9						
*03	712972 X	77110	-0-	-635862	-0-	784 1	61678 3	Y	13282	13310	0		204
						38 4	14610 9						
*04	73457 X	73457	-0-	-0-	-0-	667 1	59741 3	Y	11847	11849	0		202
						17 4	13032 9						
CASA 56-T2-22X15 BA				WELL #:	W201H	RRCID ->	298401	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10883	PERF.10968 - 18521
11	SHUT IN	156904	-0-	156904	283229	1842 1	137137 3	Y	16045	15977	0	2 3	275
						275 4	17650 9						
12	SHUT IN	170599	-0-	170599	453828	2565 1	151793 3	Y	14359	14395	0	1 3	235
						446 4	15795 9						
*01	SHUT IN	145494	-0-	145494	599322	2338 1	129715 3	Y	12023	12025	0	1 3	218
						216 4	13225 9					2 8	
02	SHUT IN	127285	-0-	127285	726607	1739 1	113960 3	Y	10469	10496	0	4 6	187
						70 4	11516 9						
*03	864603 X	137996	-0-	-726607	-0-	1584 1	123568 3	Y	11607	11616	0		178
						76 4	12768 9						
*04	129777 X	129777	-0-	-0-	-0-	1308 1	117283 3	Y	10139	10144	0		173
						33 4	11153 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
CASA 56-T2-22X15 BB				WELL #:	W202H	RRCID ->	298406	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10883	PERF.11071	- 18645
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	163357	-0-	163357	309303	1921	1	142772	3	Y	16706	16653	0	286
						287	4	18377	9			2	6	
12	SHUT IN	169579	-0-	169579	478882	2537	1	150299	3	Y	14814	14853	0	243
						448	4	16295	9			3	6	
*01	SHUT IN	135843	-0-	135843	614725	2166	1	120494	3	Y	11805	11819	0	214
						197	4	12986	9			12	6	
02	SHUT IN	119492	-0-	119492	734217	1619	1	106346	3	Y	10417	10441	0	186
						68	4	11459	9			4	6	
*03	865664 X	131447	-0-	-734217	-0-	1504	1	117276	3	Y	11450	11460	0	176
						72	4	12595	9					
*04	121132 X	121132	-0-	-0-	-0-	1216	1	109081	3	Y	9823	9832	0	167
						30	4	10805	9					
CASA 56-T2-22X15 YA				WELL #:	X101H	RRCID ->	298407	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10441	- 17949
11	SHUT IN	139395	-0-	139395	300252	1505	1	111892	3	Y	23436	23417	0	401
						218	4	25780	9			3	6	
12	SHUT IN	127790	-0-	127790	428042	1707	1	101186	3	Y	22353	22382	0	366
						309	4	24588	9			4	6	
01	SHUT IN	108349	-0-	108349	536391	1548	1	85607	3	Y	19130	19127	0	348
						151	4	21043	9			19	6	
02	SHUT IN	93639	-0-	93639	630030	1129	1	74221	3	Y	16584	16629	0	297
						47	4	18242	9					
03	727165 X	97135	-0-	-630030	-0-	964	1	77189	3	Y	17214	17247	0	264
						47	4	18935	9					
04	56250 X	NO RPT	-0-	-56250	-0-					Y	NO RPT			264
CASA 56-T2-22X15 YB				WELL #:	X102H	RRCID ->	298409	COMPL. DATE	09/26/2024	TOTAL	DEPTH	10365	PERF.10676	- 18013
11	SHUT IN	197254	-0-	197254	449602	2070	1	155676	3	Y	35674	35346	0	605
						267	4	39241	9			5	6	
12	SHUT IN	152468	-0-	152468	602070	2038	1	120643	3	Y	26752	26912	0	438
						360	4	29427	9			5	6	
*01	SHUT IN	120190	-0-	120190	722260	1715	1	94159	3	Y	21956	21968	0	399
						164	4	24152	9			22	6	
02	SHUT IN	104782	-0-	104782	827042	1257	1	82609	3	Y	18966	19020	0	339
						53	4	20863	9					
*03	933067 X	106025	-0-	-827042	-0-	1066	1	83667	3	Y	19309	19352	0	296
						52	4	21240	9					
*04	98453 X	98453	-0-	-0-	-0-	886	1	79323	3	Y	16565	16579	0	282
						22	4	18222	9					
BONITA 56-T2-22X15 BG				WELL #:	W207H	RRCID ->	298421	COMPL. DATE	09/28/2024	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11071	- 18611
11	0 W	136770	-0-	136770	263928	1609	1	120197	3	Y	13383	13409	0	229
						243	4	14721	9			2	6	
12	0 W	160810	-0-	160810	424738	2408	1	142705	3	Y	13879	13877	0	227
						430	4	15267	9			3	6	
*01	0 W	117615	-0-	117615	542353	1843	1	103557	3	Y	10960	10974	0	199
						159	4	12056	9			11	6	
02	0 W	85385	-0-	85385	627738	1143	1	75498	3	Y	7906	7961	0	141
						47	4	8697	9			3	6	
*03	740439 X	112701	-0-	-627738	-0-	1282	1	100149	3	Y	10187	10172	0	156
						64	4	11206	9					
*04	103208 X	103208	-0-	-0-	-0-	1020	1	92420	3	Y	8856	8861	0	151
						26	4	9742	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BONITA 56-T2-22X15 H			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W108H			ASSOCIATED RRCID -> 298422		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10613 PERF.10873 - 18139						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	138723	-0-	138723	317704	1447	1	206	4	108054	3	Y	26378	26444	0	3	3	452
12	SHUT IN	122306	-0-	122306	440010	1651	1	298	4	97655	3	Y	20638	20746	0	2	3	338
*01	SHUT IN	87080	-0-	87080	527090	1232	1	103	4	69052	3	Y	15175	15219	0	1	3	276
02	SHUT IN	79919	-0-	79919	607009	963	1	41	4	16693	9	Y	14051	14071	0	5	6	251
03	685287 X	78278	-0-	-607009	-0-	791	1	39	4	15456	9	Y	14021	14057	0			215
*04	74829 X	74829	-0-	-0-	-0-	671	1	17	4	15423	9	Y	12680	12679	0			216
										13948	9							
BONITA 56-T2-22X15 YD			WELL #: X104H			RRCID -> 298423		COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10479 - 17974						
11	SHUT IN	165278	-0-	165278	375203	1722	1	231	4	128077	3	Y	32044	31503	0	65	3	539
12	SHUT IN	148063	-0-	148063	523266	1983	1	346	4	117271	3	Y	25875	25919	0	2	3	423
*01	SHUT IN	112531	-0-	112531	635797	1582	1	133	4	28463	9	Y	20309	19903	0	120	3	364
02	SHUT IN	100832	-0-	100832	736629	1206	1	51	4	88476	3	Y	18247	18279	0	204	8	326
*03	837149 X	100520	-0-	-736629	-0-	1017	1	50	4	22340	9	Y	18173	18220	0	6	6	279
*04	95732 X	95732	-0-	-0-	-0-	856	1	21	4	79503	3	Y	16209	16212	0			276
										20072	9							
										79463	3							
										19990	9							
										77025	3							
										17830	9							
BONITA 56-T2-22X15 BH			WELL #: W208H			RRCID -> 298424		COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL DEPTH 10948 PERF.10989 - 18493						
11	SHUT IN	174343	-0-	174343	322315	2016	1	299	4	149982	3	Y	20042	19998	0	2	3	343
12	SHUT IN	166715	-0-	166715	489030	2465	1	441	4	22046	9	Y	16049	16125	0	1	3	263
*01	SHUT IN	133579	-0-	133579	622609	2120	1	201	4	146155	3	Y	12782	12797	0	1	3	232
02	SHUT IN	115870	-0-	115870	738479	1550	1	65	4	17654	9	Y	10967	10999	0	2	8	196
*03	871264 X	132785	-0-	-738479	-0-	1491	1	72	4	117198	3	Y	12397	12403	0	4	6	190
*04	125748 X	125748	-0-	-0-	-0-	1249	1	31	4	14060	9	Y	10902	10906	0			186
										102191	3							
										12064	9							
										117585	3							
										13637	9							
										112476	3							
										11992	9							
BONITA 56-T2-22X15 G			WELL #: W107H			RRCID -> 298444		COMPL. DATE 09/28/2024				TOTAL DEPTH 10603 PERF.11019 - 18388						
11	SHUT IN	154321	-0-	154321	336947	1628	1	234	4	121585	3	Y	28067	28043	0	3	3	481
12	SHUT IN	130505	-0-	130505	467452	1769	1	318	4	30874	9	Y	21565	21687	0	2	3	353
01	SHUT IN	101425	-0-	101425	568877	1482	1	124	4	104696	3	Y	16153	16195	0	1	3	294
02	SHUT IN	84962	-0-	84962	653839	1035	1	44	4	23722	9	Y	14216	14251	0	5	6	254
03	736372 X	82533	-0-	-653839	-0-	839	1	42	4	68245	3	Y	13910	13950	0			214
04	62760 X	NO RPT	-0-	-62760	-0-					15638	9	Y	NO RPT					214
										66351	3							
										15301	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB				//CONT.// 085408	WELL #: X102H	RRCID -> 298748	COMPL. DATE 12/06/2024	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	94636	-0-	94636	94636	1295 1	75657 3	N	15929	15664 0	1 3	261		
						162 4	17522 9			3 6				
01	SHUT IN	130154	-0-	130154	224790	1804 1	100618 3	N	25075	21283 0	101 3	390		
						149 4	27583 9			3562 6				
*02	SHUT IN	44189	-0-	44189	268979	522 1	35221 3	N	7661	7852 0	63 6	136		
						19 4	8427 9							
03	SHUT IN	114142	-0-	114142	383121	1191 1	91480 3	N	19468	19305 0		299		
						56 4	21415 9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	383121			N	NO RPT			299		
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG				WELL #: W207H	RRCID -> 298749	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	47897	-0-	47897	47897	679 1	39874 3	N	6602	6492 0	1 3	108		
						82 4	7262 9			1 6				
*01	SHUT IN	154668	-0-	154668	202565	2366 1	132409 3	N	17865	17468 0	1 3	323		
						241 4	19652 9			18 6	163 8			
02	SHUT IN	134474	-0-	134474	337039	1798 1	117326 3	N	13883	13953 0	5 6	248		
						79 4	15271 9							
03	SHUT IN	87169	-0-	87169	424208	917 1	78628 3	N	6900	7042 0		106		
						34 4	7590 9							
04	SHUT IN	114220	-0-	114220	538428	1170 1	103824 3	N	8360	8324 0		142		
						30 4	9196 9							
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G				WELL #: W107H	RRCID -> 298750	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL	DEPTH	10077	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	47931	-0-	47931	47931	679 1	39876 3	N	6631	6520 0	1 3	109		
						82 4	7294 9			1 6				
*01	SHUT IN	167071	-0-	167071	215002	2476 1	138368 3	N	23612	23266 0	2 3	429		
						254 4	25973 9			23 6	1 8			
02	SHUT IN	151501	-0-	151501	366503	1925 1	125769 3	N	21566	21602 0	7 6	386		
						84 4	23723 9							
03	SHUT IN	95070	-0-	95070	461573	951 1	78598 3	N	14078	14248 0		216		
						35 4	15486 9							
04	SHUT IN	111967	-0-	111967	573540	1066 1	93999 3	N	15341	15296 0		261		
						27 4	16875 9							
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 H				WELL #: W108H	RRCID -> 298782	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL	DEPTH	10091	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	47697	-0-	47697	47697	675 1	39642 3	N	6635	6524 0	1 3	109		
						81 4	7299 9			1 6				
*01	SHUT IN	160258	-0-	160258	207955	2356 1	130894 3	N	24329	23969 0	2 3	442		
						246 4	26762 9			24 6	1 8			
02	SHUT IN	162144	-0-	162144	370099	2016 1	131674 3	N	25788	25760 0	9 6	461		
						87 4	28367 9							
03	SHUT IN	165906	-0-	165906	536005	1835 1	138324 3	N	23328	23431 0		358		
						86 4	25661 9							
04	SHUT IN	82880	-0-	82880	618885	860 1	71171 3	N	9844	10034 0		168		
						21 4	10828 9							
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BH				WELL #: W208H	RRCID -> 298810	COMPL. DATE 12/13/2024	TOTAL	DEPTH	10272	PERF.	N/A			
12	SHUT IN	47790	-0-	47790	47790	677 1	39736 3	N	6632	6521 0	1 3	109		
						82 4	7295 9			1 6				
01	SHUT IN	143467	-0-	143467	191257	2239 1	124320 3	N	15162	14979 0	1 3	276		
						230 4	16678 9			15 6				
02	SHUT IN	137590	-0-	137590	328847	1881 1	123088 3	N	11399	11467 0	4 6	204		
						82 4	12539 9							
03	SHUT IN	148332	-0-	148332	477179	1775 1	133096 3	N	12161	12178 0		187		
						84 4	13377 9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	477179			N	NO RPT			187		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YC				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	X103H	RRCID ->	298812	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL	DEPTH	9853	PERF.	N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	157631	-0-	157631	157631		2137	1	125028	3	N	27457	27000	0	450
							263	4	30203	9			5	6	
*01	SHUT IN	282811	-0-	282811	440442		4063	1	224826	3	N	48692	48203	0	884
							361	4	53561	9			48	6	
02	SHUT IN	98457	-0-	98457	538899		1141	1	74707	3	N	20509	21019	0	367
							49	4	22560	9			7	6	
03	SHUT IN	98358	-0-	98358	637257		913	1	77391	3	N	18200	18288	0	279
							34	4	20020	9					
04	SHUT IN	100939	-0-	100939	738196		904	1	80415	3	N	17815	17791	0	303
							23	4	19597	9					

STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	W115H	RRCID ->	298869	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL	DEPTH	10089	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	59557	-0-	59557	59557		794	1	46558	3	N	11012	10800	0	200
							92	4	12113	9			11	6	
02	SHUT IN	137520	-0-	137520	197077		1740	1	113362	3	N	20311	20141	0	363
							76	4	22342	9					
03	SHUT IN	137184	-0-	137184	334261		1502	1	115267	3	N	18493	18572	0	284
							73	4	20342	9					
04	SHUT IN	111462	-0-	111462	445723		1046	1	95053	3	N	13943	13990	0	237
							26	4	15337	9					

STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	X202H	RRCID ->	298873	COMPL. DATE	05/27/2024	TOTAL	DEPTH	9967	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	14197	-0-	14197	14197		216	1	12340	3	N	1463	1435	0	27
							32	4	1609	9					
02	SHUT IN	81256	-0-	81256	95453		1023	1	66849	3	N	12127	11933	0	217
							44	4	13340	9					
03	SHUT IN	96267	-0-	96267	191720		1039	1	80000	3	N	13798	13803	0	212
							50	4	15178	9					
04	SHUT IN	84737	-0-	84737	276457		782	1	71356	3	N	11435	11452	0	195
							20	4	12579	9					

HAT TRICK 56-T1-42X31 H				WELL #:	W108H	RRCID ->	298880	COMPL. DATE	08/20/2024	TOTAL	DEPTH	10445	PERF.	N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	60422	-0-	60422	60422		795	1	43174	3	N	14894	13542	0	794
							70	4	16383	9			1	3	
02	SHUT IN	92602	-0-	92602	153024		1046	1	68590	3	N	20840	21245	0	382
							42	4	22924	9					
03	SHUT IN	92227	-0-	92227	245251		885	1	67587	3	N	21556	21280	0	440
							43	4	23712	9					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	245251					N	NO RPT				440

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
HAT TRICK 56-T1-42X31 BG				WELL #:	W207H	RRCID ->	298881	COMPL. DATE	08/27/2024	TOTAL	DEPTH	10669	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	50267	-0-	50267	50267	724	1	40495	3	8174	5386	0	241
						57	4	8991	9		120	3	
02	SHUT IN	119410	-0-	119410	169677	1558	1	102047	3	14311	14289	0	258
						63	4	15742	9			5	6
03	SHUT IN	136111	-0-	136111	305788	1528	1	116821	3	16081	15996	0	279
						73	4	17689	9			64	1
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	305788				N	NO RPT			279
HAT TRICK 56-T1-42X31 YD				WELL #:	X104H	RRCID ->	298882	COMPL. DATE	08/04/2024	TOTAL	DEPTH	10160	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	70317	-0-	70317	70317	937	1	52160	3	15593	14673	0	426
						68	4	17152	9		1	3	
*02	SHUT IN	127673	-0-	127673	197990	1426	1	93505	3	29713	29016	0	658
						58	4	32684	9		10	6	
03	SHUT IN	131873	-0-	131873	329863	1247	1	94764	3	32547	32325	0	582
						60	4	35802	9			164	1
04	SHUT IN	86934	-0-	86934	416797	727	1	62033	3	21960	22008	0	491
						18	4	24156	9			43	1
HAT TRICK 56-T1-42X31 BB				WELL #:	W202H	RRCID ->	298883	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL	DEPTH	10632	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	19475	-0-	19475	19475	276	1	16480	3	2464	2343	0	77
						9	4	2710	9		2	6	
*02	SHUT IN	101741	-0-	101741	121216	1283	1	85092	3	13923	13450	0	284
						51	4	15315	9		5	6	
03	SHUT IN	100630	-0-	100630	221846	1059	1	85314	3	12914	12870	0	229
						52	4	14205	9			59	1
04	SHUT IN	98161	-0-	98161	320007	975	1	84390	3	11610	11608	0	231
						25	4	12771	9				
HAT TRICK 56-T1-42X31 A				WELL #:	W101H	RRCID ->	298884	COMPL. DATE	08/31/2024	TOTAL	DEPTH	10358	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	SHUT IN	33337	-0-	33337	33337	401	1	23926	3	8179	7301	0	382
						13	4	8997	9		1	3	
*02	SHUT IN	124045	-0-	124045	157382	1289	1	85588	3	33744	26844	0	698
						50	4	37118	9		290	3	
03	SHUT IN	105552	-0-	105552	262934	977	1	77384	3	24677	24372	0	520
						46	4	27145	9			272	1
04	SHUT IN	87311	-0-	87311	350245	731	1	64518	3	20040	20068	0	492
						18	4	22044	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X2														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 085408 WELL #: W114H RRCID -> 298886 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 9996 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	* N/A	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	6351	-0-	6351	6351	78 1	4968 3	N	1173	1151 0	1 6			21
						15 4	1290 9							
02	SHUT IN	78676	-0-	78676	85027	1021 1	66102 3	N	10462	10292 0	4 6			187
						45 4	11508 9							
03	SHUT IN	103976	-0-	103976	189003	1136 1	87267 3	N	14108	14078 0				217
						54 4	15519 9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	189003			N	NO RPT					217
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 298905 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 10088 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	95939	-0-	95939	95939	1313 1	76697 3	N	16148	15879 0	1 3			265
						166 4	17763 9			3 6				
*01	SHUT IN	155143	-0-	155143	251082	2245 1	124086 3	N	25979	25742 0	2 3			472
						235 4	28577 9			26 6	2 8			
02	SHUT IN	124767	-0-	124767	375849	1554 1	101755 3	N	19447	19564 0	7 6			348
						66 4	21392 9							
03	SHUT IN	123934	-0-	123934	499783	1300 1	101056 3	N	19561	19609 0				300
						61 4	21517 9							
04	SHUT IN	103101	-0-	103101	602884	942 1	84107 3	N	16389	16410 0				279
						24 4	18028 9							
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 298906 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	95448	-0-	95448	95448	1306 1	76305 3	N	16065	15798 0	1 3			263
						165 4	17672 9			3 6				
*01	SHUT IN	128105	-0-	128105	223553	1891 1	104680 3	N	19408	19296 0	2 3			352
						185 4	21349 9			19 6	2 8			
02	SHUT IN	36858	-0-	36858	260411	456 1	30864 3	N	5018	5278 0	2 6			90
						18 4	5520 9							
03	SHUT IN	107256	-0-	107256	367667	1193 1	90024 3	N	14530	14397 0				223
						56 4	15983 9							
04	SHUT IN	86835	-0-	86835	454502	816 1	74524 3	N	10431	10476 0				178
						21 4	11474 9							
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 298907 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	96035	-0-	96035	96035	1315 1	76774 3	N	16164	15895 0	1 3			265
						166 4	17780 9			3 6				
*01	SHUT IN	165847	-0-	165847	261882	2551 1	141729 3	N	19365	19255 0	2 3			352
						265 4	21302 9			19 6	2 8			
02	SHUT IN	144631	-0-	144631	406513	1958 1	128821 3	N	12512	12636 0	4 6			224
						89 4	13763 9							
03	SHUT IN	129458	-0-	129458	535971	1481 1	115117 3	N	11627	11673 0				178
						70 4	12790 9							
04	SHUT IN	121325	-0-	121325	657296	1190 1	108851 3	N	10231	10235 0				174
						30 4	11254 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
HAT TRICK 56-T1-42X31 YA															WELL #: X101H															RRCID -> 298912															COMPL. DATE 08/21/2024															TOTAL DEPTH 10093															PERF. N/A														
M	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																						
11	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
*01	SHUT	IN			17291	-0-	17291	17291	216	1	13119	3	N		3590	3273	0	141	1	173																																																																					
									7	4	3949	9				3	6																																																																								
*02	SHUT	IN			156345	-0-	156345	173636	1715	1	114182	3	N		36709	35168	0	922	1	780																																																																					
									68	4	40380	9				12	6																																																																								
03	SHUT	IN			155538	-0-	155538	329174	1434	1	116152	3	N		34443	34293	0	172	1	618																																																																					
									65	4	37887	9																																																																													
04	SHUT	IN			137166	-0-	137166	466340	1174	1	102433	3	N		30482	30486	0			614																																																																					
									29	4	33530	9																																																																													
HAT TRICK 56-T1-42X31 G																																																																																									
WELL #: W107H RRCID -> 298935 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 10415 PERF. N/A																																																																																									
11	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
*01	SHUT	IN			62299	-0-	62299	62299	822	1	44506	3	N		15358	14309	0	581	1	453																																																																					
									77	4	16894	9				1	3	14	6																																																																						
*02	SHUT	IN			101550	-0-	101550	163849	1122	1	73488	3	N		24450	23719	0	575	1	601																																																																					
									45	4	26895	9				8	6																																																																								
03	SHUT	IN			107148	-0-	107148	270997	1017	1	77667	3	N		25832	25520	0	228	1	511																																																																					
									49	4	28415	9																																																																													
04	SHUT	IN			77847	-0-	77847	348844	648	1	55902	3	N		19346	19304	0	60	1	493																																																																					
									16	4	21281	9																																																																													
HAT TRICK 56-T1-42X31 B																																																																																									
WELL #: W102H RRCID -> 298940 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 10387 PERF. N/A																																																																																									
11	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
*01	SHUT	IN			29737	-0-	29737	29737	354	1	21383	3	N		7263	6747	0	213	1	295																																																																					
									11	4	7989	9				1	3	7	6																																																																						
*02	SHUT	IN			139055	-0-	139055	168792	1488	1	98710	3	N		35272	33731	0	1058	1	766																																																																					
									58	4	38799	9				12	6																																																																								
03	SHUT	IN			111648	-0-	111648	280440	999	1	82170	3	N		25850	25792	0	180	1	490																																																																					
									44	4	28435	9																																																																													
04	SHUT	IN			98011	-0-	98011	378451	831	1	72856	3	N		22094	22108	0			476																																																																					
									21	4	24303	9																																																																													
HAT TRICK 56-T1-42X31 BH																																																																																									
WELL #: W208H RRCID -> 298941 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 10681 PERF. N/A																																																																																									
11	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
*01	SHUT	IN			45451	-0-	45451	45451	674	1	37519	3	N		6545	6226	0	149	1	163																																																																					
									58	4	7200	9				1	3	6	6																																																																						
*02	SHUT	IN			109631	-0-	109631	155082	1399	1	91432	3	N		15221	14882	0	172	1	325																																																																					
									57	4	16743	9				5	6																																																																								
03	SHUT	IN			135046	-0-	135046	290128	1492	1	114464	3	N		17290	17187	0	71	1	301																																																																					
									71	4	19019	9																																																																													
04	SHUT	IN			104191	-0-	104191	394319	1034	1	88443	3	N		13353	13355	0	19	1	280																																																																					
									26	4	14688	9																																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HAT TRICK 56-T1-42X31 BA				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W201H				ASSOCIATED RRCID -> 298957				CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT	IN	23264	-0-	-0-	23264	23264	23264	334	1	19875	3	N	2767	2615	0	56	1	93
									11	4	3044	9			3	6			
*02	SHUT	IN	110678	-0-	-0-	110678	133942	133942	1407	1	93390	3	N	14386	13901	0	280	1	293
									56	4	15825	9			5	6			
03	SHUT	IN	114941	-0-	-0-	114941	248883	248883	1202	1	98293	3	N	13991	13940	0	58	1	245
									56	4	15390	9							
04	SHUT	IN	108629	-0-	-0-	108629	357512	357512	1032	1	94005	3	N	12333	12336	0			242
									26	4	13566	9							
STATE	ELLA	MAE	57-T2-14X23	BB	WELL #:	W202H	RRCID ->	298968	COMPL. DATE	06/17/2024	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	N/A				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-													-0-
12	SHUT	IN	96057	-0-	-0-	96057	96057	96057	1315	1	76791	3	N	16168	15899	0	1	3	265
									166	4	17785	9			3	6			
*01	SHUT	IN	168734	-0-	-0-	168734	264791	264791	2596	1	142210	3	N	21499	21349	0	2	3	390
									279	4	23649	9			21	6	2	8	
02	SHUT	IN	51856	-0-	-0-	51856	316647	316647	679	1	45528	3	N	5115	5412	0	2	6	91
									22	4	5627	9							
03	SHUT	IN	132892	-0-	-0-	132892	449539	449539	1515	1	118759	3	N	11406	11322	0			175
									71	4	12547	9							
04	SHUT	IN	129932	-0-	-0-	129932	579471	579471	1276	1	116448	3	N	11069	11055	0			189
									32	4	12176	9							
STATE	ELLA	MAE	57-T2-14X23	YA	WELL #:	X101H	RRCID ->	298969	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL	DEPTH	9891	PERF.	N/A				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-													-0-
12	SHUT	IN	175414	-0-	-0-	175414	175414	175414	2299	1	134227	3	N	35090	34505	0	3	3	575
									289	4	38599	9			7	6			
*01	SHUT	IN	183609	-0-	-0-	183609	359023	359023	2594	1	142519	3	N	34778	34679	0	3	3	632
									240	4	38256	9			35	6	4	8	
02	SHUT	IN	124228	-0-	-0-	124228	483251	483251	1537	1	101565	3	N	19141	19424	0	7	6	342
									71	4	21055	9							
03	SHUT	IN	111699	-0-	-0-	111699	594950	594950	1225	1	91526	3	N	17169	17247	0			264
									62	4	18886	9							
04	SHUT	IN	78405	-0-	-0-	78405	673355	673355	712	1	63584	3	N	12810	12856	0			218
									18	4	14091	9							
STATE	BARLOW	57-T2-47X2	WELL #:	W109H	RRCID ->	298977	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL	DEPTH	10037	PERF.	N/A						
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-													-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-													-0-
*01	SHUT	IN	32165	-0-	-0-	32165	32165	32165	400	1	24197	3	N	6849	6717	0	1	3	124
									34	4	7534	9			7	6			
02	SHUT	IN	94473	-0-	-0-	94473	126638	126638	1166	1	76091	3	N	15604	15444	0	5	6	279
									52	4	17164	9							
03	SHUT	IN	99231	-0-	-0-	99231	225869	225869	1060	1	81824	3	N	14814	14866	0			227
									52	4	16295	9							
04	SHUT	IN	91180	-0-	-0-	91180	317049	317049	852	1	76135	3	N	12884	12892	0			219
									21	4	14172	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
STATE BARLOW 57-T2-47X2															WELL #: X203H															RRCID -> 298978															COMPL. DATE 05/30/2024															TOTAL DEPTH 10147															PERF. N/A														
M	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																						
11	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
*01	SHUT	IN			59465	-0-	59465	59465	816	1	46238	3	N	11202	10987	0		1	3	203																																																																					
									89	4	12322	9						11	6																																																																						
02	SHUT	IN			131217	-0-	131217	190682	1636	1	107123	3	N	20350	20182	0		7	6	364																																																																					
									73	4	22385	9																																																																													
03	SHUT	IN			137090	-0-	137090	327772	1486	1	114036	3	N	19542	19606	0				300																																																																					
									72	4	21496	9																																																																													
04	SHUT	IN			103702	-0-	103702	431474	969	1	87281	3	N	14025	14086	0				239																																																																					
									24	4	15428	9																																																																													

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 G															WELL #: W107H															RRCID -> 299052															COMPL. DATE 09/06/2024															TOTAL DEPTH 9916															PERF. N/A														
11	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
01	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
02	SHUT	IN			41063	-0-	41063	41063	439	1	29427	3	N	10163	9978	0		3	6	182																																																																					
									18	4	11179	9																																																																													
03	SHUT	IN			70353	-0-	70353	111416	668	1	50706	3	N	17224	17142	0				264																																																																					
									33	4	18946	9																																																																													
04	SHUT	IN			58652	-0-	58652	170068	450	1	42840	3	N	13955	13981	0				238																																																																					
									11	4	15351	9																																																																													

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 YD															WELL #: X104H															RRCID -> 299054															COMPL. DATE 08/01/2024															TOTAL DEPTH 9730															PERF. N/A														
11	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
01	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
02	SHUT	IN			29676	-0-	29676	29676	309	1	20658	3	N	7905	7761	0		3	6	141																																																																					
									13	4	8696	9																																																																													
03	SHUT	IN			13565	-0-	13565	43241	144	1	9453	3	N	3598	3684	0				55																																																																					
									10	4	3958	9																																																																													
04	SHUT	IN			52641	-0-	52641	95882	388	1	37106	3	N	13762	13583	0				234																																																																					
									9	4	15138	9																																																																													

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 I															WELL #: W109H															RRCID -> 299056															COMPL. DATE 08/13/2024															TOTAL DEPTH 9818															PERF. N/A														
11	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
01	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
02	SHUT	IN			36911	-0-	36911	36911	385	1	25722	3	N	9807	9629	0		3	6	175																																																																					
									16	4	10788	9																																																																													
03	SHUT	IN			54923	-0-	54923	91834	511	1	38583	3	N	14367	14321	0				221																																																																					
									25	4	15804	9																																																																													
04	SHUT	IN			44208	-0-	44208	136042	334	1	31907	3	N	10872	10908	0				185																																																																					
									8	4	11959	9																																																																													

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F															WELL #: W106H															RRCID -> 299057															COMPL. DATE 08/28/2024															TOTAL DEPTH 9967															PERF. N/A														
11	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
12	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
01	SHUT	IN			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																					
02	SHUT	IN			18908	-0-	18908	18908	213	1	14406	3	N	3892	3821	0		1	6	70																																																																					
									8	4	4281	9																																																																													
03	SHUT	IN			141082	-0-	141082	159990	1437	1	107067	3	N	29552	29168	0				454																																																																					
									71	4	32507	9																																																																													
04	SHUT	IN			113321	-0-	113321	273311	939	1	84907	3	N	24956	24985	0				425																																																																					
									23	4	27452	9																																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY														
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YC													N/A	
WELL #: X103H RRCID -> 299131 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 9737														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	925	-0-	925	925	11	1	774	3	127	125	0	-0-	2
						140	9							
03	SHUT IN	124747	-0-	124747	125672	1240	1	98961	3	22268	21928	0	342	
						51	4	24495	9					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	125672				N	NO RPT			342	

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J RD													N/A	
WELL #: W110H RRCID -> 299198 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9885														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB													N/A	
WELL #: W202H RRCID -> 299246 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 10183														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	86140	-0-	86140	86140	725	1	74724	3	9694	9545	0	-0-	149
						28	4	10663	9					
04	SHUT IN	124381	-0-	124381	210521	1324	1	106117	3	15370	15257	0	262	
						33	4	16907	9					

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 B													N/A	
WELL #: W102H RRCID -> 299247 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 9896														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	104461	-0-	104461	104461	822	1	79610	3	21816	21481	0	335	
						31	4	23998	9					
04	SHUT IN	123168	-0-	123168	227629	1164	1	92341	3	26940	26816	0	459	
						29	4	29634	9					

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YB													N/A	
WELL #: X102H RRCID -> 299249 COMPL. DATE 11/24/2024 TOTAL DEPTH 9654														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	102908	-0-	102908	102908	829	1	78605	3	21311	20984	0	327	
						32	4	23442	9					
04	SHUT IN	120960	-0-	120960	223868	1129	1	89750	3	27321	27183	0	465	
						28	4	30053	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
BPX OPERATING COMPANY														
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YA														
WELL #: X101H RRCID -> 299251 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9662 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	110995	-0-	110995	110995	879	1	84315	3	N	23423	23063	0	360
						36	4	25765	9					
04	SHUT IN	133514	-0-	133514	244509	1238	1	98075	3	N	31064	30895	0	529
						31	4	34170	9					
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BA														
WELL #: W201H RRCID -> 299296 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10144 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRIGHAM OPERATING, LLC														
RALPHIE 7 UNIT														
WELL #: 092825 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220														
11	27060 X	23205	-0-	-3855	-0-	1152	1	19411	3	Y	2402	2371	0	74
						2642	9							
12	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	1190	1	23263	3	Y	2909	2894	0	89
						3200	9							
01	27125 X	18361	-0-	-8764	-0-	1190	1	14893	3	Y	2071	2083	0	77
						2278	9							
02	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	1075	1	14170	3	Y	2241	2240	0	78
						2465	9							
03	27652 X	21817	-0-	-5835	-0-	1190	1	17882	3	Y	2495	2516	0	57
						2745	9							
04	26760 X	18376	-0-	-8384	-0-	1152	1	14672	3	Y	2320	2302	0	75
						2552	9							
RALPHIE 7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100														
11	26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	1152	1	20586	3	Y	4166	4113	0	397
						4583	9							
12	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	1190	1	22834	3	Y	4723	4698	0	422
						5195	9							
01	22444 X	18812	-0-	-3632	-0-	1190	1	13782	3	Y	3491	3512	0	401
						3840	9							
02	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	1075	1	15041	3	Y	4215	4213	0	403
						4637	9							
03	28985 X	24305	-0-	-4680	-0-	1190	1	18262	3	Y	4412	4449	0	366
						4853	9							
04	28050 X	20862	-0-	-7188	-0-	1152	1	15456	3	Y	3867	3837	0	396
						4254	9							
RALPHIE 7 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 294764	CAPACITY COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL	DEPTH 11014	PERF.11044 - 16246	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	28770 X	17543	-0-	-11227	-0-		1152 4410	1 9	11981	3	Y	4009	3958 0				149
12	29109 X	10071	-0-	-19038	-0-		1190 2838	1 9	6043	3	Y	2580	2566 0				163
01	29109 X	10072	-0-	-19037	-0-		1190 2704	1 9	6178	3	Y	2458	2472 0				149
02	15669 X	15669	-0-	-0-	-0-		1075 2388	1 9	12206	3	Y	2171	2170 0				150
03	22816 X	14564	-0-	-8252	-0-		1190 2280	1 9	11094	3	Y	2073	2090 0				133
04	17550 X	12892	-0-	-4658	-0-		1152 2014	1 9	9726	3	Y	1831	1817 0				147
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 294846	COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL	DEPTH 10778	PERF.10765 - 17054				
11	30828 X	30828	-0-	-0-	-0-		1152 5691	1 9	23985	3	Y	5174	5109 0				66
12	34900 X	34900	-0-	-0-	-0-		1190 6322	1 9	27388	3	Y	5747	5716 0				97
01	31806 X	19227	-0-	-12579	-0-		1190 4769	1 9	13268	3	Y	4335	4360 0				72
02	31994 X	31994	-0-	-0-	-0-		1075 6387	1 9	24532	3	Y	5806	5803 0				75
03	35838 X	35838	-0-	-0-	-0-		1190 6042	1 9	28606	3	Y	5493	5539 0				29
04	31830 X	30648	-0-	-1182	-0-		1152 5449	1 9	24047	3	Y	4954	4915 0				68
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 294848	COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL	DEPTH 10770	PERF.10899 - 15716				
11	25020 X	21947	-0-	-3073	-0-		1152 4566	1 9	16229	3	Y	4151	4099 0				82
12	27935 X	27935	-0-	-0-	-0-		1190 5531	1 9	21214	3	Y	5028	5001 0				109
01	25854 X	22343	-0-	-3511	-0-		1190 5024	1 9	16129	3	Y	4567	4593 0				83
02	24056 X	24056	-0-	-0-	-0-		1075 5258	1 9	17723	3	Y	4780	4778 0				85
03	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-		1190 5282	1 9	19055	3	Y	4802	4842 0				45
04	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-		1152 4994	1 9	18174	3	Y	4540	4505 0				80
LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK				100119 WELL #:	5H	RRCID -> 293758	COMPL. DATE 01/31/2023				TOTAL	DEPTH 11049	PERF.11129 - 16061				
11	82680 X	70110	-0-	-12570	-0-		66629 3405	3 9	76	4	Y	3095	3107 0				133
12	82863 X	69284	-0-	-13579	-0-		66350 2383	2 9	551	4	Y	2166	2157 0				142
01	83421 X	72601	-0-	-10820	-0-		68345 3128	3 9	1128	4	Y	2844	2846 0				140
02	73948 X	61218	-0-	-12730	-0-		58120 2736	3 9	362	4	Y	2487	2481 0				146
03	72447 X	64286	-0-	-8161	-0-		60232 2844	3 9	1210	4	Y	2585	2590 0				141
04	70260 X	60871	-0-	-9389	-0-		57337 2784	3 9	750	4	Y	2531	2465 0				207

PHANTOM (WOLFCAMP) LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 100119														
WELL #: 3H RRCID -> 295796 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10537 - 15418														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	55650 X	53028	-0-	-2622	-0-	47935	3	55	4	Y	4580	4524	0	197
12	57505 X	51888	-0-	-5617	-0-	5038	9							
01	56792 X	46329	-0-	-10463	-0-	47425	2	394	4	Y	3699	3652	0	244
02	51296 X	37406	-0-	-13890	-0-	4069	9							
03	55087 X	44671	-0-	-10416	-0-	41159	3	679	4	Y	4083	4124	0	203
04	53040 X	25750	-0-	-27290	-0-	4491	9							
						32872	3	205	4	Y	3935	3907	0	231
						4329	9							
						38701	3	777	4	Y	4721	4695	0	257
						5193	9							
						22367	3	292	4	Y	2810	2837	0	230
						3091	9							
STATE WHITE ROCK WELL #: 1H RRCID -> 295828 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10529 - 15125														
11	31530 X	27677	-0-	-3853	-0-	23844	3	27	4	Y	3460	3465	0	150
12	32581 X	23983	-0-	-8598	-0-	3806	9							
01	32581 X	30844	-0-	-1737	-0-	21109	2	175	4	Y	2454	2440	0	164
02	31416 X	20611	-0-	-10805	-0-	2699	9							
03	28613 X	25538	-0-	-3075	-0-	27020	3	446	4	Y	3071	3080	0	155
04	29850 X	25049	-0-	-4801	-0-	3378	9							
						17776	3	111	4	Y	2476	2486	0	145
						2724	9							
						21678	3	435	4	Y	3114	3090	0	169
						3425	9							
						21286	3	279	4	Y	3167	3077	0	259
						3484	9							
STATE WHITE ROCK WELL #: 4H RRCID -> 295896 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10660 - 15459														
11	160002 X	160002	-0-	-0-	-0-	147658	3	169	4	Y	11068	11080	0	475
12	158478 X	158478	-0-	-0-	-0-	12175	9							
01	146123 X	146123	-0-	-0-	-0-	146191	2	1214	4	Y	10066	9879	0	662
*02	129505 X	129505	-0-	-0-	-0-	11073	9							
*03	145939 X	145939	-0-	-0-	-0-	132857	3	1794	4	Y	10429	10574	0	517
04	78437 X	78437	-0-	-0-	-0-	11472	9							
						117969	3	734	4	Y	9820	9761	0	576
						10802	9							
						131900	3	2648	4	Y	10355	10368	0	563
						11391	9							
						71075	3	929	4	Y	5848	5932	0	479
						6433	9							
STATE WHITE ROCK WELL #: 2H RRCID -> 295957 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10439 - 15360														
11	36960 X	30341	-0-	-6619	-0-	26549	3	30	4	Y	3420	3421	0	148
12	38192 X	26289	-0-	-11903	-0-	3762	9							
01	38192 X	31899	-0-	-6293	-0-	23662	2	196	4	Y	2210	2213	0	145
02	36484 X	31970	-0-	-4514	-0-	2431	9							
03	31992 X	27420	-0-	-4572	-0-	28058	3	463	4	Y	3071	3063	0	153
04	30870 X	24628	-0-	-6242	-0-	3378	9							
						28583	3	178	4	Y	2917	2899	0	171
						3209	9							
						23717	3	476	4	Y	2934	2945	0	160
						3227	9							
						21288	3	278	4	Y	2784	2716	0	228
						3062	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100119 WELL #: 7H RRCID -> 296399 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11068 - 16211														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	177930 X	130924	-0-	-47006	-0-	124663	3	143	4	Y	5562	5589	0	238
12	166315 X	129674	-0-	-36641	-0-	6118	9							
01	153109 X	131589	-0-	-21520	-0-	123562	2	1026	4	Y	4624	4558	0	304
02	130228 X	122062	-0-	-8166	-0-	5086	9							
03	142817 X	128233	-0-	-14584	-0-	123883	3	2045	4	Y	5146	5195	0	255
04	130920 X	70434	-0-	-60486	-0-	5661	9							
						116177	3	723	4	Y	4693	4672	0	276
						5162	9							
						121094	3	2432	4	Y	4279	4322	0	233
						4707	9							
						66847	3	874	4	Y	2466	2497	0	202
						2713	9							
STATE WHITE ROCK WELL #: 9H RRCID -> 297044 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11124 - 16027														
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC 100158 HAMBURGLAR WELL #: 1WA RRCID -> 298631 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11962 - 16583														
11	0 W	46089	-0-	46089	247840	34242	3	1299	5	N	9589	9699	0	317
12	0 W	51966	-0-	51966	299806	10548	9							
01	0 W	44570	-0-	44570	344376	35716	3	6220	5	N	9118	8834	0	601
02	0 W	41671	-0-	41671	386047	10030	9							
03	429592 X	43545	-0-	-386047	-0-	27954	3	8965	5	N	6955	6906	0	650
*04	45690 X	41807	-0-	-3883	-0-	7651	9							
						26696	3	8295	5	N	6073	5960	1	763
						6680	9							
						27912	3	9150	5	N	5894	5804	1	853
						6483	9							
						25988	3	10070	5	N	5226	5124	0	955
						5749	9							
HAMBURGLAR WELL #: 1WB RRCID -> 298632 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF.12078 - 16945														
11	0 W	82872	-0-	82872	358817	68515	3	2599	5	N	10689	10812	0	440
12	0 W	77708	-0-	77708	436525	11758	9							
01	0 W	61257	-0-	61257	497782	57548	3	10022	5	N	9216	8927	0	729
02	0 W	66142	-0-	66142	563924	10138	9							
03	631956 X	68032	-0-	-563924	-0-	40668	3	13044	5	N	6859	6810	0	778
*04	82860 X	69622	-0-	-13238	-0-	7545	9							
						44850	3	13935	5	N	6688	6564	1	902
						7357	9							
						45766	3	15002	5	N	6604	6503	1	1003
						7264	9							
						45088	3	17471	5	N	6421	6296	0	1128
						7063	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC														
HAMBURGLAR														
WELL #: 1XY RRCID -> 298633														
COMPL. DATE 06/09/2024														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	0	W	38451	-0-	38451	182796	29257	3	1110	5	N	7349	7433 0	424
12	0	W	47370	-0-	47370	230166	8084	9	5694	5	N	8167	7912 0	679
01	0	W	52118	-0-	52118	282284	32692	3	10601	5	N	7693	7638 0	734
02	0	W	39436	-0-	39436	321720	8984	9	7882	5	N	5625	5521 1	838
03	363576	X	41856	-0-	-321720	-0-	33055	3	8828	5	N	5544	5459 1	923
*04	46680	X	39922	-0-	-6758	-0-	8462	9	9663	5	N	4836	4742 0	1017
							25366	3						
							6188	9						
							26930	3						
							6098	9						
							24939	3						
							5320	9						
HAMBURGLAR														
WELL #: 2WB RRCID -> 298634														
COMPL. DATE 06/09/2024														
TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 16893														
11	0	W	91508	-0-	91508	389354	73923	3	2804	5	N	13437	13591 0	442
12	0	W	86621	-0-	86621	475975	14781	9	10978	5	N	11460	11102 0	800
01	0	W	72768	-0-	72768	548743	63037	3	15394	5	N	8522	8461 0	861
02	0	W	67765	-0-	67765	616508	12606	9	8108	5	N	7957	7957 1	1012
03	688072	X	71564	-0-	-616508	-0-	48000	3	15429	5	N	8244	8118 1	1138
*04	91500	X	68933	-0-	-22567	-0-	9374	9	7503	5	N	7357	7357 0	1284
							44896	3						
							8919	9						
							47067	3						
							9068	9						
							43734	3						
							8253	9						
HAMBURGLAR														
WELL #: 2WC RRCID -> 298635														
COMPL. DATE 06/09/2024														
TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 17173														
11	0	W	130188	-0-	130188	467748	111951	3	4246	5	N	12719	12865 0	404
12	0	W	119159	-0-	119159	586907	13991	9	16022	5	N	10130	9814 0	720
01	0	W	107155	-0-	107155	694062	91994	3	23832	5	N	8195	8137 0	778
02	0	W	95703	-0-	95703	789765	11143	9	7167	5	N	7034	7034 1	911
03	887380	X	97615	-0-	-789765	-0-	74308	3	22153	5	N	7166	7056 1	1021
*04	130200	X	88805	-0-	-41395	-0-	9015	9	6211	5	N	6090	6090 0	1142
							67001	3						
							7884	9						
							67579	3						
							7883	9						
							59080	3						
							6832	9						
HAMBURGLAR														
WELL #: 2WA RRCID -> 298636														
COMPL. DATE 06/10/2024														
TOTAL DEPTH 11648 PERF.11751 - 16577														
11	0	W	44966	-0-	44966	208410	33529	3	1272	5	N	9241	9347 0	485
12	0	W	51074	-0-	51074	259484	10165	9	5999	5	N	9663	9361 0	787
01	0	W	49742	-0-	49742	309226	34446	3	9995	5	N	7804	7748 0	843
02	0	W	37782	-0-	37782	347008	10629	9	7351	5	N	6156	6041 1	958
03	388599	X	41591	-0-	-347008	-0-	31163	3	8560	5	N	6291	6194 1	1055
*04	49440	X	37281	-0-	-12159	-0-	8584	9	5184	5	N	5084	5084 0	1155
							23659	3						
							6772	9						
							26111	3						
							6920	9						
							22760	3						
							5702	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC																
HAMBURGLAR																
WELL #: 2XY RRCID -> 298637																
COMPL. DATE 06/10/2024																
TOTAL DEPTH 11479 PERF.11674 - 16398																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	W	44947	-0-	44947	219188	33254	3	1261	5	N	9484	9594	0	449	
12	0	W	46571	-0-	46571	265759	10432	9	5415	5	N	9148	8863	0	734	
01	0	W	43480	-0-	43480	309239	31093	3	8731	5	N	6840	6792	0	782	
02	0	W	30993	-0-	30993	340232	10063	9	6010	5	N	5127	5032	1	877	
03	379206	X	38974	-0-	-340232	-0-	7524	9	7980	5	N	6047	5954	1	970	
*04	45060	X	37154	-0-	-7906	-0-	19343	3	8747	5	N	5303	5200	0	1073	
							5640	9								
							24342	3								
							6652	9								
							22574	3								
							5833	9								
HAMBURGLAR																
WELL #: 1WC RRCID -> 298656																
COMPL. DATE 06/09/2024																
TOTAL DEPTH 12218 PERF.12407 - 17246																
11	0	W	113618	-0-	113618	425498	95485	3	3622	5	N	13192	13344	0	369	
12	0	W	107391	-0-	107391	532889	14511	9	14093	5	N	11248	10896	0	721	
01	0	W	99881	-0-	99881	632770	80925	3	21652	5	N	9744	9674	0	791	
02	0	W	85022	-0-	85022	717792	12373	9	18035	5	N	8130	7980	1	941	
03	804550	X	86758	-0-	-717792	-0-	67511	3	19223	5	N	8087	7963	1	1065	
*04	113610	X	55793	-0-	-57817	-0-	10718	9	14094	5	N	4840	4745	0	1160	
							58044	3								
							8943	9								
							58639	3								
							8896	9								
							36375	3								
							5324	9								
THUNDERBALL																
WELL #: 1WB RRCID -> 298678																
COMPL. DATE 07/29/2023																
TOTAL DEPTH 13183 PERF.13677 - 20278																
11	28963	X	28963	-0-	-0-	-0-	20344	3	8619	9	N	7835	7614	0	3972	
12	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	14909	3	10137	9	N	9215	8997	0	4190	
01	23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	14909	3	8803	9	N	8003	7930	0	4263	
02	18788	X	15062	-0-	-3726	-0-	8922	3	6140	9	N	5582	5579	0	4266	
03	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	19967	3	10570	9	N	9609	9598	0	4277	
04	14B2	EXT	24137	-0-	24137	24137	14623	3	9514	9	N	8649	8489	0	4437	
CONTANGO RESOURCES, LLC																
RAINBOW STATE																
WELL #: 1 RRCID -> 205027																
COMPL. DATE 05/01/2004																
TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC																
GELTEMEYER 61																
WELL #: 1 RRCID -> 266022																
COMPL. DATE 02/03/2013																
TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010																
11	14B2	EXT	194	-0-	194	565	191	2	3	9	N	3			345	
12	14B2	EXT	151	-0-	151	716	149	2	2	9	N	2			347	
01	14B2	EXT	220	-0-	220	936	217	2	3	9	N	3			350	
02	1040	X	104	-0-	-936	-0-	100	2	4	9	N	4			354	
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	4			358	
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	202	2	3	9	N	3			361	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
OATMAN C18-27														
WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3608	2	205	9	N	186	183	1	244
12	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3211	2	185	9	N	168	183	1	229
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3801	2	264	9	N	240	186	1	283
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3405	2	196	9	N	178	185	1	276
03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3766	2	185	9	N	168	176	1	268
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3573	2	185	9	N	168	179	1	257
ROLWING 23														
WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579														
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			67
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	N	5			72
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			72
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1			73
OATMAN C18-25														
WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OATMAN C18-25														
WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OATMAN C18-25														
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARBEE 72-1														
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023														
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			203
12	5363 X	4296	-0-	-1067	-0-	4235	2	61	9	N	55	55	8	203
01	5363 X	2053	-0-	-3310	-0-	2053	2			N	-0-			203
02	4844 X	2167	-0-	-2677	-0-	2167	2			N	-0-			203
03	4681 X	1789	-0-	-2892	-0-	1789	2			N	-0-			203
04	4170 X	2297	-0-	-1873	-0-	2297	2			N	-0-			203
THORNTON TRUST 4-60														
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241														
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	369	2	19	9	N	17			156
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	221	2	34	9	N	31			187
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	194	2	15	9	N	14			201
02	364 N	147	-0-	-217	-0-	140	2	7	9	N	6			207
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12			219
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13			232

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239
ROLWING 4-33														WELL #: 1H	RRCID -> 268222	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 9950	- 11300
11	12	01	02	03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106
11	12	01	02	03	04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	112
11	12	01	02	03	04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	124
11	12	01	02	03	04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	129
11	12	01	02	03	04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	134
11	12	01	02	03	04	60 N	21	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	135
OATMAN C18-26														WELL #: 1H	RRCID -> 268241	COMPL. DATE 03/28/2022	TOTAL DEPTH 10808	PERF.10813	- 14523
11	12	01	02	03	04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	146	181	1	-0-	-0-	191
11	12	01	02	03	04	982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	283
11	12	01	02	03	04	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	218	186	1	-0-	-0-	315
11	12	01	02	03	04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315
11	12	01	02	03	04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	318
11	12	01	02	03	04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	75	192	1	-0-	-0-	201
COLT 4-24														WELL #: 1H	RRCID -> 268753	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 10667	PERF.10669	- 14892
11	12	01	02	03	04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	240
11	12	01	02	03	04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	260
11	12	01	02	03	04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	263
11	12	01	02	03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	268
11	12	01	02	03	04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	270
11	12	01	02	03	04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	275
OATMAN C19-4A														WELL #: 2H	RRCID -> 268921	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH 10131	PERF.10058	- 14977
11	12	01	02	03	04	10350 X	7849	-0-	-2501	-0-	-0-	-0-	Y	321	191	1	-0-	-0-	353
11	12	01	02	03	04	9021 X	7538	-0-	-1483	-0-	-0-	-0-	Y	257	408	1	-0-	-0-	202
11	12	01	02	03	04	8959 X	3300	-0-	-5659	-0-	-0-	-0-	Y	125	242	1	-0-	-0-	85
11	12	01	02	03	04	8092 X	2885	-0-	-5207	-0-	-0-	-0-	Y	101	38	1	-0-	-0-	148
11	12	01	02	03	04	8959 X	2081	-0-	-6878	-0-	-0-	-0-	Y	37	123	1	-0-	-0-	62
11	12	01	02	03	04	7860 X	4764	-0-	-3096	-0-	-0-	-0-	Y	144	-0-	-0-	-0-	-0-	206

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 100852														ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
OATMAN C19-4A														WELL #:		3H	RRCID -> 268988	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10600	- 15454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	73	1			12							
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	12	1			-0-							
01	1798 X	413	-0-	-1385	-0-	20	1	347	2	Y	42	14	1			28							
						46	9																
02	1624 X	181	-0-	-1443	-0-	8	1	159	2	Y	11	13	1			26							
						2	4	12	9														
03	1798 X	53	-0-	-1745	-0-	50	2	3	9	Y	3	22	1			7							
04	390 X	92	-0-	-298	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					7							
HONEY BADGER 54-T4-34														WELL #:	1H	RRCID -> 270063	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL	DEPTH 10933	PERF.12991	- 15558		
11	582 X	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1					168							
12	341 X	118	-0-	-223	-0-	116	2	2	9	N	2					170							
01	930 X	876	-0-	-54	-0-	870	2	6	9	N	5					175							
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	2					177							
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	N	1					178							
04	840 N	3	-0-	-837	-0-	2	2	1	9	N	1					179							
OATMAN C19-4A														WELL #:	4H	RRCID -> 270170	COMPL. DATE 03/09/2013	TOTAL	DEPTH 10899	PERF.11012	- 15662		
11	2610 X	697	-0-	-1913	-0-	43	1	574	2	Y	73	105	1			91							
						80	9																
12	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	116	1	1551	2	Y	193	132	1			152							
						212	9																
01	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	426	1	7335	2	Y	437	294	1			295							
						481	9																
02	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	228	1	4791	2	Y	308	132	1			471							
						48	4	339	9														
03	1922 X	1103	-0-	-819	-0-	980	2	123	9	Y	112	391	1			192							
04	7980 X	3642	-0-	-4338	-0-	63	1	3296	2	Y	257					449							
						283	9																
DONALDSON 4-54														WELL #:	1H	RRCID -> 270250	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL	DEPTH 11386	PERF.10924	- 15129		
11	9870 X	8326	-0-	-1544	-0-	784	1	7349	2	N	175	185	1			275							
						193	9																
12	9610 X	8121	-0-	-1489	-0-	854	1	7131	2	N	124	186	1			213							
						136	9																
01	9610 X	8029	-0-	-1581	-0-	835	1	7023	2	N	155	165	1			203							
						171	9																
02	8680 X	7739	-0-	-941	-0-	783	1	6790	2	N	151	185	1			169							
						166	9																
03	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	816	1	8314	2	N	163					332							
						179	9																
04	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	838	1	7896	2	N	134	183	1			283							
						147	9																
FOLK 4-34														WELL #:	1H	RRCID -> 270389	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH 10779	PERF.10697	- 15416		
11	109 X	109	-0-	-0-	-0-	102	2	7	9	N	6					438							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					438							
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	264	2	59	9	N	54	367	1			125							
02	131 X	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10					135							
03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	180	2	28	9	N	25					160							
04	231 X	231	-0-	-0-	-0-	214	2	17	9	N	15					175							

PHANTOM (WOLFCAMP)															PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																					
ROLWING 4-33															WELL #: 2H															RRCID -> 270390															COMPL. DATE 02/03/2013															TOTAL DEPTH 10712															PERF.10760 - 15508																					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-							N	-0-						84																																																																											
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-				244	2	12	9	N	11					95																																																																											
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	-0-				40	2	7	9	N	6					101																																																																											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2						103																																																																											
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-				313	2	7	9	N	6					109																																																																											
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-				366	2	6	9	N	5					114																																																																											
HEAGNEY 4-48																						WELL #: 1H															RRCID -> 270391															COMPL. DATE 02/17/2013															TOTAL DEPTH 10687															PERF.10685 - 15269														
11	3270	X	2881	-0-	-389	-0-	-0-				812	1	1827	2	N	145	350	1			471																																																																											
											82	4	160	9																																																																																		
12	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	-0-				868	1	2105	2	N	163	186	1			448																																																																											
											179	9																																																																																				
01	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	-0-				849	1	2046	2	N	172	184	1			436																																																																											
											189	9																																																																																				
02	2968	X	2835	-0-	-133	-0-	-0-				772	1	1919	2	N	131					567																																																																											
											144	9																																																																																				
03	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	-0-				842	1	2084	2	N	147	180	1			534																																																																											
											162	9																																																																																				
04	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	-0-				609	1	2093	2	N	125	184	1			475																																																																											
											138	9																																																																																				
ESSMAN C9-20																						WELL #: 1H															RRCID -> 270566															COMPL. DATE 05/09/2016															TOTAL DEPTH 10330															PERF.10402 - 15059														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																											
KNIGHT 4-51																						WELL #: 1H															RRCID -> 271644															COMPL. DATE 09/17/2013															TOTAL DEPTH 10960															PERF.10932 - 15836														
11	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	-0-				18460	2	246	9	N	224	369	1			143																																																																											
12	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	-0-				19611	2	264	9	N	240	184	1			199																																																																											
01	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	-0-				18687	2	286	9	N	260	181	1			278																																																																											
02	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	-0-				18581	2	240	9	N	218	362	1			134																																																																											
03	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	-0-				18869	2	9	4	N	238	186	1			186																																																																											
											262	9																																																																																				
04	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	-0-				19109	2	267	9	N	243	357	1			72																																																																											
EGGERS 4-31																						WELL #: 3H															RRCID -> 271715															COMPL. DATE 10/18/2012															TOTAL DEPTH 10872															PERF.11206 - 15243														
11	30	X	13	-0-	-17	-0-	-0-				10	2	3	9	N	3					104																																																																											
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	-0-				33	2	6	9	N	5					109																																																																											
01	31	X	28	-0-	-3	-0-	-0-				20	2	8	9	N	7					116																																																																											
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-				29	2	6	9	N	5					121																																																																											
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-				24	2	3	9	N	3					124																																																																											
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	-0-				18	2	2	9	N	2					126																																																																											
COTTONMOUTH 58-47																						WELL #: 1															RRCID -> 273043															COMPL. DATE 02/11/2012															TOTAL DEPTH 11014															PERF.10197 - 12935														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						170																																																																											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						170																																																																											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						170																																																																											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						170																																																																											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						170																																																																											
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						170																																																																											

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 MCAFEE C17-21														//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H		ASSOCIATED RRCID -> 274149		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 10900		CNTY: WARD PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

WILLIAMS 4-53					WELL #:	1H	RRCID -> 276433	COMPL. DATE 03/28/2022	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10895	-	15368											
11	10530	X	9878	-0-	-652	-0-		782	1	8730	2	N	333	366	0			161					
12	10881	X	10876	-0-	-5	-0-		366	9	9635	2	N	345	367	0			139					
01	10881	X	10193	-0-	-688	-0-		861	1	8947	2	N	348	258	0			229					
02	9716	X	8975	-0-	-741	-0-		380	9	7861	2	N	300	345	0			184					
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-		863	1	11277	2	N	274	245	0			213					
04	10530	X	10165	-0-	-365	-0-		383	9	9021	2	N	276	333	0			156					
								784	1														
								330	9														
								865	1														
								301	9														
								840	1														
								304	9														

BECKER 6-30 UNIT B					WELL #:	1H	RRCID -> 283132	COMPL. DATE 09/26/2017	TOTAL DEPTH 10705	PERF.10941	-	20436											
11	32820	X	32820	-0-	-0-	-0-		30863	2	1957	9	N	1779	1856	0	80	7	224					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	224	0			-0-					
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-		10357	2	646	9	N	587	562	1	1	8	24					
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					24					
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					33					
04	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-		24129	2	3335	9	N	3032	2507	1	23	8	535					

NINJA 4-50 49					WELL #:	1H	RRCID -> 283587	COMPL. DATE 04/11/2018	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10544	-	19317											
11	28050	X	7651	-0-	-20399	-0-		509	1	6525	2	N	561	628	0			435					
12	28985	X	2322	-0-	-26663	-0-		617	9	1972	2	N	39					474					
01	28985	X	27196	-0-	-1789	-0-		307	1	23755	2	N	2340	2396	0			418					
02	26124	X	23680	-0-	-2444	-0-		43	9	21019	2	N	1778	1812	0			384					
03	26877	X	26538	-0-	-339	-0-		867	1	23682	2	N	1971	2015	0			340					
04	26310	X	22709	-0-	-3601	-0-		2574	9	20340	2	N	1668	1596	0			412					
								705	1														
								1956	9														
								688	1														
								2168	9														
								534	1														
								1835	9														

CABRITO LTD STATE 62					WELL #:	1H	RRCID -> 283590	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH 10268	PERF.10489	-	14374											
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219					

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H															ASSOCIATED RRCID -> 283606				CAPACITY COMPL. DATE 06/28/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
11	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	532 1			6368 2	N		436	402 0						282							
12	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	480 9			6655 2	N		548	604 0						226							
01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	613 1			603 9			431	267 0						390							
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	38 4			6769 2	N		406	507 0						289							
03	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	595 1			5462 2	N		469	409 0						349							
04	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	474 9			6850 2	N		447	404 0						392							
						542 1			6374 2	N																
						447 9			492 9																	
						598 1																				
						516 9																				
						590 1																				
						276 4																				

KNIGHT 4-51					WELL #:	2H	RRCID -> 283964				COMPL. DATE 10/21/2018				TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867											
11	10050 X	9363	-0-	-687	-0-	752 1			7649 2	N		829	841 0						330							
12	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	50 4			912 9			902	885 0						347							
01	9920 X	8613	-0-	-1307	-0-	870 1			8621 2	N		852	869 0						330							
02	8960 X	7632	-0-	-1328	-0-	992 9			6806 2	N		789	853 0						266							
03	10385 X	8442	-0-	-1943	-0-	870 1			6037 2	N		876	878 0						264							
04	10050 X	8592	-0-	-1458	-0-	964 9			6608 2	N		805	702 0						367							
						839 1			6867 2	N																
						886 9																				

BIG HOUSE C					WELL #:	3H	RRCID -> 284026				COMPL. DATE 10/22/2017				TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238											
11	24870 X	12978	-0-	-11892	-0-	289 1			12259 2	N		391	327 0						365							
12	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	430 9			27824 2	N		864	814 0						415							
01	24025 X	17534	-0-	-6491	-0-	322 1			16528 2	N		651	782 0						284							
02	21252 X	17071	-0-	-4181	-0-	950 9			16145 2	N		634	491 0						427							
03	25823 X	21470	-0-	-4353	-0-	290 1			20384 2	N		614	801 0						240							
04	24990 X	21789	-0-	-3201	-0-	716 9			20647 2	N		592	366 0						466							
						229 1																				
						697 9																				
						411 1																				
						675 9																				
						491 1																				
						651 9																				

CALIFORNIA CHROME UNIT					WELL #:	5003HR	RRCID -> 284036				COMPL. DATE 02/22/2018				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040											
11	21390 X	19472	-0-	-1918	-0-	921 1			16348 2	N		2003	1934 0						318							
12	21979 X	20481	-0-	-1498	-0-	2203 9			17200 2	N		2082	2111 0			13 8			276							
01	21576 X	20675	-0-	-901	-0-	991 1			17408 2	N		2079	1998 0			56 8			301							
02	19488 X	18698	-0-	-790	-0-	2290 9			15838 2	N		1841	1850 0			4 8			288							
03	20863 X	20618	-0-	-245	-0-	980 1			17428 2	N		1998	2010 0						276							
04	20010 X	19375	-0-	-635	-0-	2287 9			16360 2	N		1868	1884 0						260							
						2198 9			2055 9																	
						950 1																				
						10 4																				

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 EADY A 4 59-60														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 1H				RRCID -> 284041				COMPL. DATE 06/18/2018				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	24585 X	24585	-0-	-0-	-0-	756	1	22682	2	N	1043	1007	0	337
						1147	9							
12	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	854	1	22777	2	N	1040	970	0	407
						1144	9							
01	26599 X	26599	-0-	-0-	-0-	868	1	24642	2	N	990	1107	0	290
						1089	9							
02	24078 X	24078	-0-	-0-	-0-	697	1	22424	2	N	870	544	0	616
						957	9							
03	26350 X	24219	-0-	-2131	-0-	749	1	22632	2	N	762	1085	0	293
						838	9							
04	25831 X	25831	-0-	-0-	-0-	784	1	23983	2	N	967	797	0	463
						1064	9							

EADY B 4 59-60				WELL #: 2H				RRCID -> 284042				COMPL. DATE 06/19/2018		
												TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299		
11	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	753	1	16012	2	N	886	735	0	399
						975	9							
12	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	868	1	16390	2	N	839	898	0	340
						923	9							
01	19034 X	14486	-0-	-4548	-0-	868	1	12723	2	N	814	858	0	296
						895	9							
02	17192 X	11812	-0-	-5380	-0-	725	1	10226	2	N	783	677	0	402
						861	9							
03	19034 X	12401	-0-	-6633	-0-	868	1	10596	2	N	852	827	0	427
						937	9							
04	17730 X	11466	-0-	-6264	-0-	828	1	9942	2	N	633	731	0	329
						696	9							

SAMURAI 4-49 50				WELL #: U 42H				RRCID -> 284250				COMPL. DATE 07/03/2018		
												TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149		
11	26790 X	25080	-0-	-1710	-0-	758	1	22783	2	N	1399	1469	0	298
						1539	9							
12	27466 X	24180	-0-	-3286	-0-	828	1	21885	2	N	1334	1423	0	209
						1467	9							
01	27063 X	21515	-0-	-5548	-0-	827	1	19188	2	N	1364	1333	0	240
						1500	9							
02	24388 X	22676	-0-	-1712	-0-	721	1	20500	2	N	1323	1128	0	435
						1455	9							
03	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	869	1	26616	2	N	1385	1622	0	198
						1524	9							
04	25080 X	24182	-0-	-898	-0-	842	1	21910	2	N	1300	1222	0	276
						1430	9							

PISTOL C18-24				WELL #: 1H				RRCID -> 284260				COMPL. DATE 08/16/2017		
												TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619		
11	13650 X	13022	-0-	-628	-0-	11976	2	1046	9	N	951	919	0	231
12	14105 X	13619	-0-	-486	-0-	12457	2	1162	9	N	1056	1022	0	265
01	13733 X	13699	-0-	-34	-0-	12596	2	1103	9	N	1003	969	0	299
02	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	11911	2	34	4	N	900	811	0	388
						990	9							
03	14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	13662	2	986	9	N	896	919	0	365
04	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	13019	2	1033	9	N	939	978	0	326

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SAMURAI 4-49 50														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
WELL #: U 35H					RRCID -> 284262					COMPL. DATE 07/01/2018				
										TOTAL DEPTH 10624				
										PERF.10715 - 19940				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		25770 X	24082	-0-	-1688	-0-	758	1	21622	2	N	1547	1522 0	290
12		26490 X	26490	-0-	-0-	-0-	1702	9						
01		27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	870	1	23817	2	N	1639	1578 0	351
02		22820 X	21864	-0-	-956	-0-	1803	9						
03		26505 X	20779	-0-	-5726	-0-	852	1	24824	2	N	1478	1517 0	312
04		26430 X	24193	-0-	-2237	-0-	1626	9						
							675	1	19698	2	N	1355	1469 0	198
							1491	9						
							619	1	18432	2	N	1571	1465 0	304
							1728	9						
							837	1	21650	2	N	1551	1593 0	262
							1706	9						

SIEBER TRUST					WELL #: B 13H					RRCID -> 284379				
										COMPL. DATE 03/08/2019				
										TOTAL DEPTH 11025				
										PERF.11390 - 20502				
11		15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15247	2	627	9	N	570	483 0	363
12		16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	15591	2	691	9	N	628	587 0	404
01		15283 X	13590	-0-	-1693	-0-	13043	2	547	9	N	497	597 0	304
02		14812 X	8804	-0-	-6008	-0-	8328	2	476	9	N	433	386 0	351
03		16399 X	1193	-0-	-15206	-0-	834	2	359	9	N	326	250 0	427
04		15870 X	3918	-0-	-11952	-0-	3688	2	230	9	N	209	317 0	312
													7 8	

SAMURAI 4-49-50					WELL #: 1H					RRCID -> 284380				
										COMPL. DATE 05/01/2017				
										TOTAL DEPTH 10549				
										PERF.10774 - 19760				
11		31710 X	29154	-0-	-2556	-0-	766	1	26624	2	N	1604	1646 0	404
12		32209 X	28392	-0-	-3817	-0-	1764	9						
01		31465 X	30303	-0-	-1162	-0-	757	1	25971	2	N	1513	1440 0	477
02		28028 X	27198	-0-	-830	-0-	1664	9						
03		30473 X	30347	-0-	-126	-0-	831	1	27613	2	N	1690	1746 0	421
04		30058 X	30058	-0-	-0-	-0-	1859	9						
							739	1	24836	2	N	1475	1481 0	415
							1623	9						
							863	1	27660	2	N	1658	1593 0	480
							1824	9						
							814	1	27199	2	N	1633	1633 0	480
							249	4	1796	9				

BIG HOUSE A 4 57-60					WELL #: 1H					RRCID -> 284397				
										COMPL. DATE 05/16/2018				
										TOTAL DEPTH 10452				
										PERF.10688 - 17731				
11		14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	722	1	11834	2	N	1444	1327 0	516
12		13113 X	10812	-0-	-2301	-0-	1588	9						
01		15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	834	1	8462	2	N	1378	1571 0	323
02		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	1516	9						
03		15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	934	1	12685	2	N	1391	1416 0	298
04		14670 X	14074	-0-	-596	-0-	1530	9						
							841	1	11379	2	N	1359	1400 0	257
							1495	9						
							1049	1	12575	2	N	1400	1445 0	212
							1540	9						
							948	1	11561	2	N	1423	1303 0	332
							1565	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BIG HOUSE B 4 57-60														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 2H				RRCID -> 284405				COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	855	1	14009	2	N	1005	916	0	527
12	14880 X	12259	-0-	-2621	-0-	1106	9	993	1	10075	2	N	1083	566
01	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	1191	9	976	1	13245	2	N	1029	491
02	14896 X	12657	-0-	-2239	-0-	1132	9	803	1	10868	2	N	896	337
03	16492 X	11324	-0-	-5168	-0-	986	9	790	1	9463	2	N	974	335
04	15960 X	11375	-0-	-4585	-0-	1071	9	786	1	9589	2	N	909	407
						1000	9							

POP 4-59 60				WELL #: 1H				RRCID -> 284518				COMPL. DATE 11/01/2016		
												TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874		
11	39930 X	38933	-0-	-997	-0-	883	1	37186	2	N	785	614	0	490
12	41261 X	38966	-0-	-2295	-0-	864	9	951	1	37006	2	N	917	462
01	41261 X	37653	-0-	-3608	-0-	1009	9	703	1	36091	2	N	781	490
02	37184 X	35863	-0-	-1321	-0-	859	9	696	1	34448	2	N	654	437
03	41168 X	39937	-0-	-1231	-0-	719	9	838	1	38239	2	N	782	391
04	38940 X	38057	-0-	-883	-0-	860	9	798	1	36416	2	N	766	371
						843	9							

TIN STAR A				WELL #: L 33H				RRCID -> 284618				COMPL. DATE 11/03/2018		
												TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778		
11	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	770	1	11175	2	N	1594	1619	0	322
12	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	622	4	1753	9		1742	1675	0	389
01	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	860	1	12423	2	N	1748	1773	0	364
02	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	1916	9	865	1	10775	2	N	1748	364
03	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	1923	9	784	1	10071	2	N	1569	269
04	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	1726	9	846	1	10754	2	N	1814	372
						1995	9	840	1	10224	2	N	1678	314
						1846	9							

TIN STAR B				WELL #: L 42H				RRCID -> 284620				COMPL. DATE 11/03/2018		
												TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521		
11	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	784	1	6637	2	N	954	904	0	360
12	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	1049	9	817	1	6823	2	N	960	360
01	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	1056	9	840	1	8177	2	N	1207	393
02	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	1328	9	784	1	9599	2	N	987	279
03	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	1086	9	827	1	10670	2	N	984	273
04	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	1082	9	840	1	10909	2	N	1138	279
						1252	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ADMIRAL 4-48 47														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H RRCID -> 284860														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	10830 X	10688	-0-	-142	-0-	700	1	7763	2	N	1877	1747	0	512
12	11191 X	11183	-0-	-8	-0-	160	4	2065	9		1815	1923	0	404
01	10943 X	10785	-0-	-158	-0-	775	1	8411	2	N	1670	1428	0	646
02	9968 X	9012	-0-	-956	-0-	1997	9				1399	1687	0	358
03	11191 X	10323	-0-	-868	-0-	775	1	8173	2	N	1601	1753	0	206
04	10830 X	9964	-0-	-866	-0-	1837	9				1764	1695	0	275
						634	1	6839	2	N				
						1539	9							
						763	1	7799	2	N				
						1761	9							
						736	1	7288	2	N				
						1940	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875														
COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129														
11	25770 X	18637	-0-	-7133	-0-	758	1	16087	2	N	1579	1504	0	393
12	26629 X	22950	-0-	-3679	-0-	55	4	1737	9		1607	1665	0	335
01	27280 X	21118	-0-	-6162	-0-	870	1	20312	2	N	1609	1634	0	310
02	24640 X	18957	-0-	-5683	-0-	1768	9				1409	1295	0	424
03	27280 X	20846	-0-	-6434	-0-	808	1	18503	2	N	1563	1697	0	290
04	22200 X	20528	-0-	-1672	-0-	37	4	1770	9		1878	1937	0	231
						717	1	16690	2	N				
						1550	9							
						867	1	18260	2	N				
						1719	9							
						824	1	17638	2	N				
						2066	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880														
COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719														
11	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	1111	1	20410	2	N	1878	1940	0	284
12	23963 X	23963	-0-	-0-	-0-	2066	9				1799	1737	0	346
01	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	1373	1	20611	2	N	1669	1753	0	262
02	19404 X	17293	-0-	-2111	-0-	1979	9				1880	1782	0	360
03	21483 X	18765	-0-	-2718	-0-	1284	1	16420	2	N	2063	2147	0	276
04	20790 X	18358	-0-	-2432	-0-	33	4	1836	9		1711	1719	0	268
						1237	1	13988	2	N				
						2068	9							
						1373	1	15123	2	N				
						2269	9							
						1333	1	15143	2	N				
						1882	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119														
COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604														
11	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	758	1	14168	2	N	1641	1674	0	257
12	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	1805	9				1636	1578	0	315
01	20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	870	1	16923	2	N	1599	1671	0	243
02	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	1800	9				1456	1434	0	265
03	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	859	1	17736	2	N	1697	1764	0	198
04	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	36	4	1759	9		1702	1638	0	262
						720	1	15473	2	N				
						1602	9							
						870	1	16642	2	N				
						1867	9							
						834	1	16103	2	N				
						1872	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 NINJA 4-50 49														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 2H														
ASSOCIATED RRCID -> 285225														
CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2019														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	764	1	14026	2	N	1060	1077	0	390
12	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	398	4	1166	9					
01	12679 X	11914	-0-	-765	-0-	939	1	14107	2	N	1163	1310	0	243
02	15260 X	9460	-0-	-5800	-0-	1279	9							
03	16895 X	10349	-0-	-6546	-0-	779	1	9959	2	N	1039	998	0	284
04	16350 X	11053	-0-	-5297	-0-	33	4	1143	9					
						691	1	7814	2	N	868	837	0	315
						955	9							
						779	1	8583	2	N	897	964	0	248
						987	9							
						808	1	9179	2	N	969	888	0	329
						1066	9							
BIG HOUSE E														
WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323														
11	10560 X	9400	-0-	-1160	-0-	441	1	7522	2	N	1259	1332	0	287
12	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	52	4	1385	9					
01	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	518	1	8971	2	N	1413	1332	0	368
02	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	1554	9							
03	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	561	1	9698	2	N	1309	1376	0	301
04	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	1440	9							
						492	1	9506	2	N	1080	1102	0	279
						1188	9							
						617	1	11631	2	N	1364	1347	0	296
						1500	9							
						520	1	9747	2	N	1190	1132	0	354
						1309	9							
BIG HOUSE D														
WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817														
11	17310 X	14802	-0-	-2508	-0-	762	1	12995	2	N	868	918	0	357
12	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	90	4	955	9					
01	17360 X	16112	-0-	-1248	-0-	900	1	15567	2	N	1163	1180	0	340
02	15680 X	14042	-0-	-1638	-0-	1279	9							
03	17732 X	15466	-0-	-2266	-0-	808	1	13984	2	N	1200	1278	0	262
04	17160 X	13657	-0-	-3503	-0-	1320	9							
						631	1	12202	2	N	1099	1007	0	354
						1209	9							
						712	1	13427	2	N	1206	1209	0	351
						1327	9							
						628	1	11776	2	N	1139	1201	0	289
						1253	9							
BIG HOUSE F														
WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850														
11	17100 X	14947	-0-	-2153	-0-	752	1	12822	2	N	1167	1100	0	343
12	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	89	4	1284	9					
01	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	888	1	15359	2	N	1365	1496	0	212
02	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	1502	9							
03	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	943	1	16314	2	N	1232	1157	0	287
04	17820 X	16826	-0-	-994	-0-	1355	9							
						815	1	15756	2	N	1154	1165	0	276
						1269	9							
						986	1	18575	2	N	1269	1241	0	304
						1396	9							
						796	1	14918	2	N	1011	1022	0	293
						1112	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED LAZARUS 67 UNIT															CAPACITY					CNTY: WARD														
WELL #: 1H															RRCID -> 285623					COMPL. DATE 08/28/2017					TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																	
11	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-		5829	2	14	4	Y	813	817	0	1	8		8																
12	6107 X	4184	-0-	-1923	-0-		894	9																										
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-		3626	2	1	4	Y	506	509	0				5																
02	7364 X	5417	-0-	-1947	-0-		557	9																										
03	8122 X	1422	-0-	-6700	-0-		5181	2	2	4	Y	-0-	5	0				-0-																
04	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-		234	9				213	210	0				3																
							667	2																										
							9593	2	755	9	Y	686	682	0	2	8		5																
							629	9	15	4	Y	572	571	0	1	8		5																
CANTALOUPE MIPA UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 285649					COMPL. DATE 09/21/2017					TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223				
11	T. A.	7804	-0-	7804		31430	6056	2	14	4	Y	1576	1579	0	2	8		15																
12	T. A.	7946	-0-	7946		39376	1734	9																										
01	T. A.	7588	-0-	7588		46964	6231	2	2	4	Y	1557	1557	0				15																
02	53090 X	6126	-0-	-46964	-0-		1713	9																										
03	6355 X	1563	-0-	-4792	-0-		5939	2	1649	9	Y	1499	1489	0				25																
04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-		4815	2	2	4	Y	1190	1199	0				16																
							1309	9																										
							279	2	1284	9	Y	1167	1171	0	3	8		9																
							5468	2	8	4	Y	1393	1386	0	3	8		13																
							1532	9																										
EADY C 4 59-60															WELL #: U 16H					RRCID -> 286226					COMPL. DATE 02/14/2019					TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627				
11	15960 X	14084	-0-	-1876	-0-		756	1	12339	2	Y	797	809	0				238																
12	15252 X	13868	-0-	-1384	-0-		112	4	877	9																								
01	14911 X	13231	-0-	-1680	-0-		868	1	12181	2	Y	713	758	0				193																
02	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-		35	4	784	9																								
03	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-		733	1	11673	2	Y	707	729	0				171																
04	14070 X	13242	-0-	-828	-0-		47	4	778	9																								
							753	1	12543	2	Y	590	537	0				224																
							649	9																										
							868	1	14567	2	Y	709	785	0				148																
							780	9																										
							835	1	11822	2	Y	532	560	0				120																
							585	9																										
EADY D 4 59-60															WELL #: U 09H					RRCID -> 286227					COMPL. DATE 04/08/2019					TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565				
11	17790 X	15916	-0-	-1874	-0-		756	1	13376	2	Y	1511	1498	0				451																
12	18383 X	17169	-0-	-1214	-0-		122	4	1662	9																								
01	18383 X	16960	-0-	-1423	-0-		865	1	14518	2	Y	1585	1607	0				429																
02	14868 X	14324	-0-	-544	-0-		42	4	1744	9																								
03	17174 X	16648	-0-	-526	-0-		848	1	14462	2	Y	1446	1525	0				350																
04	16620 X	14966	-0-	-1654	-0-		59	4	1591	9																								
							643	1	11909	2	Y	1611	1349	0				612																
							1772	9																										
							868	1	13967	2	Y	1648	1917	0				343																
							1813	9																										
							839	1	12321	2	Y	1642	1614	0				371																
							1806	9																										

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//				100852											
MOSES MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286519	COMPL.	DATE 07/11/2018	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.10843	-	19530
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	24648 X	24648	-0-	-0-	-0-	19167	2	46	4	Y	4941	4956	0	7	48
12	24416 X	24416	-0-	-0-	-0-	5435	9								
						18956	2	6	4	Y	4958	4959	0		47
01	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	5454	9								
02	24615 X	24615	-0-	-0-	-0-	21797	2	5517	9	Y	5015	4979	0		83
						19864	2	6	4	Y	4314	4340	0		57
						4745	9								
03	17422 X	6671	-0-	-10751	-0-	1360	2	5311	9	Y	4828	4836	0	11	38
04	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	22391	2	34	4	Y	4758	4741	0	10	45
						5234	9								
GOLIATH MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286521	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.11302	-	23442
11	24078 X	24078	-0-	-0-	-0-	998	1	18055	2	Y	4568	4548	0	19	103
12	25602 X	25602	-0-	-0-	-0-	5025	9								
						1135	1	19294	2	Y	4703	4696	0		110
01	20894 X	19623	-0-	-1271	-0-	5173	9								
						944	1	14480	2	Y	3817	3825	0		102
02	22820 X	21643	-0-	-1177	-0-	4199	9								
						907	1	16316	2	Y	4018	4008	0	2	110
						4420	9								
03	25606 X	5730	-0-	-19876	-0-	1008	1	4722	9	Y	4293	4294	0	5	104
04	24780 X	18723	-0-	-6057	-0-	903	1	13202	2	Y	3928	3938	0	4	90
						297	4	4321	9						
WOLFMAN D 4 21-24				WELL #:	C 45H	RRCID ->	286636	COMPL.	DATE 07/31/2019	TOTAL	DEPTH	10731	PERF.10924	-	18796
11	25800 X	22804	-0-	-2996	-0-	21288	2	27	4	N	1354	1390	0		234
						1489	9								
12	23994 X	23846	-0-	-148	-0-	22320	2	1526	9	N	1387	1359	0		262
01	23994 X	23865	-0-	-129	-0-	22334	2	1531	9	N	1392	1363	0		291
02	21526 X	21526	-0-	-0-	-0-	20243	2	1283	9	N	1166	1189	0		268
03	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	22563	2	1451	9	N	1319	1356	0		231
04	23981 X	23981	-0-	-0-	-0-	22571	2	1410	9	N	1282	1201	0		312
POWDER KEG C				WELL #:	U 49H	RRCID ->	286641	COMPL.	DATE 12/16/2020	TOTAL	DEPTH	10168	PERF.10464	-	14655
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	0		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024															
TIN STAR D				WELL #:	U 46H	RRCID ->	286680	COMPL.	DATE 08/11/2019	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.10325	-	19705
11	25335 X	25335	-0-	-0-	-0-	784	1	22438	2	N	1921	2013	0		304
						2113	9								
12	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	863	1	23550	2	N	1982	1935	0		351
						2180	9								
01	26297 X	26297	-0-	-0-	-0-	868	1	23364	2	N	1877	1776	0		452
						2065	9								
02	23514 X	23514	-0-	-0-	-0-	678	1	21065	2	N	1610	1633	0		429
						1771	9								
03	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	856	1	23165	2	N	2008	2167	0		270
						2209	9								
04	24858 X	24858	-0-	-0-	-0-	840	1	22097	2	N	1746	1796	0		220
						1921	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	9330 X	8776	-0-	-554	-0-		1048 1	6397 2	N		1210	1361 0			290
12	9362 X	9190	-0-	-172	-0-		1331 9	6763 2	N		1154	1238 0			206
01	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-		1158 1	6958 2	N		1213	1171 0			248
02	8484 X	8100	-0-	-384	-0-		1269 9	5817 2	N		1126	1070 0			304
03	9393 X	8224	-0-	-1169	-0-		1154 1	5961 2	N		1006	1112 0			198
04	9150 X	9100	-0-	-50	-0-		1044 1	6792 2	N		1077	1016 0			259
							1239 9								
							1156 1								
							1107 9								
							1123 1								
							1185 9								
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109															
11	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-		750 1	12273 2	N		251	93 0	38 8		642
12	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-		165 4	276 9			351	230 0	38 8		725
01	13330 X	11624	-0-	-1706	-0-		930 1	11380 2	N		265	290 0			700
02	12572 X	10886	-0-	-1686	-0-		386 9	10392 2	N		280	414 0	38 8		528
03	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-		10 4	292 9			300	196 0	15 8		617
04	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-		840 1	9725 2	N		300	196 0	15 8		617
							13 4	308 9							
							930 1	12253 2	N		300	196 0	15 8		617
							470 4	330 9							
							900 1	13160 2	N		152	120 0	49 8		600
							167 9								
POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276															
11	15360 X	14904	-0-	-456	-0-		524 1	12979 2	Y		1199	1146 0			235
12	19436 X	19436	-0-	-0-	-0-		82 4	1319 9			1240	1265 0			210
01	15345 X	10589	-0-	-4756	-0-		547 1	17478 2	Y		903	903 0			210
02	13916 X	12431	-0-	-1485	-0-		47 4	1364 9			1131	1074 0			267
03	19437 X	13901	-0-	-5536	-0-		405 1	9169 2	Y		1247	1287 0			227
04	18810 X	14608	-0-	-4202	-0-		22 4	993 9			1279	1229 0			277
							516 1	10671 2	Y						
							1244 9								
							638 1	11891 2	Y						
							1372 9								
							639 1	12562 2	Y						
							1407 9								
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176															
11	19650 X	18712	-0-	-938	-0-		634 1	15687 2	Y		2084	2173 0			409
12	24679 X	24679	-0-	-0-	-0-		99 4	2292 9			2121	2171 0			359
01	19189 X	16985	-0-	-2204	-0-		676 1	21612 2	Y		1918	1831 0			446
02	17472 X	16431	-0-	-1041	-0-		58 4	2333 9			1933	1923 0			456
03	24676 X	18079	-0-	-6597	-0-		628 1	14214 2	Y		2166	2227 0			395
04	23880 X	18124	-0-	-5756	-0-		33 4	2110 9			2119	2055 0			459
							660 1	13645 2	Y						
							2126 9								
							799 1	14897 2	Y						
							2383 9								
							765 1	15028 2	Y						
							2331 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	19470 X	-0-	-0-	-19470	-0-					N	-0-			150
12	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-			150
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			150
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507														
11	5940 X	3095	-0-	-2845	-0-	2138	2	957	9	N	870	580	0	728
12	2728 X	2092	-0-	-636	-0-	1403	2	689	9	N	626	626	0	728
01	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	1670	2	820	9	N	745	740	0	717
02	2884 X	740	-0-	-2144	-0-	550	2	190	9	N	173	222	0	666
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	37		2 8	703
04	3090 X	1	-0-	-3089	-0-	1	2			N	-0-			703
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846														
11	30630 X	839	-0-	-29791	-0-	57	1	604	2	N	162	73	0	329
12	31031 X	12373	-0-	-18658	-0-	178	9							
01	30783 X	19046	-0-	-11737	-0-	615	1	9338	2	N	2200	2186	0	343
02	27804 X	15026	-0-	-12778	-0-	2420	9	15120	2	N	3026	2982	0	387
03	28303 X	12458	-0-	-15845	-0-	597	1	11764	2	N	2477	2438	0	426
04	18420 X	9952	-0-	-8468	-0-	3329	9							
						537	1	10222	2	N	1581	1673	0	334
						2725	9							
						497	1	8078	2	N	1158	1021	0	471
						1739	9							
						600	1							
						1274	9							
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007														
11	0 W	25531	-0-	25531	585902	1006	1	22006	2	N	2143	2258	0	412
12	0 W	25928	-0-	25928	611830	162	4	2357	9					
01	0 W	25561	-0-	25561	637391	1161	1	22451	2	N	2105	2043	0	474
02	0 W	22616	-0-	22616	660007	2316	9							
03	0 W	27193	-0-	27193	687200	1094	1	21728	2	N	2285	2363	0	396
04	0 W	26512	-0-	26512	713712	225	4	2514	9					
						861	1	19665	2	N	1900	1775	0	521
						2090	9							
						1142	1	23662	2	N	2172	2303	0	390
						2389	9							
						1081	1	22908	2	N	2294	2319	0	365
						2523	9							
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403														
11	40560 X	35586	-0-	-4974	-0-	906	1	32019	2	N	2419	2472	0	195
12	40703 X	33477	-0-	-7226	-0-	2661	9							
01	39928 X	29184	-0-	-10744	-0-	988	1	29545	2	N	2552	2466	0	281
02	36064 X	28171	-0-	-7893	-0-	137	4	2807	9					
03	39928 X	32635	-0-	-7293	-0-	960	1	25523	2	N	2286	2186	0	381
04	35580 X	31694	-0-	-3886	-0-	186	4	2515	9					
						857	1	24779	2	N	2198	2313	0	266
						117	4	2418	9					
						969	1	28979	2	N	2443	2458	0	251
						2687	9							
						953	1	28233	2	N	2280	2326	0	205
						2508	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	25980 X	17788	-0-	-8192	-0-	103 1	17462 2	Y	132	136 0				17
12	26846 X	19476	-0-	-7370	-0-	78 4	145 9							
01	26846 X	245	-0-	-26601	-0-	121 1	19170 2	Y	168	166 0				19
02	17164 X	16295	-0-	-869	-0-	185 9								
03	19468 X	19196	-0-	-272	-0-	97 1	21 4	Y	115	111 0				23
04	18840 X	10755	-0-	-8085	-0-	127 9								
						107 1	16103 2	Y	63	74 0				12
						16 4	69 9							
						132 1	18847 2	Y	160	151 0	1 8			20
						41 4	176 9							
						82 1	10527 2	Y	132	127 0	1 8			24
						1 4	145 9							
ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571														
11	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	560 1	14061 2	N	1068	1029 0				231
12	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	1175 9								
01	16089 X	15109	-0-	-980	-0-	620 1	14290 2	N	1059	1070 0				220
02	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	1165 9								
03	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	580 1	13412 2	N	1015	980 0				255
04	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	1117 9								
						560 1	15121 2	N	999	1036 0				218
						1099 9								
						560 1	17283 2	N	1027	1025 0				220
						1130 9								
						534 1	16685 2	N	1082	1012 0				290
						1190 9								
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975														
11	11010 X	10530	-0-	-480	-0-	783 1	8280 2	N	1334	1342 0				413
12	11222 X	10833	-0-	-389	-0-	1467 9								
01	11222 X	10653	-0-	-569	-0-	851 1	8434 2	N	1407	1552 0				268
02	10136 X	9708	-0-	-428	-0-	1548 9								
03	10881 X	10695	-0-	-186	-0-	847 1	8392 2	N	1285	1185 0				368
04	10530 X	9833	-0-	-697	-0-	1414 9								
						771 1	7533 2	N	1276	1337 0				307
						1404 9								
						867 1	8436 2	N	1265	1346 0				226
						1392 9								
						840 1	7715 2	N	1162	1157 0				231
						1278 9								
WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269														
11	15060 X	13071	-0-	-1989	-0-	11982 2	562 4	Y	479	501 0				361
12	15562 X	13894	-0-	-1668	-0-	527 9								
01	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	13112 2	275 4	Y	461	461 0				361
02	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	507 9								
03	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	18546 2	168 4	Y	610	606 0				365
04	16862 X	16862	-0-	-0-	-0-	671 9								
						15531 2	38 4	Y	458	461 0				362
						504 9								
						16773 2	102 4	Y	463	464 0				361
						509 9								
						16404 2	71 4	Y	352	353 0				360
						387 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED //CONT.// 100852 CAPACITY CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
11	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	11808	2	554	4	Y	768	784	0	280
12	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	845	9	271	4	Y	685	685	0	280
01	12400 X	10356	-0-	-2044	-0-	12934	2	87	4	Y	656	655	0	281
02	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	754	9	31	4	Y	642	643	0	280
03	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	9547	2	95	4	Y	649	650	0	279
04	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	722	9	71	4	Y	563	562	0	280
						12658	2							
						706	9							
						15676	2							
						714	9							
						16445	2							
						619	9							

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295														
11	21660 X	19184	-0-	-2476	-0-	324	1	17107	2	N	1532	906	0	862
12	25143 X	25143	-0-	-0-	-0-	68	4	1685	9	N	1681	2153	0	378
01	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	372	1	22724	2	N	1870	1769	0	447
02	22400 X	21994	-0-	-406	-0-	198	4	1849	9	N	1483	1380	0	525
03	28820 X	28820	-0-	-0-	-0-	372	1	23485	2	N	1663	1751	0	437
04	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	2057	9	19718	2	N	1106	1094	0	365
						336	1	1631	9	N				
						309	4	26619	2	N				
						372	1							
						1829	9							
						360	1							
						1217	9							

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416														
11	17220 X	15820	-0-	-1400	-0-	264	1	14128	2	N	1298	1351	0	252
12	17608 X	15619	-0-	-1989	-0-	1428	9	13839	2	N	1360	1271	0	341
01	16647 X	15240	-0-	-1407	-0-	284	1	13325	2	N	1480	1539	0	282
02	15036 X	14023	-0-	-1013	-0-	1496	9	12354	2	N	1299	1223	0	358
03	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	287	1	16407	2	N	1464	1492	0	330
04	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	1628	9	20454	2	N	1467	1414	0	383
						240	1							
						1429	9							
						342	1							
						1610	9							
						397	1							
						1614	9							

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938														
11	19830 X	19097	-0-	-733	-0-	779	1	17195	2	N	1021	1008	0	404
12	20274 X	19827	-0-	-447	-0-	1123	9	17908	2	N	955	1045	0	314
01	19964 X	19026	-0-	-938	-0-	868	1	17165	2	N	903	941	0	276
02	17948 X	17231	-0-	-717	-0-	1051	9	15480	2	N	879	879	0	276
03	19871 X	18731	-0-	-1140	-0-	868	1	16824	2	N	950	883	0	343
04	19200 X	17894	-0-	-1306	-0-	993	9	16083	2	N	883	992	0	234
						784	1							
						967	9							
						862	1							
						1045	9							
						840	1							
						971	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 MERIDITH 183 UNIT														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H														
ASSOCIATED RRCID -> 287385														
CAPACITY COMPL. DATE 02/08/2019														
CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	13530 X	11918	-0-	-1612	-0-	1047 1	9490 2	13 4	1368 9	Y	1244	1243 0		7
12	14446 X	11063	-0-	-3383	-0-	933 1	8916 2	1214 9		Y	1104	1104 0		7
01	14446 X	14027	-0-	-419	-0-	1225 1	11157 2	165 4	1480 9	Y	1345	1343 0		9
02	13048 X	10822	-0-	-2226	-0-	242 1	9311 2	1269 9		Y	1154	1141 0	13 8	9
03	12307 X	11529	-0-	-778	-0-	173 1	9950 2	1406 9		Y	1278	1275 0	3 8	9
04	13560 X	11826	-0-	-1734	-0-	273 1	10119 2	1434 9		Y	1304	1302 0		11
POP D 4-59 60														
WELL #: U 31H														
RRCID -> 287403														
COMPL. DATE 01/19/2018														
TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039														
11	29970 X	27668	-0-	-2302	-0-	486 1	25974 2	1208 9		N	1098	1001 0		323
12	30969 X	27428	-0-	-3541	-0-	526 1	25653 2	1249 9		N	1135	1137 0		321
01	30969 X	28811	-0-	-2158	-0-	580 1	26899 2	1332 9		N	1211	1295 0		237
02	26909 X	26909	-0-	-0-	-0-	485 1	25018 2	1406 9		N	1278	1111 0		404
03	29140 X	26636	-0-	-2504	-0-	521 1	25002 2	1113 9		N	1012	1129 0		287
04	27870 X	24210	-0-	-3660	-0-	438 1	22606 2	1166 9		N	1060	1042 0		305
STINGRAY														
WELL #: 2H														
RRCID -> 287409														
COMPL. DATE 12/30/2014														
TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461														
11	120 X	18	-0-	-102	-0-	8 2	10 4			N	-0-			374
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			374
01	31 X	8	-0-	-23	-0-	8 2				N	-0-			374
02	28 X	11	-0-	-17	-0-	11 2				N	-0-			374
03	31 X	11	-0-	-20	-0-	11 2				N	-0-			374
04	30 X	7	-0-	-23	-0-	7 2				N	-0-			374
STINGRAY														
WELL #: 1H														
RRCID -> 287504														
COMPL. DATE 08/24/2014														
TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192														
11	5430 X	3655	-0-	-1775	-0-	606 1	2636 2	413 9		N	375	174 1		449
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	870 1	4534 2	460 9		N	418	738 1		129
01	5611 X	4761	-0-	-850	-0-	861 1	3487 2	413 9		N	375	186 1		318
02	3416 X	2139	-0-	-1277	-0-	786 1	965 2	388 9		N	353	367 1		304
03	5611 X	3579	-0-	-2032	-0-	842 1	2330 2	407 9		N	370	359 1		315
04	5430 X	3803	-0-	-1627	-0-	814 1	2615 2	374 9		N	340	361 1		294
STINGRAY														
WELL #: 3H														
RRCID -> 287554														
COMPL. DATE 11/08/2016														
TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666														
11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5297 2	818 9			N	744	689 1		390
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	3931 2	751 9			N	683	658 1		415
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	3835 2	835 9			N	759	792 0		382
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1417 2	363 9			N	330	178 0	174 1	360
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	727 2	208 9			N	189	331 0		218
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			220

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLANTONS 20-23E UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	19319 X	19319	-0-	-0-	-0-	715 1	17432 2	N	860	937 0	1 8			72
12	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	226 4	946 9							
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	1161 1	13872 2	N	977	956 0				93
02	39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	1075 9								
03	34917 X	34917	-0-	-0-	-0-	2259 1	145 4	N	1194	1184 0	5 8			98
04	25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	1313 9								
						2097 1	35537 2	N	1250	1223 0	4 8			121
						19 4	1375 9							
						1950 1	31813 2	N	952	987 0	5 8			81
						107 4	1047 9							
						1697 1	23082 2	N	707	725 0	7 8			56
						9 4	778 9							
HIGH NOON A														
WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
11	29760 X	24386	-0-	-5374	-0-	550 1	21991 2	N	1677	1660 0				271
12	29450 X	25228	-0-	-4222	-0-	1845 9								
01	28086 X	24578	-0-	-3508	-0-	615 1	22362 2	N	1885	1933 0				223
02	24164 X	21478	-0-	-2686	-0-	177 4	2074 9							
03	26629 X	21159	-0-	-5470	-0-	620 1	22048 2	N	1736	1542 0				417
04	24420 X	20103	-0-	-4317	-0-	1910 9								
						554 1	19366 2	N	1416	1532 0				301
						1558 9								
						606 1	18981 2	N	1330	1439 0				192
						109 4	1463 9							
						543 1	18175 2	N	1214	1116 0				290
						50 4	1335 9							
DANIELLE 183 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525														
11	32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	1037 1	28603 2	Y	2149	2151 0				19
12	29698 X	28209	-0-	-1489	-0-	2364 9								
01	32736 X	25774	-0-	-6962	-0-	955 1	24781 2	Y	2248	2244 0	1 8			22
02	29876 X	26288	-0-	-3588	-0-	2473 9								
03	33077 X	25717	-0-	-7360	-0-	750 1	23342 2	Y	1529	1534 0	4 8			13
04	32010 X	25172	-0-	-6838	-0-	1682 9								
						989 1	23014 2	Y	2077	2062 0	11 8			17
						2285 9								
						917 1	22578 2	Y	2020	2018 0	4 8			15
						2222 9								
						1091 1	21933 2	Y	1953	1952 0	1 8			15
						2148 9								
WILLIAMS 4-53														
WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655														
11	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	777 1	8459 2	N	657	896 0				215
12	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	723 9								
01	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	832 1	8997 2	N	804	777 0				242
02	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	884 9								
03	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	851 1	8854 2	N	750	642 0				350
04	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	825 9								
						775 1	7685 2	N	682	655 0				377
						750 9								
						853 1	8186 2	N	694	743 0				328
						763 9								
						821 1	7762 2	N	752	854 0				226
						827 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC OATMAN C-19 A				//CONT.// 71052 900 100852 WELL #: T 05H		ASSOCIATED RRCID -> 287958		CAPACITY COMPL. DATE 10/16/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	720 X	-0-	-0-		-720	-0-						Y	-0-					-0-
12	310 X	-0-	-0-		-310	-0-						Y	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-		-155	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RIFLEMAN C-19 A				WELL #: U 39H		RRCID -> 288041		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905						
11	15813 X	15813	-0-		-0-	-0-		525	1	14303	2	N	895	816	0			280
								985	9									
12	16263 X	16263	-0-		-0-	-0-		599	1	14640	2	N	931	953	0			258
								1024	9									
01	16545 X	16545	-0-		-0-	-0-		613	1	14853	2	N	981	917	0			322
								1079	9									
02	14737 X	14737	-0-		-0-	-0-		556	1	13157	2	N	931	1088	0			165
								1024	9									
03	15844 X	15844	-0-		-0-	-0-		618	1	14213	2	N	907	910	0			162
								15	4	998	9							
04	15540 X	15540	-0-		-0-	-0-		593	1	13834	2	N	926	873	0			215
								94	4	1019	9							
BIRDMAN A				WELL #: U 03H		RRCID -> 288177		COMPL. DATE 08/25/2019				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000						
11	29460 X	26025	-0-		-3435	-0-		560	1	24324	2	N	1037	1009	0			277
								1141	9									
12	30365 X	30365	-0-		-0-	-0-		620	1	28507	2	N	1125	1187	0			215
								1238	9									
01	28737 X	25593	-0-		-3144	-0-		620	1	23782	2	N	1052	1002	0			265
								34	4	1157	9							
02	25228 X	23359	-0-		-1869	-0-		560	1	21735	2	N	967	1012	0			220
								1064	9									
03	30380 X	24018	-0-		-6362	-0-		540	1	22339	2	N	1035	1040	0			215
								1139	9									
04	29400 X	25687	-0-		-3713	-0-		595	1	23966	2	N	1024	1019	0			220
								1126	9									
GELTEMEYER 4-21				WELL #: 1H		RRCID -> 288191		COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270						
11	2675 X	2675	-0-		-0-	-0-		786	1	1681	2	N	189	359	1			102
								208	9									
12	2334 X	2334	-0-		-0-	-0-		870	1	1220	2	N	222	185	1			139
								244	9									
01	1861 X	1861	-0-		-0-	-0-		855	1	794	2	N	193	183	1			149
								212	9									
02	2218 X	2218	-0-		-0-	-0-		782	1	1252	2	N	167	177	1			139
								184	9									
03	2368 X	2368	-0-		-0-	-0-		870	1	1268	2	N	209	177	1			171
								230	9									
04	2235 X	2235	-0-		-0-	-0-		837	1	1182	2	N	196	182	1			185
								216	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	18690 X	17718	-0-	-972	-0-	1398 1 1573 9	14747 2	N	1430	1413 0	6 8 243			
12	19313 X	18795	-0-	-518	-0-	1550 1 1808 9	15437 2	N	1644	1467 0	5 8 415			
01	19313 X	14894	-0-	-4419	-0-	1548 1 1517 9	11829 2	N	1379	1342 0	4 8 448			
02	17332 X	13911	-0-	-3421	-0-	1400 1 1551 9	10960 2	N	1410	1519 0	4 8 335			
03	19189 X	15597	-0-	-3592	-0-	1550 1 1570 9	12477 2	N	1427	1298 0	7 8 457			
04	18180 X	14872	-0-	-3308	-0-	1494 1 100 4	12002 2 1276 9	N	1160	1282 0	7 8 328			
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132														
11	30120 X	27901	-0-	-2219	-0-	560 1 2873 9	24468 2	N	2612	2407 0	116 8 342			
12	31124 X	26667	-0-	-4457	-0-	620 1 847 4	22623 2 2577 9	N	2343	2381 0	12 8 292			
01	30907 X	26809	-0-	-4098	-0-	620 1 265 4	23395 2 2529 9	N	2299	2073 0	31 8 487			
02	26936 X	23366	-0-	-3570	-0-	560 1 290 4	20342 2 2174 9	N	1976	2151 0	24 8 288			
03	29543 X	24131	-0-	-5412	-0-	620 1 1734 4	19618 2 2159 9	N	1963	1921 0	330			
04	27900 X	17461	-0-	-10439	-0-	600 1 44 4	15355 2 1462 9	N	1329	1277 0	82 8 300			
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124														
11	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	446 1 12 4	10941 2 1427 9	N	1297	1341 0	4 8 170			
12	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	620 1 1476 9	12691 2	N	1342	1292 0	220			
01	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	555 1 1298 9	9431 2	N	1180	1192 0	208			
02	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	560 1 96 4	7437 2 1063 9	N	966	977 0	197			
03	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	610 1 132 4	9074 2 1085 9	N	986	945 0	238			
04	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	587 1 273 4	8329 2 1000 9	N	909	953 0	2 8 192			
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
11	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	2059 1 1536 9	20774 2	Y	1396	1440 0	246			
12	21669 X	17293	-0-	-4376	-0-	636 1 547 4	15374 2 736 9	Y	669	671 0	244			
01	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	23190 2	1488 9	Y	1353	1369 0	228			
02	22736 X	16682	-0-	-6054	-0-	15090 2 970 9	622 4	Y	882	842 0	268			
03	25172 X	16899	-0-	-8273	-0-	16054 2	845 9	Y	768	707 0	329			
04	24360 X	17030	-0-	-7330	-0-	600 1 803 9	15627 2	Y	730	739 0	320			

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H										ASSOCIATED RRCID -> 288556				CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	24510 X	22882	-0-	-1628	-0-	458 1407	1 9	21017	2	N	1279	1315	0			432					
12	25327 X	23551	-0-	-1776	-0-	598 1442	1 9	21511	2	N	1311	1500	0			243					
01	25172 X	23511	-0-	-1661	-0-	610 366	1 4	20838	2	N	1543	1460	0			326					
02	22344 X	19735	-0-	-2609	-0-	523 1020	1 9	18192	2	N	927	1017	0			236					
03	24459 X	21298	-0-	-3161	-0-	548 1321	1 9	19429	2	N	1201	1215	0			222					
04	22890 X	21950	-0-	-940	-0-	598 1513	1 9	19839	2	N	1375	1416	0			181					

DANIELLE 183 UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 288605				COMPL. DATE 04/07/2019				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222						
11	17370 X	16650	-0-	-720	-0-	954 2246	1 9	13450	2	Y	2042	2045	0			18					
12	17887 X	15878	-0-	-2009	-0-	992 2204	1 9	12682	2	Y	2004	2002	0	1	8	19					
01	17887 X	14674	-0-	-3213	-0-	632 2002	1 9	12040	2	Y	1820	1819	0	4	8	16					
02	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	972 2341	1 9	13080	2	Y	2128	2115	0	12	8	17					
03	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	911 2577	1 9	14229	2	Y	2343	2337	0	5	8	18					
04	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	1057 2521	1 9	14417	2	Y	2292	2291	0	1	8	18					

FOLK ROLWING A 4-34 33					WELL #:	1H	RRCID -> 288675				COMPL. DATE 02/05/2016				TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975						
11	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	571 35	1 4	14180	2	N	930	882	0			290					
12	22010 X	20106	-0-	-1904	-0-	837 1071	1 9	18198	2	N	974	902	0			362					
01	22010 X	18983	-0-	-3027	-0-	868 1070	1 9	17045	2	N	973	952	0			383					
02	19880 X	16379	-0-	-3501	-0-	769 944	1 9	14666	2	N	858	917	0			324					
03	20119 X	19667	-0-	-452	-0-	863 1052	1 9	17752	2	N	956	872	0			408					
04	19470 X	17087	-0-	-2383	-0-	830 919	1 9	15338	2	N	835	932	0			311					

OATMAN C18-25					WELL #:	4H	RRCID -> 289044				COMPL. DATE 01/06/2013				TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170						
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1734	2	272	9	N	247	184	1			257					
12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1561	2	354	9	N	322	187	1			392					
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1317	2	197	9	N	179	186	1			385					
02	748 X	748	-0-	-0-	-0-	626	2	122	9	N	111	181	1			315					
03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	729	2	103	9	N	94					409					
04	434 X	434	-0-	-0-	-0-	394	2	40	9	N	36	183	1			262					

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WILSON 184-185 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	43980 X	40211	-0-	-3769	-0-	1023 1	36350 2	51 4	2787 9	Y	2534	2534 0		14
12	45663 X	35202	-0-	-10461	-0-	966 1	31949 2	2287 9		Y	2079	2079 0		14
01	45663 X	43343	-0-	-2320	-0-	1295 1	38822 2	575 4	2651 9	Y	2410	2407 0		17
02	41244 X	38273	-0-	-2971	-0-	905 1	34768 2	2600 9		Y	2364	2337 0	26 8	18
03	41540 X	40366	-0-	-1174	-0-	642 1	36956 2	2768 9		Y	2516	2510 0	6 8	18
04	41940 X	40332	-0-	-1608	-0-	989 1	36597 2	2746 9		Y	2496	2491 0	1 8	22
RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367														
11	29190 X	24821	-0-	-4369	-0-	21043 2	50 4	3728 9		Y	3389	3401 0		33
12	30163 X	22508	-0-	-7655	-0-	19207 2	6 4	3295 9		Y	2995	3000 0		28
01	30163 X	7946	-0-	-22217	-0-	6647 2	1299 9	30721 2	10 4	Y	1181	1190 0		19
02	36046 X	36046	-0-	-0-	-0-	5315 9		398 2		Y	4832	4787 0		64
03	26567 X	1419	-0-	-25148	-0-	33640 2	1021 9	4760 9		Y	928	985 0		7
04	38451 X	38451	-0-	-0-	-0-		51 4			Y	4327	4293 0		41
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322														
11	42570 X	40519	-0-	-2051	-0-	1122 1	37234 2	2163 9		Y	1966	1969 0		17
12	43989 X	38883	-0-	-5106	-0-	1041 1	35888 2	1954 9		Y	1776	1775 0	1 8	17
01	43989 X	36639	-0-	-7350	-0-	906 1	34009 2	1724 9		Y	1567	1566 0	4 8	14
02	38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	983 1	35820 2	2022 9		Y	1838	1827 0	10 8	15
03	42222 X	40493	-0-	-1729	-0-	916 1	37510 2	2067 9		Y	1879	1876 0	4 8	14
04	40806 X	40806	-0-	-0-	-0-	1088 1	37609 2	2109 9		Y	1917	1915 0	1 8	15
ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750														
11	35064 X	35064	-0-	-0-	-0-	735 1	31647 2	2682 9		N	2438	2438 0		38
12	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	859 1	31760 2	2833 9		N	2575	2557 0	6 8	50
01	35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	816 1	31778 2	2834 9		N	2576	2544 0	31 8	51
02	32777 X	32777	-0-	-0-	-0-	771 1	29446 2	2560 9		N	2327	2337 0	2 8	39
03	33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	1327 1	29719 2	2742 9		N	2493	2491 0		41
04	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	1332 1	29206 2	2630 9		N	2391	2400 0		32

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
JAKE 201-200 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	25551 X	25551	-0-	-0-	-0-	23590	2	1961	9	Y	1783	1772	0	241
12	24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	22321	2	1986	9	Y	1805	1769	0	271
01	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	21261	2	1971	9	Y	1792	1764	0	268
02	24696 X	19356	-0-	-5340	-0-	17623	2	1733	9	Y	1575	1503	0	338
03	27342 X	22580	-0-	-4762	-0-	20656	2	1924	9	Y	1749	1806	0	281
04	25560 X	23357	-0-	-2203	-0-	21533	2	1824	9	Y	1658	1773	0	166
DAVIS 201-200-199 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601														
11	29580 X	278	-0-	-29302	-0-	205	1	28	2	Y	34	34	0	148
						8	4	37	9					
12	30566 X	119	-0-	-30447	-0-	113	1	6	9	Y	5	5	8	148
01	30566 X	-0-	-0-	-30566	-0-					Y	-0-			148
02	13692 X	58	-0-	-13634	-0-	58	2			Y	-0-			148
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			148
04	270 X	55	-0-	-215	-0-	55	2			Y	-0-			148
BLACK MAPLE HILL STATE 12														
WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765														
11	29130 X	26699	-0-	-2431	-0-	980	1	24103	2	N	1469	1640	0	178
						1616	9							
12	29233 X	26689	-0-	-2544	-0-	1085	1	23947	2	N	1464	1373	0	269
						47	4	1610	9					
01	28892 X	27702	-0-	-1190	-0-	1085	1	25018	2	N	1454	1366	0	353
						1599	9							
02	26096 X	26059	-0-	-37	-0-	980	1	23877	2	N	1093	1029	0	414
						1202	9							
03	29597 X	29597	-0-	-0-	-0-	1085	1	26910	2	N	1456	1458	0	408
						1602	9							
04	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	1015	1	25854	2	N	1454	1465	0	389
						1599	9							
MARY GRACE 201-202 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384														
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	324	1	132	9	N	120	19	0	417
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	372	1	10	9	N	9	9	8	417
01	279 X	50	-0-	-229	-0-	36	1	14	9	N	13	13	8	417
02	420 X	8	-0-	-412	-0-	8	4			N	-0-			417
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			417
04	450 X	16	-0-	-434	-0-	16	4			N	-0-			417

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 KNOB CREEK 12-11 UNIT										ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WELL #: 1H										RRCID -> 289427	COMPL. DATE 09/08/2019		TOTAL	DEPTH	9719	PERF.10109	- 18128		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	50520 X	46503	-0-	-4017	-0-		560 1048	1 9	44895	2	N	953	1010	0	1	8	217		
12	51429 X	47892	-0-	-3537	-0-		620 52	1 4	46144	2	N	978	932	0			263		
01	50654 X	46376	-0-	-4278	-0-		620 1114	1 9	44642	2	N	1013	1009	0	4	8	263		
02	44884 X	40992	-0-	-3892	-0-		560 927	1 9	39505	2	N	843	871	0	3	8	232		
03	49631 X	45927	-0-	-3704	-0-		620 1008	1 9	44299	2	N	916	813	0	5	8	330		
04	46500 X	43974	-0-	-2526	-0-		600 938	1 9	42436	2	N	853	911	0	10	8	262		
BULLEIT 12-15-16 UNIT																			
WELL #: 2H										RRCID -> 289485	COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL	DEPTH	9771	PERF. 9906	- 20554		
11	21420 X	19150	-0-	-2270	-0-		89 82	1 4	18315	2	Y	604	580	0	1	8	54		
12	22072 X	20652	-0-	-1420	-0-		107 684	1 9	19861	2	Y	622	623	0			53		
01	20801 X	698	-0-	-20103	-0-		91 584	1 9	23	4	Y	531	501	0	2	8	81		
02	17864 X	17226	-0-	-638	-0-		95 16	1 4	16517	2	Y	544	574	0	2	8	49		
03	20977 X	20977	-0-	-0-	-0-		118 43	1 4	20010	2	Y	733	710	0	3	8	69		
04	19980 X	19858	-0-	-122	-0-		119 633	1 9	19106	2	Y	575	553	0	6	8	85		
MARY GRACE 201-202 UNIT																			
WELL #: 1H										RRCID -> 289515	COMPL. DATE 04/25/2021		TOTAL	DEPTH	11217	PERF.11611	- 21661		
11	23670 X	23556	-0-	-114	-0-		21271	2	2285	9	Y	2077	2085	0			183		
12	24459 X	20972	-0-	-3487	-0-		18951	2	2021	9	Y	1837	1883	0	5	8	132		
01	24459 X	20676	-0-	-3783	-0-		18474	2	2202	9	Y	2002	1941	0	27	8	166		
02	24192 X	17199	-0-	-6993	-0-		15273	2	1926	9	Y	1751	1769	0	2	8	146		
03	26784 X	22027	-0-	-4757	-0-		19781	2	2246	9	Y	2042	2025	0			163		
04	23550 X	19743	-0-	-3807	-0-		18017	2	1726	9	Y	1569	1639	0			93		
ABIGAIL 218-219 UNIT																			
WELL #: 1H										RRCID -> 289518	COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL	DEPTH	11142	PERF.11251	- 18780		
11	23250 X	18360	-0-	-4890	-0-		1539 23	1 4	14985	2	N	1648	1647	0	4	8	275		
12	23529 X	18954	-0-	-4575	-0-		1767 2765	1 4	12550	2	N	1702	1745	0	21	8	211		
01	23157 X	18258	-0-	-4899	-0-		1763 1569	1 4	13064	2	N	1693	1677	0	8	8	219		
02	18004 X	17006	-0-	-998	-0-		1592 874	1 4	12900	2	N	1491	1429	0	12	8	269		
03	19603 X	19603	-0-	-0-	-0-		1767 1161	1 4	14909	2	N	1605	1667	0	1	8	206		
04	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-		1667 771	1 4	15880	2	N	1564	1584	0			186		

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	38970 X	36645	-0-	-2325	-0-	1444 2445 9	1	32756	2	N	2223	2335	0		264
12	39122 X	37718	-0-	-1404	-0-	1548 2489 9	1	33681	2	N	2263	2286	0	7 8	234
01	38626 X	37270	-0-	-1356	-0-	1544 2510 9	1	33216	2	N	2282	2184	0	39 8	293
02	34216 X	33710	-0-	-506	-0-	1398 2209 9	1	30103	2	N	2008	2042	0	2 8	257
03	37882 X	36945	-0-	-937	-0-	1547 2405 9	1	32993	2	N	2186	2232	0		211
04	36660 X	35601	-0-	-1059	-0-	1486 2268 9	1	31847	2	N	2062	2065	0		208
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714															
11	27060 X	23762	-0-	-3298	-0-	21573	2	2189	9	Y	1990	1985	0		176
12	26970 X	22626	-0-	-4344	-0-	20416	2	2210	9	Y	2009	2035	0	5 8	145
01	25761 X	20230	-0-	-5531	-0-	18195	2	2035	9	Y	1850	1817	0	25 8	153
02	22484 X	22184	-0-	-300	-0-	20327	2	1857	9	Y	1688	1699	0	2 8	140
03	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	24730	2	2509	9	Y	2281	2239	0		182
04	28523 X	28523	-0-	-0-	-0-	26160	2	2363	9	Y	2148	2202	0		128
AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140															
11	42960 X	35620	-0-	-7340	-0-	858 2221 9	1	32541	2	Y	2019	2054	0		128
12	44392 X	40620	-0-	-3772	-0-	948 2440 9	1	37232	2	Y	2218	2214	0	5 8	127
01	44392 X	37699	-0-	-6693	-0-	650 2034 9	1	35015	2	Y	1849	1822	0	25 8	129
02	39508 X	31850	-0-	-7658	-0-	670 1898 9	1	29282	2	Y	1725	1697	0	1 8	156
03	43741 X	39525	-0-	-4216	-0-	723 2142 9	1	36660	2	Y	1947	1988	0		115
04	39300 X	37820	-0-	-1480	-0-	717 2074 9	1	35029	2	Y	1885	1917	0		83
EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506															
11	40920 X	36161	-0-	-4759	-0-	1653 2998 9	1	31510	2	N	2725	2912	0	5 8	310
12	41540 X	37416	-0-	-4124	-0-	1767 4468 4	1	28005	2	N	2887	2832	0	41 8	324
01	36701 X	36701	-0-	-0-	-0-	1666 2404 4	1	29498	2	N	2848	2814	0	14 8	344
02	33740 X	32955	-0-	-785	-0-	1596 2100 4	1	26479	2	N	2527	2478	0	24 8	369
03	37417 X	36327	-0-	-1090	-0-	1765 1678 4	1	29878	2	N	2733	2781	0	2 8	319
04	36210 X	34810	-0-	-1400	-0-	1704 1123 4	1	29102	2	N	2619	2716	0		222

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1138

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//		100852											
BULLEIT 12-15-16 UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 289561		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 9898		PERF. 9905 - 20608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	38250 X	33020	-0-	-5230	-0-	152	1	31329	2	Y	1272	1239	0	1	8	118	
12	33325 X	26232	-0-	-7093	-0-	140	4	1399	9								
01	38812 X	1048	-0-	-37764	-0-	134	1	25060	2	Y	944	972	0			90	
02	35056 X	20821	-0-	-14235	-0-	1038	9										
03	38812 X	24159	-0-	-14653	-0-	110	1	27	4	Y	828	779	0	3	8	136	
04	33030 X	22093	-0-	-10937	-0-	911	9										
						113	1	19724	2	Y	876	920	0	3	8	89	
						20	4	964	9								
						136	1	23051	2	Y	838	828	0	4	8	95	
						50	4	922	9								
						130	1	21027	2	Y	848	794	0	8	8	141	
						3	4	933	9								

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 289568		COMPL. DATE 10/31/2019		TOTAL DEPTH 9659		PERF.10010 - 18733			
11	34991 X	34991	-0-	-0-	-0-	312	1	30250	2	N	3153	3191	0	45	8	430	
12	34911 X	34911	-0-	-0-	-0-	961	4	3468	9								
01	36456 X	28866	-0-	-7590	-0-	372	1	30254	2	N	3895	3919	0	4	8	402	
02	32928 X	25052	-0-	-7876	-0-	4285	9										
03	36456 X	22206	-0-	-14250	-0-	372	1	27051	2	N	1312	1310	0	9	8	395	
04	34980 X	22356	-0-	-12624	-0-	1443	9										
						336	1	22489	2	N	1761	1786	0	7	8	363	
						290	4	1937	9								
						348	1	20332	2	N	1372	1307	0			428	
						17	4	1509	9								
						360	1	20369	2	N	1479	1363	0	22	8	522	
						1627	9										

GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 289574		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 9775 - 20414			
11	63600 X	47696	-0-	-15904	-0-	193	1	45263	2	Y	1976	2105	0	13	8	275	
12	59334 X	48555	-0-	-10779	-0-	66	4	2174	9								
01	57877 X	49844	-0-	-8033	-0-	241	1	45778	2	Y	1983	1934	0	1	8	323	
02	50120 X	43618	-0-	-6502	-0-	355	4	2181	9								
03	53165 X	46729	-0-	-6436	-0-	249	1	45662	2	Y	1990	1993	0	4	8	316	
04	48240 X	45027	-0-	-3213	-0-	1744	4	2189	9								
						226	1	39148	2	Y	1585	1734	0	3	8	164	
						2500	4	1744	9								
						249	1	44354	2	Y	1755	1613	0			306	
						195	4	1931	9								
						245	1	42434	2	Y	1750	1856	0	10	8	190	
						423	4	1925	9								

GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 289594		COMPL. DATE 02/21/2021		TOTAL DEPTH 9629		PERF.12335 - 20731			
11	34590 X	26845	-0-	-7745	-0-	107	1	25095	2	Y	1461	1538	0	9	8	203	
12	33325 X	26767	-0-	-6558	-0-	36	4	1607	9								
01	31868 X	24882	-0-	-6986	-0-	131	1	24838	2	Y	1460	1424	0	1	8	238	
02	25088 X	21488	-0-	-3600	-0-	192	4	1606	9								
03	27776 X	23286	-0-	-4490	-0-	123	1	22458	2	Y	1312	1339	0	2	8	209	
04	26850 X	21317	-0-	-5533	-0-	858	4	1443	9								
						110	1	19008	2	Y	1051	1149	0	2	8	109	
						1214	4	1156	9								
						123	1	21965	2	Y	1002	936	0			175	
						96	4	1102	9								
						115	1	19891	2	Y	1012	1071	0	6	8	110	
						198	4	1113	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 TIN STAR G														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: U 17H				RRCID -> 289652				COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	8700 X	485	-0-	-8215	-0-	10	1	159	2	Y	287	362	0	106
12	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-	316	9							
01	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-	106	0	-0-
02	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-			-0-
03	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-			-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-

TIN STAR H														
WELL #: T 10H				RRCID -> 289653				COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438		
11	28200 X	23984	-0-	-4216	-0-	1354	1	20890	2	Y	1582	1523	0	582
12	28427 X	18631	-0-	-9796	-0-	1740	9							
01	27683 X	16815	-0-	-10868	-0-	1444	1	15630	2	Y	1415	1242	0	755
02	22848 X	10027	-0-	-12821	-0-	1557	9							
03	25296 X	14526	-0-	-10770	-0-	1373	1	13975	2	Y	1334	1328	0	761
04	23970 X	12454	-0-	-11516	-0-	1467	9							
						644	1	8568	2	Y	741	891	0	611
						815	9							
						1219	1	11745	2	Y	1420	1482	0	549
						1562	9							
						1121	1	10146	2	Y	1079	1024	0	604
						1187	9							

TIN STAR I														
WELL #: U 03H				RRCID -> 289654				COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513		
11	9750 X	9366	-0-	-384	-0-	566	1	8739	2	Y	55	87	0	20
12	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	61	9							
01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	841	1	9104	2	Y	167	98	0	89
02	8736 X	7325	-0-	-1411	-0-	184	9							
03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	921	1	9367	2	Y	116	139	0	66
04	10080 X	10004	-0-	-76	-0-	128	9							
						500	1	6660	2	Y	150	92	0	124
						165	9							
						1075	1	10350	2	Y	145	213	0	56
						160	9							
						979	1	8865	2	Y	145	120	0	81
						160	9							

JOSH 201-202 UNIT														
WELL #: 1H				RRCID -> 290057				COMPL. DATE 05/06/2020				TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500		
11	29130 X	12860	-0-	-16270	-0-	653	1	8467	2	Y	1307	1240	0	72
12	30101 X	12429	-0-	-17672	-0-	2302	4	1438	9					
01	30101 X	23462	-0-	-6639	-0-	1453	1	9327	2	Y	1339	1362	0	47
02	24980 X	24980	-0-	-0-	-0-	176	4	1473	9					
03	25938 X	25938	-0-	-0-	-0-	1607	1	19436	2	Y	2199	1988	0	230
04	22710 X	7571	-0-	-15139	-0-	2419	9							
						1518	1	21130	2	Y	2120	2225	0	123
						2332	9							
						848	1	22737	2	Y	2130	2115	0	138
						10	4	2343	9					
						1242	1	5750	2	Y	526	633	0	31
						579	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	44850 X	41097	-0-	-3753	-0-	425 7692	1 4	28295 4685	2 9	Y	4259	4531 0	233	
12	46345 X	44054	-0-	-2291	-0-	422 719	1 4	38045 4868	2 9	Y	4425	4495 0 8 8	155	
01	46345 X	43261	-0-	-3084	-0-	396 4375	1 9	38490	2	Y	3977	3665 0 51 8	416	
02	43008 X	38580	-0-	-4428	-0-	290 4107	1 9	34183	2	Y	3734	3929 0 4 8	217	
03	46004 X	41922	-0-	-4082	-0-	192 16	1 4	37363 4351	2 9	Y	3955	3915 0	257	
04	42630 X	35218	-0-	-7412	-0-	277 3831	1 9	31110	2	Y	3483	3537 0	203	
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314														
11	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	495 475	1 4	12955 1657	2 9	N	1506	1646 0 22 8	406	
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	620 211	1 4	13683 1606	2 9	N	1460	1277 0	589	
01	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	620 1562	1 9	14618	2	N	1420	1410 0	599	
02	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	560 12	1 4	12761 1482	2 9	N	1347	1029 0	917	
03	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	580 1484	1 9	15973	2	N	1349	1547 0	719	
04	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	600 1363	1 9	15725	2	N	1239	1203 0	755	
BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157														
11	0 W	14452	-0-	14452	372882	540 8	1 4	11880 2024	2 9	Y	1840	1847 0	127	
12	0 W	14294	-0-	14294	387176	615 2093	1 9	11586	2	Y	1903	1882 0	148	
01	0 W	11197	-0-	11197	398373	439 45	1 4	9210 1503	2 9	Y	1366	1377 0	137	
02	0 W	5646	-0-	5646	404019	379 15	1 4	4421 831	2 9	Y	755	777 0	115	
03	0 W	11982	-0-	11982	416001	1033 2241	1 9	8708	2	Y	2037	1857 0 3 8	292	
04	0 W	10197	-0-	10197	426198	1227 1434	1 9	7536	2	Y	1304	1300 0	296	
BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031														
11	0 W	26811	-0-	26811	568953	1709 14	1 4	21995 3093	2 9	Y	2812	2827 0	194	
12	0 W	26873	-0-	26873	595826	1942 3178	1 9	21753	2	Y	2889	2858 0	225	
01	0 W	25593	-0-	25593	621419	1760 103	1 4	20802 2928	2 9	Y	2662	2620 0	267	
02	0 W	24136	-0-	24136	645555	1393 67	1 4	19641 3035	2 9	Y	2759	2607 0	419	
03	0 W	24645	-0-	24645	670200	1572 1	1 4	19693 3379	2 9	Y	3072	3047 0 4 8	440	
04	0 W	9436	-0-	9436	679636	953 1208	1 9	7275	2	Y	1098	1289 0	249	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BARBADOS 2-3 A														CNTY: WARD		
				71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY									
				//CONT.//	WELL #:	215H	RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.11224	-	20374
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	22332	-0-	22332	572484	19035 3285	2 9	12	4	Y	2986	2988	0			206
12	0 W	23126	-0-	23126	595610	19599	2	3527	9	Y	3206	3162	0			250
01	0 W	20668	-0-	20668	616278	17590	2	87	4	Y	2719	2696	0			273
02	0 W	1274	-0-	1274	617552	2991 965	9 2	3	4	Y	278	509	0			42
03	0 W	7051	-0-	7051	624603	306 5822	9 2	1229	9	Y	1117	998	0	1	8	160
04	0 W	9347	-0-	9347	633950	7737	2	1610	9	Y	1464	1292	0			332

BECKER 6-30 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE		03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.11024	-	20525
*05	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	14307	3	3958	9	Y	3598	3334	0			458
*06	18840 X	13138	-0-	-5702	-0-	11115	3	2023	9	Y	1839	2173	0			124
*07	19468 X	14180	-0-	-5288	-0-	10327	3	3853	9	Y	3503	3465	0			162
*08	T. A.	14593	-0-	14593	14593	13	2	9804	3	Y	4340	3660	0			842
						2	4	4774	9							
*09	T. A.	12035	-0-	12035	26628	11	2	7345	3	Y	4254	4799	0			297
						4679	9									
*10	T. A.	12921	-0-	12921	39549	7906	3	5015	9	Y	4559	4510	0			346
11	T. A.	10451	-0-	10451	50000	7418	2	3033	9	Y	2757	2880	0	58	7	159
												6	8			
12	T. A.	5186	-0-	5186	55186	3324	2	1862	9	Y	1693	1680	0			172
01	T. A.	1363	-0-	1363	56549	9	2	1354	9	Y	1231	1210	0	6	8	187
02	58119 X	1570	-0-	-56549	-0-	6	2	1564	9	Y	1422	1240	0	12	8	357
03	12927 X	10528	-0-	-2399	-0-	7847	2	78	4	Y	2366	2430	0	5	8	288
						2603	9									
*04	10440 X	8171	-0-	-2269	-0-	6876	2	1295	9	Y	1177	1215	0	26	8	224

SHADRACH 68 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290247	COMPL. DATE		06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.10679	-	20741
11	43942 X	43942	-0-	-0-	-0-	1254	1	35888	2	Y	6104	6128	0	8	8	59
						86	4	6714	9							
12	51480 X	51480	-0-	-0-	-0-	1358	1	43343	2	Y	6151	6152	0			58
						13	4	6766	9							
01	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	1455	1	50552	2	Y	5962	5922	0			98
						6558	9									
02	49604 X	49604	-0-	-0-	-0-	1321	1	42856	2	Y	4921	4953	0			66
						14	4	5413	9							
03	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	1471	1	2982	2	Y	5648	5657	0	13	8	44
						6213	9									
04	55808 X	55808	-0-	-0-	-0-	1336	1	48305	2	Y	5539	5520	0	11	8	52
						74	4	6093	9							

SHADRACH 68 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290248	COMPL. DATE		06/23/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.11046	-	21121
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	13127	3	3171	9	Y	2883	2676	0	367
*06	20070 X	12104	-0-	-7966	-0-	10456	3	1648	9	Y	1498	1764	0	101
*07	20739 X	13847	-0-	-6892	-0-	10516	3	3331	9	Y	3028	2989	0	140
*08	T. A.	13217	-0-	13217	13217	12	2	9322	3	Y	3528	2984	0	684
						2	4	3881	9					
*09	T. A.	11127	-0-	11127	24344	10	2	6860	3	Y	3870	4283	0	271
						4257	9							
10	T. A.	10607	-0-	10607	34951	6479	3	4128	9	Y	3753	3739	0	285
11	T. A.	8771	-0-	8771	43722	6228	2	2543	9	Y	2312	2363	0	133
												5	8	
12	T. A.	4357	-0-	4357	48079	2791	2	1566	9	Y	1424	1409	0	144
01	T. A.	1151	-0-	1151	49230	7	2	1144	9	Y	1040	1015	0	157
02	50079 X	849	-0-	-49230	-0-	3	2	846	9	Y	769	725	0	193
03	10602 X	7981	-0-	-2621	-0-	5951	2	59	4	Y	1792	1763	0	219
						1971	9							
*04	8760 X	6839	-0-	-1921	-0-	5773	2	1066	9	Y	969	996	0	188
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291														
11	36150 X	36024	-0-	-126	-0-	208	1	32678	2	Y	2680	2791	0	156
						190	4	2948	9					
12	39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	290	1	36113	2	Y	2699	2564	0	289
						339	4	2969	9					
01	36177 X	22845	-0-	-13332	-0-	175	1	20389	2	Y	1914	2053	0	146
						176	4	2105	9					
02	33628 X	23197	-0-	-10431	-0-	166	1	20503	2	Y	2105	2144	0	104
						212	4	2316	9					
03	39711 X	8750	-0-	-30961	-0-	82	1	7745	2	Y	839	905	0	38
						923	9							
04	38430 X	2691	-0-	-35739	-0-	183	1	41	4	Y	2243	1891	0	374
						2467	9							
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472														
11	26070 X	23370	-0-	-2700	-0-	136	1	21337	2	Y	1612	1713	0	94
						124	4	1773	9					
12	26939 X	15549	-0-	-11390	-0-	106	1	13230	2	Y	1899	1788	0	203
						124	4	2089	9					
01	26939 X	23130	-0-	-3809	-0-	173	1	20242	2	Y	2309	2331	0	176
						175	4	2540	9					
02	26124 X	21556	-0-	-4568	-0-	152	1	18775	2	Y	2214	2278	0	109
						194	4	2435	9					
03	27466 X	22832	-0-	-4634	-0-	213	1	20067	2	Y	2320	2323	0	106
						2552	9							
04	23370 X	2515	-0-	-20855	-0-	166	1	37	4	Y	2102	1842	0	351
						2312	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BECKER 6-29 UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	11858	3	2583	9	Y	2348	2172	0	299
*06	12960 X	10513	-0-	-2447	-0-	9245	3	1268	9	Y	1153	1374	0	78
*07	13392 X	10926	-0-	-2466	-0-	8573	3	2353	9	Y	2139	2118	0	99
*08	T. A.	10623	-0-	10623	10623	10	2	7724	3	Y	2625	2215	0	509
						1	4	2888	9					
*09	T. A.	8756	-0-	8756	19379	8	2	5744	3	Y	2731	3049	0	191
						3004	9							
10	T. A.	9258	-0-	9258	28637	6133	3	3125	9	Y	2841	2816	0	216
11	T. A.	7730	-0-	7730	36367	5842	2	1888	9	Y	1716	1779	0	97
												53	7	
12	T. A.	4182	-0-	4182	40549	2898	2	1284	9	Y	1167	1145	0	116
01	T. A.	856	-0-	856	41405	7	2	849	9	Y	772	765	0	114
02	42400 X	995	-0-	-41405	-0-	5	2	990	9	Y	900	760	0	245
03	9269 X	7302	-0-	-1967	-0-	5782	2	57	4	Y	1330	1407	0	165
						1463	9							
*04	7710 X	6195	-0-	-1515	-0-	5416	2	779	9	Y	708	733	0	137
QUANTUM 67 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937														
11	17670 X	17654	-0-	-16	-0-	580	1	14187	2	Y	2594	2603	0	25
						34	4	2853	9				3	8
12	18259 X	17451	-0-	-808	-0-	595	1	14131	2	Y	2474	2476	0	23
						4	4	2721	9					
01	17670 X	17197	-0-	-473	-0-	593	1	13784	2	Y	2564	2545	0	42
						2820	9							
02	16464 X	13790	-0-	-2674	-0-	553	1	10999	2	Y	2032	2047	0	27
						3	4	2235	9					
03	18228 X	4369	-0-	-13859	-0-	588	1	844	2	Y	2670	2670	0	21
						2937	9					6	8	
04	17640 X	17561	-0-	-79	-0-	580	1	14361	2	Y	2362	2356	0	22
						22	4	2598	9				5	8
XERXES 8 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173														
11	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	1858	1	13081	2	Y	2345	2355	0	23
						31	4	2580	9				3	8
12	16058 X	15370	-0-	-688	-0-	1934	1	11619	2	Y	1649	1656	0	16
						3	4	1814	9					
01	19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	1985	1	14977	2	Y	2151	2132	0	35
						2366	9							
02	18928 X	15988	-0-	-2940	-0-	1779	1	12172	2	Y	1848	1858	0	25
						4	4	2033	9					
03	20584 X	5486	-0-	-15098	-0-	2004	1	1010	2	Y	2247	2249	0	18
						2472	9						5	8
04	21064 X	21064	-0-	-0-	-0-	1820	1	16725	2	Y	2266	2258	0	21
						26	4	2493	9				5	8
VINTAGE A														
WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054														
11	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	9467	2	1647	9	Y	1497	1489	0	44
12	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	9950	2	1656	9	Y	1505	1511	0	38
01	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	14975	2	14	4	Y	1694	1701	0	31
						1863	9							
02	10248 X	10180	-0-	-68	-0-	8821	2	1359	9	Y	1235	1232	0	34
03	11346 X	10915	-0-	-431	-0-	9765	2	1150	9	Y	1045	1048	0	31
04	10980 X	10945	-0-	-35	-0-	9798	2	1147	9	Y	1043	1044	0	30

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
VINTAGE UNIT A																	
WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	8933	2	1073	9	Y	975	977	0			29	
12	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	11431	2	1029	9	Y	935	940	0			24	
01	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	10237	2	10	4	Y	1102	1106	0			20	
						1212	9										
02	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	9216	2	1148	9	Y	1044	1036	0			28	
03	12462 X	10627	-0-	-1835	-0-	9315	2	1312	9	Y	1193	1186	0			35	
04	12060 X	10527	-0-	-1533	-0-	9222	2	1305	9	Y	1186	1187	0			34	
VINTAGE D																	
WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955																	
11	35220 X	35045	-0-	-175	-0-	32193	2	2852	9	Y	2593	2588	0			76	
12	36394 X	36297	-0-	-97	-0-	33166	2	3131	9	Y	2846	2850	0			72	
01	36394 X	34986	-0-	-1408	-0-	31928	2	30	4	Y	2753	2774	0			51	
						3028	9										
02	31864 X	30871	-0-	-993	-0-	28183	2	2688	9	Y	2444	2429	0			66	
03	35278 X	34125	-0-	-1153	-0-	31180	2	2945	9	Y	2677	2664	0			79	
04	34140 X	33899	-0-	-241	-0-	31059	2	2840	9	Y	2582	2587	0			74	
COLLIE A WEST																	
WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378																	
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
12	3007 X	587	-0-	-2420	-0-	310	3	5	4	Y	247	239	0		3 8	5	
						272	9										
01	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	890	3	71	4	Y	557	548	0		10 8	4	
						613	9										
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	1435	3	625	9	Y	568	562	0		4 8	6	
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2001	3	573	9	Y	521	516	0		5 8	6	
04	3000 N	4374	-0-	1374	1374	3378	3	996	9	Y	905	879	0		22 8	10	
PERKINS 2-2S																	
WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300																	
11	11160 X	5988	-0-	-5172	-0-	4958	3	1030	9	Y	936	940	0		6 8	28	
12	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-	28	0			-0-	
01	9796 X	4	-0-	-9792	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	0			-0-	
02	8848 X	3094	-0-	-5754	-0-	2108	3	986	9	Y	896	884	0		3 8	9	
03	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	9824	3	2472	9	Y	2247	2221	0		11 8	24	
04	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	8221	3	2014	9	Y	1831	1803	0		31 8	21	
PERKINS 2-4S																	
WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342																	
11	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	11523	3	2582	9	Y	2347	2320	0		9 8	71	
12	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	9741	3	164	4	Y	1786	1793	0		25 8	39	
						1965	9										
01	11036 X	8273	-0-	-2763	-0-	6158	3	494	4	Y	1474	1483	0		21 8	9	
						1621	9										
02	13048 X	5570	-0-	-7478	-0-	3784	3	1786	9	Y	1624	1605	0		12 8	16	
03	14446 X	11672	-0-	-2774	-0-	9372	3	2300	9	Y	2091	2073	0		12 8	22	
04	13980 X	11243	-0-	-2737	-0-	9073	3	2170	9	Y	1973	1942	0		31 8	22	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC PERKINS 2-3S				//CONT.// 71052 900 100852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	32H	RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL	DEPTH	10974	PERF.11303 - 21384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	11460 X	11292	-0-	-168	-0-	9342	3	1950	9	Y	1773	1760	0	13 8	53
12	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	10407	3	175	4	Y	2374	2335	0	41 8	51
01	11842 X	7878	-0-	-3964	-0-	2611 5197	9 3	417	4	Y	2058	2061	0	35 8	13
02	10276 X	7566	-0-	-2710	-0-	2264 5257	9 3	2309	9	Y	2099	2080	0	11 8	21
03	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	9440	3	2323	9	Y	2112	2096	0	14 8	23
04	11010 X	9414	-0-	-1596	-0-	7679	3	1735	9	Y	1577	1540	0	42 8	18
CANTALOUPE MIPA UNIT				WELL #:	333H	RRCID ->	290792	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11510 - 18110		
11	27007 X	27007	-0-	-0-	-0-	24068 2881	2 9	58	4	Y	2619	2603	0	4 8	25
12	28288 X	28288	-0-	-0-	-0-	25151 3130	2 9	7	4	Y	2845	2843	0		27
01	28041 X	28041	-0-	-0-	-0-	24987	2	3054	9	Y	2776	2757	0		46
02	24892 X	23270	-0-	-1622	-0-	20611 2652	2 9	7	4	Y	2411	2425	0		32
03	27559 X	4220	-0-	-23339	-0-	1353	2	2867	9	Y	2606	2612	0	6 8	20
04	26670 X	22597	-0-	-4073	-0-	19806 2761	2 9	30	4	Y	2510	2501	0	5 8	24
CANTALOUPE MIPA UNIT				WELL #:	131H	RRCID ->	290800	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10637 - 19737		
11	27420 X	16664	-0-	-10756	-0-	961 34	1 4	14274	2 9	Y	1268	1276	0	2 8	12
12	28334 X	20441	-0-	-7893	-0-	1180	1	17575	2	Y	1528	1526	0		14
01	28334 X	22998	-0-	-5336	-0-	5 1197	4 1	1681	9 2	Y	1428	1418	0		24
02	23380 X	17828	-0-	-5552	-0-	1571 901	9 1	20230	2	Y	1265	1272	0		17
03	22475 X	4009	-0-	-18466	-0-	5 1202	4 1	1392	9 2	Y	1620	1620	0	4 8	13
04	22260 X	8012	-0-	-14248	-0-	1782 1134	9 1	6271	2	Y	543	550	0	1 8	5
						10	4	597	9						
VINTAGE B				WELL #:	T 13H	RRCID ->	290819	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL	DEPTH	10216	PERF.10487 - 19025		
11	39510 X	39499	-0-	-11	-0-	36912	2	2587	9	Y	2352	2343	0		69
12	40767 X	40767	-0-	-0-	-0-	38033	2	2734	9	Y	2485	2491	0		63
01	38998 X	35979	-0-	-3019	-0-	33417 2530	2 9	32	4	Y	2300	2320	0		43
02	36876 X	33343	-0-	-3533	-0-	31078	2	2265	9	Y	2059	2046	0		56
03	40827 X	37734	-0-	-3093	-0-	35261	2	2473	9	Y	2248	2238	0		66
04	39510 X	36966	-0-	-2544	-0-	34815	2	2151	9	Y	1955	1965	0		56
SHADRACH 68 UNIT				WELL #:	223H	RRCID ->	290829	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	10531	PERF.10935 - 20535		
11	36270 X	17561	-0-	-18709	-0-	1272 33	1 4	13623	2 9	Y	2394	2404	0	3 8	23
12	25854 X	19244	-0-	-6610	-0-	1366 4	1 4	14917	2 9	Y	2688	2686	0		25
01	25575 X	15857	-0-	-9718	-0-	1452 2630	1 9	11775	2	Y	2391	2377	0		39
02	22232 X	14385	-0-	-7847	-0-	1264 3	1 4	10874	2 9	Y	2040	2052	0		27
03	21700 X	4443	-0-	-17257	-0-	2244 1473	9 1	551	2	Y	2199	2204	0	5 8	17
04	18630 X	14768	-0-	-3862	-0-	2419 1336	9 1	10761	2	Y	2414	2403	0	5 8	23
						16	4	2655	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 CANTALOUPE MIPA UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	21570 X	20091	-0-	-1479	-0-	702 1	16948 2	40 4	2401 9	Y	2183	2195 0	3 8	21
12	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	900 1	21206 2	6 4	2775 9	Y	2523	2520 0		24
01	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	967 1	22812 2	2769 9		Y	2517	2500 0		41
02	21448 X	16881	-0-	-4567	-0-	739 1	14260 2	5 4	1877 9	Y	1706	1724 0		23
03	24893 X	4834	-0-	-20059	-0-	912 1	1243 2	2679 9		Y	2435	2433 0	6 8	19
04	25680 X	23661	-0-	-2019	-0-	826 1	20264 2	31 4	2540 9	Y	2309	2301 0	5 8	22
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482														
11	32341 X	32341	-0-	-0-	-0-	31509 2	75 4	757 9		Y	688	693 0	1 8	7
12	30862 X	30862	-0-	-0-	-0-	30069 2	9 4	784 9		Y	713	713 0		7
01	28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	28113 2	763 9			Y	694	690 0		11
02	30184 X	26595	-0-	-3589	-0-	25798 2	8 4	789 9		Y	717	718 0		10
03	33418 X	2733	-0-	-30685	-0-	1800 2	933 9			Y	848	849 0	2 8	7
04	32340 X	27565	-0-	-4775	-0-	26657 2	41 4	867 9		Y	788	786 0	2 8	7
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750														
*05	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	9514 3	2328 9			Y	2116	1964 0		269
*06	10110 X	9609	-0-	-501	-0-	8399 3	1210 9			Y	1100	1295 0		74
*07	11377 X	10283	-0-	-1094	-0-	8041 3	2242 9			Y	2038	2018 0		94
*08	T. A.	9881	-0-	9881	9881	10 2	7251 3	1 4	2619 9	Y	2381	2013 0		462
*09	T. A.	7803	-0-	7803	17684	2732 9	5064 3			Y	2484	2772 0		174
10	T. A.	6741	-0-	6741	24425	3971 3	2770 9			Y	2518	2501 0		191
11	T. A.	5395	-0-	5395	29820	3758 2	1637 9			Y	1488	1524 0	66 7	86
12	T. A.	2689	-0-	2689	32509	1684 2	1005 9			Y	914	907 0		93
01	T. A.	734	-0-	734	33243	4 2	730 9			Y	664	653 0	3 8	101
02	34091 X	848	-0-	-33243	-0-	3 2	845 9			Y	768	669 0	7 8	193
03	6727 X	5069	-0-	-1658	-0-	3719 2	37 4	1313 9		Y	1194	1239 0	2 8	146
*04	5400 X	4182	-0-	-1218	-0-	3483 2	699 9			Y	635	646 0	14 8	121
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664														
11	63672 X	63672	-0-	-0-	-0-	2939 1	56626 2	135 4	3972 9	Y	3611	3620 0	5 8	35
12	63553 X	63553	-0-	-0-	-0-	2992 1	56779 2	16 4	3766 9	Y	3424	3427 0		32
01	63329 X	63329	-0-	-0-	-0-	2848 1	56502 2	3979 9		Y	3617	3589 0		60
02	53259 X	53259	-0-	-0-	-0-	2712 1	47672 2	15 4	2860 9	Y	2600	2625 0		35
03	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	2940 1	3376 2	2296 9		Y	2087	2101 0	5 8	16
04	60990 X	60990	-0-	-0-	-0-	2890 1	55335 2	84 4	2681 9	Y	2437	2425 0	5 8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHADRACH 68 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 134H				RRCID -> 290927				COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAMERON 49				WELL #: 1H				RRCID -> 290932				COMPL. DATE 04/12/2021		
												TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288		
11	18660 X	16659	-0-	-2001	-0-	1333	1	12551	2	Y	2523	2567	0	160
						2775	9							
12	20119 X	19210	-0-	-909	-0-	1564	1	14640	2	Y	2733	2730	0	156
						3006	9							
01	20119 X	16843	-0-	-3276	-0-	1218	1	13116	2	Y	2281	2247	0	160
						2509	9							
02	18172 X	13798	-0-	-4374	-0-	1241	1	10299	2	Y	2053	2025	0	186
						2258	9							
03	19592 X	17716	-0-	-1876	-0-	1807	1	13288	2	Y	2383	2428	0	141
						2621	9							
04	18600 X	14181	-0-	-4419	-0-	1364	1	10528	2	Y	2081	2130	0	92
						2289	9							

BECKER 6-29 UNIT A				WELL #: 1H				RRCID -> 290933				COMPL. DATE 06/24/2016		
11	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	12714	2	1166	9	N	1060	1156	0	134
												2	8	
12	19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	18214	2	1772	9	N	1611	1200	1	542
01	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	11082	2	1317	9	N	1197	1683	1	51
02	8848 X	8	-0-	-8840	-0-	8	2			N	-0-			51
03	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	8			59
04	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-	59	1	-0-

SHADRACH MOSES CANTALOUPE				WELL #: 221H				RRCID -> 291009				COMPL. DATE 11/17/2020		
11	35040 X	32376	-0-	-2664	-0-	1205	1	30211	2	Y	807	811	0	8
						72	4	888	9					
12	36208 X	31607	-0-	-4601	-0-	1324	1	29515	2	Y	690	691	0	7
						9	4	759	9					
01	34937 X	29477	-0-	-5460	-0-	1455	1	25968	2	Y	1867	1843	0	31
						2054	9							
02	31556 X	27169	-0-	-4387	-0-	1314	1	25075	2	Y	702	724	0	9
						8	4	772	9					
03	34937 X	4014	-0-	-30923	-0-	1472	1	1618	2	Y	840	840	0	7
						924	9							
04	32370 X	30197	-0-	-2173	-0-	1338	1	28233	2	Y	530	531	0	5
						43	4	583	9					

POWDERED DONUT STATE C				WELL #: C 13H				RRCID -> 291081				COMPL. DATE 01/24/2022		
11	37050 X	34311	-0-	-2739	-0-	31298	2	3013	9	Y	2739	2707	0	102
12	37585 X	37585	-0-	-0-	-0-	34498	2	3087	9	Y	2806	2825	0	83
01	35898 X	31976	-0-	-3922	-0-	28975	2	3001	9	Y	2728	2725	0	86
02	34782 X	34782	-0-	-0-	-0-	32064	2	2718	9	Y	2471	2494	0	63
03	37572 X	37415	-0-	-157	-0-	34468	2	2947	9	Y	2679	2662	0	80
04	36360 X	34876	-0-	-1484	-0-	32169	2	2707	9	Y	2461	2465	0	76

PHANTOM (WOLF CAMP) PERMIAN RESOURCES CABRITO STATE				//CONT.// OPERATING, LLC//CONT.// WELL #:		71052 900 6H RRCID -> 291105		ASSOCIATED COMPL. DATE 09/19/2017				CAPACITY TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248				CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-		803	1	6075	2	N	536	522	0			471
12	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-		590	9	6212	2	N	540	660	0			351
01	7440 X	7225	-0-	-215	-0-		831	1	5841	2	N	477	479	0			349
02	6972 X	6359	-0-	-613	-0-		594	9	5475	2	N	431	471	0			309
03	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-		859	1	8420	2	N	577	546	0			340
04	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-		525	9	7190	2	N	613	520	0	12	8	421
							410	1									
							474	9									
							779	1									
							635	9									
							726	1									
							674	9									
	IRON EAGLE DEEP UNIT					WELL #: C 43H	RRCID -> 291151	COMPL. DATE 02/14/2021	TOTAL DEPTH 10579	PERF.10760	- 18830						
11	23430 X	23163	-0-	-267	-0-		1107	1	20703	2	Y	1230	1248	0	15	8	236
12	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-		1353	9	25642	2	Y	1418	1373	0	5	8	276
01	31346 X	31346	-0-	-0-	-0-		1570	1	28295	2	Y	1139	1224	0			191
02	26813 X	26813	-0-	-0-	-0-		1560	9	24380	2	Y	763	783	0	24	8	147
03	28768 X	23937	-0-	-4831	-0-		1798	1	22171	2	Y	499	543	0			103
04	28290 X	26403	-0-	-1887	-0-		1253	9	23890	2	Y	998	928	0	7	8	166
							1594	1									
							839	9									
							1217	1									
							549	9									
							1405	1									
							10	4									
	POWDERED DONUT STATE B					WELL #: T 15H	RRCID -> 291180	COMPL. DATE 01/27/2022	TOTAL DEPTH 10186	PERF.10217	- 19612						
11	41070 X	35332	-0-	-5738	-0-		33909	2	1423	9	Y	1294	1296	0			48
12	42191 X	37027	-0-	-5164	-0-		36202	2	825	9	Y	750	776	0			22
01	39246 X	29860	-0-	-9386	-0-		29110	2	750	9	Y	682	682	0			22
02	35448 X	29849	-0-	-5599	-0-		29081	2	768	9	Y	698	702	0			18
03	37882 X	32694	-0-	-5188	-0-		31832	2	862	9	Y	784	779	0			23
04	35820 X	31165	-0-	-4655	-0-		30010	2	1155	9	Y	1050	1041	0			32</

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES HIGHLANDER EAST															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OPERATING, LLC//CONT.// 100852															WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
11	12420 X	10339	-0-	-2081	-0-	520 268 9	1	9551	2	Y	244	272 0	2 8	10															
12	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	620 250 9	1	11397	2	Y	227	220 0		17															
01	12183 X	9919	-0-	-2264	-0-	620 230 4	1	8779	2	Y	264	264 0		17															
02	10864 X	9155	-0-	-1709	-0-	560 297 9	1	8298	2	Y	270	247 0	9 8	31															
03	12276 X	12161	-0-	-115	-0-	580 354 9	1	11227	2	Y	322	315 0	3 8	35															
04	11880 X	1315	-0-	-10565	-0-	600 1		715	9	Y	650	597 0	4 8	84															
CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550																													
11	17910 X	7464	-0-	-10446	-0-	6132	2	1332	9	Y	1211	1243 0	11 8	128															
12	18507 X	9495	-0-	-9012	-0-	7491	2	2004	9	Y	1822	1749 0	22 8	179															
01	18507 X	13610	-0-	-4897	-0-	10727	2	2883	9	Y	2621	2442 0	75 8	283															
02	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	14335	2	3592	9	Y	3265	3242 0	34 8	272															
03	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	18282	2	4377	9	Y	3979	3899 0	49 8	303															
04	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	15174	2	4013	9	Y	3648	3402 0	130 8	419															
CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306																													
11	17790 X	7096	-0-	-10694	-0-	6176	2	920	9	Y	836	889 0	13 8	88															
12	18383 X	7636	-0-	-10747	-0-	6544	2	1092	9	Y	993	957 0	28 8	96															
01	19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	17083	2	2552	9	Y	2320	2041 0	132 8	243															
02	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	15947	2	1720	9	Y	1564	1648 0	30 8	129															
03	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	19457	2	1906	9	Y	1733	1702 0	29 8	131															
04	18990 X	17858	-0-	-1132	-0-	16036	2	1822	9	Y	1656	1520 0	80 8	187															
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 21662																													
11	31350 X	25211	-0-	-6139	-0-	23081 2121 9	2	9	4	Y	1928	1921 0	8 8	12															
12	32395 X	22071	-0-	-10324	-0-	19572	2	2499	9	Y	2272	2253 0	12 8	19															
01	30287 X	21100	-0-	-9187	-0-	18223 2751 9	2	126	4	Y	2501	2467 0	28 8	25															
02	23520 X	18559	-0-	-4961	-0-	16380	2	2179	9	Y	1981	1969 0	20 8	17															
03	26040 X	21393	-0-	-4647	-0-	18872	2	2521	9	Y	2292	2279 0	9 8	21															
04	25200 X	20285	-0-	-4915	-0-	17848	2	2437	9	Y	2215	2218 0		18															
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640																													
11	25470 X	15630	-0-	-9840	-0-	13349 2276 9	2	5	4	Y	2069	2054 0	9 8	13															
12	16864 X	15862	-0-	-1002	-0-	14381	2	1481	9	Y	1346	1341 0	7 8	11															
01	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	13385 1205 9	2	93	4	Y	1095	1083 0	12 8	11															
02	13468 X	13266	-0-	-202	-0-	12358	2	908	9	Y	825	821 0	8 8	7															
03	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	14946	2	912	9	Y	829	825 0	3 8	8															
04	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	15235	2	719	9	Y	654	657 0		5															

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	62100 X	58725	-0-	-3375	-0-		1611	1	54099	2	Y	2741	2745	0			41
12	62403 X	58665	-0-	-3738	-0-		3015	9									
01	61473 X	50104	-0-	-11369	-0-		1862	1	53822	2	Y	2710	2705	0	6	8	40
02	55524 X	48615	-0-	-6909	-0-		2981	9									
03	61473 X	58889	-0-	-2584	-0-		880	1	46772	2	Y	2223	2156	0	28	8	79
04	58740 X	4303	-0-	-54437	-0-		7	4	2445	9							
							1061	1	44823	2	Y	2483	2519	0	2	8	41
							2731	9									
							1738	1	54272	2	Y	2617	2610	0			48
							2879	9									
							1606	1	2697	9	Y	2452	2454	0			46

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724																	
11	39210 X	38871	-0-	-339	-0-		31571	2	12	4	Y	6625	6587	0	28	8	42
12	40517 X	40031	-0-	-486	-0-		7288	9									
01	40517 X	36939	-0-	-3578	-0-		32553	2	7478	9	Y	6798	6749	0	35	8	56
02	34440 X	33468	-0-	-972	-0-		29305	2	203	4	Y	6755	6668	0	76	8	67
03	39645 X	39645	-0-	-0-	-0-		7431	9									
04	36900 X	36548	-0-	-352	-0-		26853	2	6615	9	Y	6014	5970	0	61	8	50
							32383	2	7262	9	Y	6602	6568	0	24	8	60
							29754	2	6794	9	Y	6176	6184	0	1	8	51

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 20784																	
11	38310 X	38127	-0-	-183	-0-		33061	2	13	4	Y	4594	4567	0	20	8	29
12	39587 X	38397	-0-	-1190	-0-		5053	9									
01	39587 X	36280	-0-	-3307	-0-		33259	2	5138	9	Y	4671	4638	0	24	8	38
02	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-		30947	2	215	4	Y	4653	4593	0	52	8	46
03	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-		5118	9									
04	36764 X	36764	-0-	-0-	-0-		28166	2	4530	9	Y	4118	4088	0	42	8	34
							33292	2	5014	9	Y	4558	4533	0	17	8	42
							32050	2	4714	9	Y	4285	4291	0			36

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070																	
11	30150 X	23677	-0-	-6473	-0-		560	1	20454	2	Y	2414	2401	0	10	8	15
12	29388 X	28841	-0-	-547	-0-		8	4	2655	9							
01	36557 X	36557	-0-	-0-	-0-		756	1	25202	2	Y	2621	2602	0	13	8	21
02	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-		2883	9									
03	29574 X	28061	-0-	-1513	-0-		3957	1	29663	2	Y	2483	2451	0	28	8	25
04	35370 X	24346	-0-	-11024	-0-		206	4	2731	9							
							3163	1	33232	2	Y	1937	1926	0	20	8	16
							2131	9									
							4256	1	21180	2	Y	2386	2371	0	9	8	22
							2625	9									
							3262	1	18815	2	Y	2063	2068	0			17
							2269	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11981 - 21556															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	23700 X	21750	-0-	-1950	-0-		560	1	18078	2	Y	2823	2806	0	12 8 18
12	24211 X	20971	-0-	-3240	-0-		747	1	3105	9	Y	2849	2830	0	14 8 23
01	25389 X	22011	-0-	-3378	-0-		3134	9	17090	2	Y	1289	1284	0	15 8 13
02	23856 X	18542	-0-	-5314	-0-		3793	1	16684	2	Y	2125	2099	0	21 8 18
03	26412 X	23854	-0-	-2558	-0-		116	4	1418	9	Y	2839	2820	0	11 8 26
04	21750 X	20951	-0-	-799	-0-		2939	1	13265	2	Y	2535	2540	0	21 21
							2338	9							
							3944	1	16787	2	Y				
							3123	9							
							2964	1	15198	2	Y				
							2789	9							
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026															
11	42780 X	41229	-0-	-1551	-0-		1490	1	36641	2	Y	2816	2825	0	42
12	44206 X	42094	-0-	-2112	-0-		3098	9							
01	44206 X	41632	-0-	-2574	-0-		1856	1	37036	2	Y	2911	2903	0	7 8 43
02	36992 X	36992	-0-	-0-	-0-		3202	9							
03	40394 X	40394	-0-	-0-	-0-		1450	1	37227	2	Y	2681	2595	0	33 8 96
04	37500 X	4771	-0-	-32729	-0-		6	4	2949	9	Y	2413	2467	0	2 8 40
							1485	1	32853	2	Y	2900	2887	0	53
							2654	9							
							1784	1	35420	2	Y	2760	2761	0	52
							3190	9							
							1735	1	3036	9	Y				
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678															
11	34007 X	34007	-0-	-0-	-0-		31764	2	12	4	Y	2028	2015	0	9 8 13
12	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-		2231	9							
01	33697 X	20609	-0-	-13088	-0-		33577	2	2314	9	Y	2104	2089	0	11 8 17
02	31724 X	23130	-0-	-8594	-0-		19048	2	132	4	Y	1299	1288	0	15 8 13
03	35123 X	33349	-0-	-1774	-0-		1429	9							
04	33990 X	33288	-0-	-702	-0-		21140	2	1990	9	Y	1809	1789	0	18 8 15
							31290	2	2059	9	Y	1872	1863	0	7 8 17
							31258	2	2030	9	Y	1845	1847	0	15 15
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818															
11	52522 X	52522	-0-	-0-	-0-		1472	1	45631	2	Y	4926	4937	0	73
12	55391 X	55391	-0-	-0-	-0-		5419	9							
01	53280 X	53280	-0-	-0-	-0-		1845	1	47919	2	Y	5115	5101	0	12 8 75
02	49418 X	49418	-0-	-0-	-0-		5627	9							
03	52258 X	52258	-0-	-0-	-0-		1407	1	46782	2	Y	4622	4474	0	58 8 165
04	50040 X	6574	-0-	-43466	-0-		7	4	5084	9	Y	4398	4488	0	3 8 72
							1385	1	43195	2	Y	4643	4631	0	84
							4838	9							
							1760	1	45391	2	Y				
							5107	9							
							1730	1	4844	9	Y	4404	4405	0	83

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 CASON 203-204 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	76697 X	76697	-0-	-0-	-0-	725 5809	1 9	70163	2	Y	5281	5298 0		106
12	82706 X	82706	-0-	-0-	-0-	1020 5984	1 9	75702	2	Y	5440	5441 0	13 8	92
01	74709 X	74709	-0-	-0-	-0-	923 5746	1 9	68040	2	Y	5224	5160 0	63 8	93
02	77336 X	64555	-0-	-12781	-0-	714 4860	1 9	58981	2	Y	4418	4416 0	4 8	91
03	85622 X	70043	-0-	-15579	-0-	752 5387	1 9	63904	2	Y	4897	4889 0		99
04	80040 X	65387	-0-	-14653	-0-	643 5149	1 9	59595	2	Y	4681	4694 0		86
THOMAS 203-204 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096														
11	75030 X	59114	-0-	-15916	-0-	1135 6711	1 9	51268	2	Y	6101	6116 0		122
12	77531 X	59065	-0-	-18466	-0-	1121 7043	1 9	50901	2	Y	6403	6402 0	15 8	108
01	77531 X	63433	-0-	-14098	-0-	950 7003	1 9	55480	2	Y	6366	6283 0	77 8	114
02	62944 X	56868	-0-	-6076	-0-	1021 6013	1 9	49834	2	Y	5466	5463 0	5 8	112
03	69626 X	61632	-0-	-7994	-0-	1194 6479	1 9	53959	2	Y	5890	5883 0		119
04	61380 X	58297	-0-	-3083	-0-	1203 6215	1 9	50879	2	Y	5650	5665 0		104
LUCY 203-204 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442														
11	57630 X	49111	-0-	-8519	-0-	1517 4428	1 9	43166	2	Y	4025	4037 0		60
12	59551 X	51267	-0-	-8284	-0-	1847 4501	1 9	44919	2	Y	4092	4083 0	9 8	60
01	57908 X	50219	-0-	-7689	-0-	1404 7	1 4	44573	2	Y	3850	3725 0	48 8	137
02	51184 X	45126	-0-	-6058	-0-	1610 3837	1 9	39679	2	Y	3488	3565 0	3 8	57
03	56668 X	50901	-0-	-5767	-0-	1778 4366	1 9	44757	2	Y	3969	3954 0		72
04	49620 X	5791	-0-	-43829	-0-	1689	1	4102	9	Y	3729	3731 0		70
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23														
WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650														
11	81612 X	81612	-0-	-0-	-0-	75861 4767	2 9	984	4	N	4334	4281 0	4 8	363
12	89312 X	89312	-0-	-0-	-0-	84626	2	4686	9	N	4260	4216 0		407
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	345	4	5074	9	N	4613	4620 0	21 8	379
02	71950 X	71950	-0-	-0-	-0-	67446 4467	2 9	37	4	N	4061	4035 0	12 8	393
03	79350 X	79350	-0-	-0-	-0-	74353 4747	2 9	250	4	N	4315	4320 0	22 8	366
04	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	71628 4726	2 9	29	4	N	4296	4284 0	40 8	338

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 100852 ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022															CAPACITY			CNTY: WARD		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
11	32610	X	29765	-0-	-2845	-0-	880	1	26876	2	Y	1762	1785	0						209
12	33697	X	29723	-0-	-3974	-0-	71	4	1938	9		1811	1732	0						288
01	33697	X	28473	-0-	-5224	-0-	1992	9	26756	2	Y	1625	1591	0						322
02	26040	X	26016	-0-	-24	-0-	975	1	25317	2	Y	1670	1794	0						198
03	28830	X	28786	-0-	-44	-0-	393	4	1788	9		1625	1525	0						298
04	27900	X	25557	-0-	-2343	-0-	880	1	22600	2	Y	1318	1474	0						142
							699	4	1837	9										
							1788	9	26118	2	Y									
							927	1	23180	2	Y									
							1450	9												

ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022															TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909					
11	27750	X	27263	-0-	-487	-0-	880	1	24809	2	Y	1372	1388	0						163
12	29114	X	29114	-0-	-0-	-0-	65	4	1509	9		1346	1295	0						214
01	28768	X	26468	-0-	-2300	-0-	975	1	26658	2	Y	1181	1161	0						234
02	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	1481	9	23825	2	Y	1328	1404	0						158
03	29109	X	26864	-0-	-2245	-0-	975	1	1299	9		1242	1172	0						228
04	28170	X	27071	-0-	-1099	-0-	369	4	23057	2	Y	1130	1236	0						122
							859	1	1461	9										
							713	4	24626	2	Y									
							872	1												
							1366	9												
							943	1	24885	2	Y									
							1243	9												

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021															TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706					
11	31920	X	29739	-0-	-2181	-0-	26672	2	3067	9	Y	2788	2775	0						40
12	32984	X	32406	-0-	-578	-0-	29300	2	3106	9	Y	2824	2826	0						38
01	32984	X	31706	-0-	-1278	-0-	28641	2	3065	9	Y	2786	2786	0			15	8		23
02	27748	X	23848	-0-	-3900	-0-	21521	2	2327	9	Y	2115	2121	0			2	8		15
03	32395	X	29602	-0-	-2793	-0-	26851	2	2751	9	Y	2501	2466	0			14	8		36
04	31350	X	28896	-0-	-2454	-0-	26374	2	2522	9	Y	2293	2302	0						27

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021															TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084					
11	49710	X	48577	-0-	-1133	-0-	42321	2	6256	9	Y	5687	5684	0						82
12	51367	X	48591	-0-	-2776	-0-	42141	2	6450	9	Y	5864	5868	0						78
01	51770	X	48586	-0-	-3184	-0-	42054	2	6532	9	Y	5938	5935	0			31	8		50
02	41928	X	41928	-0-	-0-	-0-	36370	2	5558	9	Y	5053	5060	0			6	8		37
03	45229	X	41454	-0-	-3775	-0-	36115	2	5339	9	Y	4854	4794	0			28	8		69
04	43770	X	40708	-0-	-3062	-0-	35255	2	5453	9	Y	4957	4969	0						57

POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022															TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822					
11	50700	X	47017	-0-	-3683	-0-	44313	2	2704	9	Y	2458	2424	0						92
12	50319	X	50319	-0-	-0-	-0-	47656	2	2663	9	Y	2421	2442	0						71
01	49662	X	46788	-0-	-2874	-0-	44129	2	2659	9	Y	2417	2412	0						76
02	43876	X	42236	-0-	-1640	-0-	39878	2	2358	9	Y	2144	2166	0						54
03	50313	X	46218	-0-	-4095	-0-	43634	2	2584	9	Y	2349	2333	0						70
04	48690	X	44156	-0-	-4534	-0-	41784	2	2372	9	Y	2156	2159	0						67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	50310 X	41193	-0-	-9117	-0-	37119	2	4074	9	Y	3704	3652	0	138
12	49352 X	31297	-0-	-18055	-0-	27316	2	3981	9	Y	3619	3650	0	107
01	48815 X	48815	-0-	-0-	-0-	44765	2	4050	9	Y	3682	3673	0	116
02	40964 X	40081	-0-	-883	-0-	36440	2	3641	9	Y	3310	3342	0	84
03	44346 X	44346	-0-	-0-	-0-	40380	2	3966	9	Y	3605	3582	0	107
04	47250 X	41308	-0-	-5942	-0-	37823	2	3485	9	Y	3168	3177	0	98
MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523														
11	31590 X	31168	-0-	-422	-0-	987	1	25900	2	Y	3835	3851	0	37
						62	4	4219	9					
12	32643 X	30228	-0-	-2415	-0-	1087	1	24551	2	Y	4166	4163	0	40
						7	4	4583	9					
01	32643 X	30639	-0-	-2004	-0-	1221	1	25050	2	Y	3971	3946	0	65
						4368	9							
02	38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	1277	1	32668	2	Y	4225	4234	0	56
						10	4	4648	9					
03	32209 X	7155	-0-	-25054	-0-	1400	1	1502	2	Y	3866	3883	0	30
						4253	9							
04	31170 X	27638	-0-	-3532	-0-	1273	1	22204	2	Y	3752	3739	0	35
						34	4	4127	9				8	8
POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915														
11	56070 X	50358	-0-	-5712	-0-	46710	2	3648	9	Y	3316	3273	0	124
12	54529 X	53684	-0-	-845	-0-	50047	2	3637	9	Y	3306	3332	0	98
01	52638 X	45304	-0-	-7334	-0-	41727	2	3577	9	Y	3252	3247	0	103
02	47012 X	35679	-0-	-11333	-0-	32500	2	3179	9	Y	2890	2920	0	73
03	53692 X	39541	-0-	-14151	-0-	36160	2	3381	9	Y	3074	3056	0	91
04	51960 X	41446	-0-	-10514	-0-	38116	2	3330	9	Y	3027	3025	0	93
POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845														
11	49650 X	42868	-0-	-6782	-0-	40088	2	2780	9	Y	2527	2492	0	94
12	49197 X	42109	-0-	-7088	-0-	39512	2	2597	9	Y	2361	2385	0	70
01	48081 X	42083	-0-	-5998	-0-	39269	2	2814	9	Y	2558	2547	0	81
02	43260 X	37725	-0-	-5535	-0-	35347	2	2378	9	Y	2162	2188	0	55
03	47058 X	42748	-0-	-4310	-0-	40107	2	2641	9	Y	2401	2385	0	71
04	42870 X	40432	-0-	-2438	-0-	38019	2	2413	9	Y	2194	2197	0	68
LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081														
11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	3853	2	1341	9	Y	1219	1030	0	663
12	2976 X	634	-0-	-2342	-0-	355	2	279	9	Y	254	622	0	294
01	2976 X	1004	-0-	-1972	-0-	585	2	419	9	Y	381	247	0	425
02	4480 X	4448	-0-	-32	-0-	3081	2	1367	9	Y	1243	1286	0	373
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	3491	2	1568	9	Y	1425	1402	0	396
04	4800 X	4763	-0-	-37	-0-	3264	2	1499	9	Y	1363	1283	0	458

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC IWO JIMA 26-14 UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #: 223H				RRCID -> 294386				COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	27120 X	21386	-0-	-5734	-0-	16821 2	471 4	Y	3722	3669 0	41 8				218
12	25947 X	20919	-0-	-5028	-0-	17974 2	1 4	Y	2676	2754 0	5 8				135
01	24862 X	20365	-0-	-4497	-0-	17691 2	160 4	Y	2285	2306 0					114
02	22456 X	18223	-0-	-4233	-0-	16076 2	139 4	Y	1825	1776 0	33 8				130
03	24862 X	17870	-0-	-6992	-0-	16016 2	1854 9	Y	1685	1722 0	8 8				85
04	21390 X	1272	-0-	-20118	-0-	3 4	1269 9	Y	1154	1164 0	5 8				70

ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545															
11	43492 X	43492	-0-	-0-	-0-	1706 1	37151 2	Y	4214	4210 0					66
12	43971 X	43971	-0-	-0-	-0-	1813 1	37389 2	Y	4335	4307 0	10 8				84
01	44282 X	44282	-0-	-0-	-0-	1616 1	37835 2	Y	4392	4337 0	52 8				87
02	40600 X	39437	-0-	-1163	-0-	1601 1	33477 2	Y	3963	3979 0	4 8				67
03	44983 X	44983	-0-	-0-	-0-	2556 1	37675 2	Y	4320	4316 0					71
04	43500 X	42940	-0-	-560	-0-	2476 1	35940 2	Y	4113	4129 0					55

ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601															
11	45210 X	44940	-0-	-270	-0-	1727 1	38620 2	Y	4175	4177 0					66
12	46717 X	46107	-0-	-610	-0-	1855 1	39477 2	Y	4341	4312 0	10 8				85
01	46717 X	44425	-0-	-2292	-0-	1653 1	38127 2	Y	4223	4174 0	50 8				84
02	46452 X	41471	-0-	-4981	-0-	1639 1	35484 2	Y	3953	3966 0	4 8				67
03	51429 X	45471	-0-	-5958	-0-	2385 1	38394 2	Y	4265	4262 0					70
04	44940 X	42579	-0-	-2361	-0-	2464 1	35733 2	Y	3984	4000 0					54

ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819															
11	65250 X	64880	-0-	-370	-0-	1468 1	60201 2	Y	2919	2920 0					46
12	66495 X	65449	-0-	-1046	-0-	1746 1	60231 2	Y	3156	3134 0	7 8				61
01	66495 X	65614	-0-	-881	-0-	1742 1	60405 2	Y	3152	3113 0	38 8				62
02	60564 X	56186	-0-	-4378	-0-	1632 1	51548 2	Y	2733	2747 0	2 8				46
03	67053 X	61916	-0-	-5137	-0-	2803 1	55856 2	Y	2961	2958 0					49
04	64890 X	60955	-0-	-3935	-0-	2817 1	55004 2	Y	2849	2860 0					38

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
MIDWAY 45-46 UNIT														
WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	35550 X	25449	-0-	-10101	-0-	144 1	22624 2	Y	2318	2509 0	33 8			135
12	32271 X	31282	-0-	-989	-0-	131 4	2550 9	Y	2583	2439 0	2 8			277
01	36735 X	31863	-0-	-4872	-0-	224 1	27954 2	Y	2279	2377 0	5 8			174
02	34776 X	26660	-0-	-8116	-0-	263 4	2841 9	Y	1281	1390 0	2 8			63
03	38502 X	25578	-0-	-12924	-0-	247 1	28860 2	Y	1210	1218 0				55
04	30840 X	1793	-0-	-29047	-0-	249 4	2507 9	Y	1417	1225 0	10 8			237
						200 1	24795 2	Y						
						256 4	1409 9	Y						
						255 1	23992 2	Y						
						1331 9								
						191 1	43 4	Y						
						1559 9								
ARUBA STATE 15-14 UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525														
11	23499 X	23499	-0-	-0-	-0-	54 1	19466 2	Y	3610	3584 0	1 8			110
12	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	8 4	3971 9	Y	4235	4269 0				76
01	22953 X	22953	-0-	-0-	-0-	61 1	20308 2	Y	4093	4015 0	15 8			139
02	22596 X	21115	-0-	-1481	-0-	4659 9	53 1	18395 2	Y	3894	3880 0	62 8		91
03	25017 X	4469	-0-	-20548	-0-	3 4	4502 9	Y	4009	3454 0	455 1			186
04	24210 X	23932	-0-	-278	-0-	54 1	16778 2	Y	2786	2868 0				104
						4283 9	59 1	4410 9	Y					
						62 1	20576 2	Y						
						229 4	3065 9	Y						
IWO JIMA 26-14 UNIT														
WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583														
11	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	529 1	16847 2	Y	1722	1757 0				163
12	17608 X	12272	-0-	-5336	-0-	1894 9	584 1	10248 2	Y	1309	1292 0			180
01	19220 X	8287	-0-	-10933	-0-	1440 9	323 1	6787 2	Y	1070	1063 0			187
02	19264 X	5937	-0-	-13327	-0-	1177 9	4965 2	972 9	Y	884	799 0			272
03	21328 X	1135	-0-	-20193	-0-	25 1	1110 9	Y	1009	1017 0				264
04	19260 X	10710	-0-	-8550	-0-	8760 2	1950 9	Y	1773	1772 0	6 8			259
IWO JIMA 26-14 UNIT														
WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399														
11	12270 X	8582	-0-	-3688	-0-	221 1	7029 2	Y	1211	1259 0				115
12	12183 X	7579	-0-	-4604	-0-	1332 9	346 1	6081 2	Y	1047	1018 0			144
01	11036 X	2568	-0-	-8468	-0-	1152 9	97 1	2050 2	Y	383	460 0			67
02	9968 X	103	-0-	-9865	-0-	421 9	99 2	4 9	Y	4	70 0			1
03	11036 X	19	-0-	-11017	-0-	2 1	17 9	Y	15	12 0				4
04	8580 X	93	-0-	-8487	-0-	87 2	6 9	Y	5	8 0				1

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 IWO JIMA 26-14 UNIT																
WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	22580 1557	2 9	632	4	Y	1415	1431	0	15	8	83
12	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	25012 1973	2 9	2	4	Y	1794	1783	0	4	8	90
01	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	27009 1998	2 9	244	4	Y	1816	1815	0			91
02	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	24249 1660	2 9	209	4	Y	1509	1466	0	27	8	107
03	29653 X	29653	-0-	-0-	-0-	27757	2	1896	9	Y	1724	1735	0	9	8	87
04	28320 X	1846	-0-	-26474	-0-	5	4	1841	9	Y	1674	1653	0	7	8	101
PALMER 52 UNIT																
WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404																
11	44412 X	44412	-0-	-0-	-0-	1700 4079	1 9	38633	2	Y	3708	3708	0			58
12	44999 X	44999	-0-	-0-	-0-	1857 4236	1 9	38906	2	Y	3851	3825	0	9	8	75
01	44114 X	44114	-0-	-0-	-0-	1773 4250	1 9	38091	2	Y	3864	3816	0	46	8	77
02	41440 X	40296	-0-	-1144	-0-	1642 3777	1 9	34877	2	Y	3434	3450	0	3	8	58
03	45880 X	45473	-0-	-407	-0-	2609 4090	1 9	38774	2	Y	3718	3715	0			61
04	44400 X	43756	-0-	-644	-0-	2547 3898	1 9	37311	2	Y	3544	3557	0			48
BROOKE 184-185 UNIT																
WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938																
11	62070 X	52927	-0-	-9143	-0-	942 4935	1 9	47050	2	Y	4486	4493	0			39
12	60140 X	55470	-0-	-4670	-0-	831 5053	1 9	49586	2	Y	4594	4587	0	2	8	44
01	57288 X	52693	-0-	-4595	-0-	744 5007	1 9	46942	2	Y	4552	4545	0	11	8	40
02	49868 X	46620	-0-	-3248	-0-	823 4346	1 9	41451	2	Y	3951	3937	0	22	8	32
03	55211 X	51099	-0-	-4112	-0-	782 4794	1 9	45523	2	Y	4358	4348	0	9	8	33
04	53430 X	48127	-0-	-5303	-0-	899 4560	1 9	42668	2	Y	4145	4145	0	1	8	32
BROOKE 184-185 UNIT																
WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 21026																
11	52620 X	41773	-0-	-10847	-0-	1019 3611	1 9	37143	2	Y	3283	3287	0			29
12	54374 X	40683	-0-	-13691	-0-	1011 3667	1 9	36005	2	Y	3334	3329	0	2	8	32
01	54374 X	36448	-0-	-17926	-0-	974 3601	1 9	31873	2	Y	3274	3269	0	8	8	29
02	57344 X	35518	-0-	-21826	-0-	913 3111	1 9	31494	2	Y	2828	2819	0	15	8	23
03	46748 X	42716	-0-	-4032	-0-	795 3381	1 9	38540	2	Y	3074	3067	0	7	8	23
04	41760 X	41382	-0-	-378	-0-	938 3141	1 9	37303	2	Y	2855	2855	0	1	8	22

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	40200 X	37105	-0-	-3095	-0-	798 2965	1 9	33342	2	Y	2695	2698 0		24
12	40207 X	37021	-0-	-3186	-0-	752 2927	1 9	33342	2	Y	2661	2659 0	1 8	25
01	38719 X	34969	-0-	-3750	-0-	600 2873	1 9	31496	2	Y	2612	2608 0	6 8	23
02	34244 X	31793	-0-	-2451	-0-	834 2598	1 9	28361	2	Y	2362	2353 0	13 8	19
03	37913 X	36600	-0-	-1313	-0-	775 2939	1 9	32886	2	Y	2672	2665 0	6 8	20
04	36690 X	33989	-0-	-2701	-0-	912 2652	1 9	30425	2	Y	2411	2412 0	1 8	18
DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260														
11	21750 X	14444	-0-	-7306	-0-	12613 1602	2 9	229	4	Y	1456	1458 0		21
12	22475 X	7	-0-	-22468	-0-	3	2	4	9	Y	4	25 0		-0-
01	22475 X	10404	-0-	-12071	-0-	7817 2539	2 9	48	4	Y	2308	2272 0		36
02	25872 X	21723	-0-	-4149	-0-	15494 4002	2 9	2227	4	Y	3638	3601 0		73
03	28644 X	28553	-0-	-91	-0-	21421 3594	2 9	3538	4	Y	3267	3298 0		42
04	14430 X	3148	-0-	-11282	-0-	166	4	2982	9	Y	2711	2720 0		33
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157														
11	34470 X	30105	-0-	-4365	-0-	27674 1657	2 9	774	4	Y	1506	1512 0	16 8	88
12	35340 X	31911	-0-	-3429	-0-	29725 2184	2 9	2	4	Y	1985	1969 0	4 8	100
01	34565 X	33339	-0-	-1226	-0-	30873 2187	2 9	279	4	Y	1988	1989 0		99
02	30221 X	30221	-0-	-0-	-0-	28092 1887	2 9	242	4	Y	1715	1661 0	31 8	122
03	31899 X	31266	-0-	-633	-0-	29168	2	2098	9	Y	1907	1923 0	10 8	96
04	32250 X	2045	-0-	-30205	-0-	6	4	2039	9	Y	1854	1831 0	7 8	112
LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269														
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	238	2	204	9	Y	185	172 0	1 8	101
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	171	2	186	9	Y	169	94 0		176
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	133	2	175	9	Y	159	147 0	1 8	187
02	504 X	267	-0-	-237	-0-	175	2	92	9	Y	84	245 0	1 8	25
03	558 X	358	-0-	-200	-0-	203	2	155	9	Y	141	127 0		39
04	450 X	292	-0-	-158	-0-	168	2	124	9	Y	113	113 0	1 8	38
PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807														
11	49020 X	37013	-0-	-12007	-0-	1335 3906	1 9	31772	2	Y	3551	3526 0		76
12	50654 X	48120	-0-	-2534	-0-	1589 329	1 4	42569	2	Y	3303	3344 0	3 8	32
01	43307 X	37831	-0-	-5476	-0-	1336 182	1 4	32378	2	Y	3577	3544 0	26 8	39
02	35112 X	28345	-0-	-6767	-0-	1438 3156	1 9	23751	2	Y	2869	2855 0	17 8	36
03	48112 X	32625	-0-	-15487	-0-	1546 3314	1 9	27765	2	Y	3013	3008 0		41
04	46560 X	31424	-0-	-15136	-0-	1534 3230	1 9	26660	2	Y	2936	2945 0		32

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE														
COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164 COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	
													M	
11	46200	X	39112	-0-	-7088	-0-	820	1	33537	2	Y	4323	4291	0
							4755	9						93
12	50946	X	50946	-0-	-0-	-0-	985	1	44960	2	Y	4231	4280	0
							347	4	4654	9			4	8
01	45818	X	35507	-0-	-10311	-0-	925	1	29898	2	Y	4105	4072	0
							168	4	4516	9			29	8
02	40516	X	33448	-0-	-7068	-0-	793	1	28220	2	Y	4032	4001	0
							4435	9					24	8
03	48515	X	39714	-0-	-8801	-0-	800	1	34174	2	Y	4309	4301	0
							4740	9						59
04	46950	X	38446	-0-	-8504	-0-	912	1	32836	2	Y	4271	4284	0
							4698	9						46

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536														
11	46050	X	44047	-0-	-2003	-0-	983	1	39298	2	Y	3424	3433	0
							3766	9						30
12	47585	X	44676	-0-	-2909	-0-	897	1	39873	2	Y	3551	3545	0
							3906	9					2	8
01	47585	X	43304	-0-	-4281	-0-	775	1	38837	2	Y	3356	3353	0
							3692	9					8	8
02	46928	X	37689	-0-	-9239	-0-	832	1	33538	2	Y	3017	3005	0
							3319	9					16	8
03	51956	X	40201	-0-	-11755	-0-	781	1	35868	2	Y	3229	3223	0
							3552	9					7	8
04	44040	X	37756	-0-	-6284	-0-	935	1	33486	2	Y	3032	3032	0
							3335	9					1	8

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295690 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105														
11	49500	X	47130	-0-	-2370	-0-	832	1	42178	2	Y	3691	3691	0
							60	4	4060	9				21
12	49010	X	49010	-0-	-0-	-0-	838	1	44010	2	Y	3784	3780	0
							4162	9						25
01	48391	X	48119	-0-	-272	-0-	1050	1	42384	2	Y	3688	3687	0
							628	4	4057	9				26
02	42922	X	42922	-0-	-0-	-0-	997	1	38304	2	Y	3292	3257	0
							3621	9					36	8
03	45657	X	45657	-0-	-0-	-0-	714	1	41107	2	Y	3487	3479	0
							3836	9					9	8
04	44070	X	40986	-0-	-3084	-0-	985	1	36438	2	Y	3239	3233	0
							3563	9					1	8

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295705 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 21086														
11	39360	X	34484	-0-	-4876	-0-	391	1	30399	2	Y	3319	3321	0
							43	4	3651	9				19
12	38161	X	33664	-0-	-4497	-0-	678	1	29305	2	Y	3346	3343	0
							3681	9						22
01	42315	X	31204	-0-	-11111	-0-	907	1	26348	2	Y	3235	3234	0
							390	4	3559	9				23
02	38220	X	27927	-0-	-10293	-0-	629	1	24143	2	Y	2868	2838	0
							3155	9					31	8
03	42315	X	31917	-0-	-10398	-0-	487	1	28030	2	Y	3091	3083	0
							3400	9					8	8
04	34470	X	28275	-0-	-6195	-0-	662	1	24487	2	Y	2842	2838	0
							3126	9					1	8

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				//CONT.//	100852									
WILSON 184-185 UNIT				WELL #:	232H	RRCID -> 295706	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL	DEPTH	11041	PERF.11278	-	21486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	50790 X	44436	-0-	-6354	-0-	965 1	40006 2	Y	3099	3099	0			18
12	52483 X	46090	-0-	-6393	-0-	56 4	3409 9	Y	3176	3173	0			21
01	52483 X	45618	-0-	-6865	-0-	927 1	41669 2	Y	3010	3010	0			21
02	43540 X	40197	-0-	-3343	-0-	3494 9	40557 2	Y	2628	2600	0	29	8	20
03	48081 X	42668	-0-	-5413	-0-	1149 1	3311 9	Y	2737	2731	0	7	8	19
04	44610 X	41423	-0-	-3187	-0-	601 4	36359 2	Y	2551	2547	0	1	8	22
						947 1								
						2891 9								
						677 1								
						3011 9								
						1016 1								
						2806 9								

WILSON 184-185 UNIT				WELL #:	332H	RRCID -> 295707	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11557	-	21798
11	71103 X	71103	-0-	-0-	-0-	104 1	64701 2	Y	5643	5645	0			32
12	69838 X	69838	-0-	-0-	-0-	91 4	6207 9	Y	5322	5319	0			35
01	60915 X	53620	-0-	-7295	-0-	108 1	63876 2	Y	4058	4064	0			29
02	74676 X	47852	-0-	-26824	-0-	5854 9	48353 2	Y	3839	3797	0	42	8	29
03	82677 X	54448	-0-	-28229	-0-	87 1	4464 9	Y	4295	4283	0	11	8	30
04	71100 X	55353	-0-	-15747	-0-	716 4	42522 2	Y	4231	4222	0	2	8	37
						1107 1								
						4223 9								
						849 1								
						4725 9								
						1334 1								
						4654 9								

DOC GARDNER D				WELL #:	C 06H	RRCID -> 295770	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL	DEPTH	10759	PERF.11070	-	17241
11	26490 X	23854	-0-	-2636	-0-	21601 2	392 4	Y	1692	1681	0			24
12	27373 X	24260	-0-	-3113	-0-	1861 9	79 4	Y	2780	2763	0			41
01	27373 X	24052	-0-	-3321	-0-	21123 2	131 4	Y	2537	2539	0			39
02	22540 X	22359	-0-	-181	-0-	3058 9	2578 4	Y	1680	1685	0			34
03	24645 X	23468	-0-	-1177	-0-	21130 2	3107 4	Y	1408	1424	0			18
04	23850 X	1862	-0-	-21988	-0-	2791 9	1709 9	Y	1554	1553	0			19
						17933 2								
						1848 9								
						18812 2								
						1549 9								
						153 4								

PRICE 45 UNIT				WELL #:	331H	RRCID -> 295774	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11611	-	21173
11	47280 X	30055	-0-	-17225	-0-	901 1	26082 2	Y	2793	2793	0			60
12	59221 X	59221	-0-	-0-	-0-	3072 9	52931 2	Y	4367	4381	0	4	8	42
01	47740 X	26372	-0-	-21368	-0-	1077 1	4804 9	Y	2485	2482	0	18	8	27
02	43120 X	28691	-0-	-14429	-0-	409 4	22566 2	Y	2717	2694	0	16	8	34
03	59210 X	40047	-0-	-19163	-0-	945 1	2734 9	Y	3649	3633	0			50
04	57300 X	42682	-0-	-14618	-0-	127 4	24871 2	Y	4061	4067	0			44
						831 1								
						2989 9								
						1029 1								
						4014 9								
						1059 1								
						4467 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PRICE 46 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	44807	-0-	44807	183807	1135 1	38869 2	Y	4366	4334 0				94
12	T. A.	58858	-0-	58858	242665	1377 1	52174 2	Y	4458	4505 0	4	8		43
01	T. A.	43046	-0-	43046	285711	1159 1	36920 2	Y	4326	4291 0	31	8		47
02	322570 X	36859	-0-	-285711	-0-	1189 1	31680 2	Y	3627	3606 0	22	8		46
03	48205 X	41520	-0-	-6685	-0-	1362 1	35904 2	Y	3867	3860 0				53
04	46650 X	40979	-0-	-5671	-0-	1259 1	35356 2	Y	3967	3977 0				43
PRICE 46 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295780 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796														
11	38220 X	31797	-0-	-6423	-0-	28483 2	3314 9	Y	3013	2991 0				65
12	43850 X	43850	-0-	-0-	-0-	40116 2	310 4	Y	3113	3145 0	3	8		30
01	39494 X	31142	-0-	-8352	-0-	27687 2	156 4	Y	2999	2976 0	21	8		32
02	30912 X	26587	-0-	-4325	-0-	23841 2	2746 9	Y	2496	2481 0	15	8		32
03	34224 X	30042	-0-	-4182	-0-	27129 2	2913 9	Y	2648	2644 0				36
04	35930 X	35930	-0-	-0-	-0-	32495 2	3435 9	Y	3123	3125 0				34
PRICE 46 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295781 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566														
11	T. A.	42877	-0-	42877	184268	875 1	39872 2	Y	1936	1917 0				42
12	T. A.	60797	-0-	60797	245065	1024 1	56986 2	Y	2134	2154 0	2	8		20
01	T. A.	40775	-0-	40775	285840	990 1	37593 2	Y	1800	1788 0	13	8		19
02	322491 X	36651	-0-	-285840	-0-	846 1	33924 2	Y	1710	1697 0	10	8		22
03	49352 X	36035	-0-	-13317	-0-	1881 9	33582 2	Y	1537	1538 0				21
04	47760 X	38944	-0-	-8816	-0-	1691 9	36242 2	Y	1403	1409 0				15
COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353														
11	23310 X	20819	-0-	-2491	-0-	16213 3	4606 9	Y	4187	4141 0	15	8		126
12	24056 X	19379	-0-	-4677	-0-	14888 3	250 4	Y	3855	3858 0	39	8		84
01	22630 X	14933	-0-	-7697	-0-	9985 3	801 4	Y	3770	3791 0	39	8		24
02	19544 X	12060	-0-	-7484	-0-	8287 3	3773 9	Y	3430	3409 0	11	8		34
03	21514 X	18049	-0-	-3465	-0-	13822 3	4227 9	Y	3843	3821 0	15	8		41
04	20820 X	18684	-0-	-2136	-0-	14538 3	4146 9	Y	3769	3727 0	40	8		43

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	49417 X	49417	-0-	-0-	-0-	1175 2818	1 9	45424	2	Y	2562	2564	0	40
12	52886 X	43437	-0-	-9449	-0-	1300 2792	1 9	39345	2	Y	2538	2523	0	49
01	52886 X	43028	-0-	-9858	-0-	1372 2655	1 9	39001	2	Y	2414	2386	0	48
02	55636 X	46391	-0-	-9245	-0-	1429 2714	1 9	42248	2	Y	2467	2471	0	42
03	54219 X	46346	-0-	-7873	-0-	1999 2721	1 9	41626	2	Y	2474	2475	0	41
04	49410 X	38267	-0-	-11143	-0-	1793 2384	1 9	34090	2	Y	2167	2179	0	29
COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493														
11	44666 X	44666	-0-	-0-	-0-	35991	3	8675	9	Y	7886	7777	0	237
12	46229 X	46229	-0-	-0-	-0-	36818 8792	3 9	619	4	Y	7993	7911	0	173
01	40300 X	33085	-0-	-7215	-0-	23224 7998	3 9	1863	4	Y	7271	7255	0	46
02	43316 X	27824	-0-	-15492	-0-	20604	3	7220	9	Y	6564	6502	0	66
03	47957 X	41668	-0-	-6289	-0-	33857	3	7811	9	Y	7101	7037	0	76
04	44730 X	44672	-0-	-58	-0-	36851	3	7821	9	Y	7110	6950	0	79
COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747														
11	14520 X	13105	-0-	-1415	-0-	1867 2395	1 9	8843	3	Y	2177	2161	0	66
12	14043 X	10535	-0-	-3508	-0-	2030 100	1 4	5934	3	Y	2246	2251	0	49
01	14043 X	10860	-0-	-3183	-0-	1251 468	1 4	5840	3	Y	3001	3010	0	19
02	12684 X	9607	-0-	-3077	-0-	1840 2676	1 9	5091	3	Y	2433	2423	0	24
03	13547 X	11787	-0-	-1760	-0-	2100 3101	1 9	6586	3	Y	2819	2807	0	30
04	13110 X	10917	-0-	-2193	-0-	2091 2632	1 9	6194	3	Y	2393	2381	0	27
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332														
11	58710 X	56863	-0-	-1847	-0-	52208	2	4655	9	Y	4232	4234	0	37
12	58063 X	56766	-0-	-1297	-0-	52626	2	4140	9	Y	3764	3763	0	36
01	61876 X	51392	-0-	-10484	-0-	48056	2	3336	9	Y	3033	3036	0	26
02	55888 X	43946	-0-	-11942	-0-	40816	2	3130	9	Y	2845	2832	0	23
03	61876 X	50749	-0-	-11127	-0-	47210	2	3539	9	Y	3217	3209	0	24
04	56850 X	47690	-0-	-9160	-0-	44312	2	3378	9	Y	3071	3070	0	24
PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761														
11	38730 X	27146	-0-	-11584	-0-	24806	2	2340	9	Y	2127	2110	0	46
12	36122 X	36122	-0-	-0-	-0-	33599 2264	2 9	259	4	Y	2058	2082	0	20
01	32333 X	25546	-0-	-6787	-0-	23291 2124	2 9	131	4	Y	1931	1916	0	21
02	27972 X	22633	-0-	-5339	-0-	20778	2	1855	9	Y	1686	1676	0	21
03	35650 X	15869	-0-	-19781	-0-	14651	2	1218	9	Y	1107	1113	0	15
04	34500 X	14743	-0-	-19757	-0-	13728	2	1015	9	Y	923	928	0	10

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 GOLIATH MIPA UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
11	34003 X	34003	-0-	-0-	-0-	912 1	26688 2	Y	5821	5807 0	24 8			131
12	34378 X	34378	-0-	-0-	-0-	6403 9								
01	33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	923 1	27080 2	Y	5795	5790 0				136
02	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	6375 9								
03	31217 X	6768	-0-	-24449	-0-	960 1	26175 2	Y	5467	5457 0				146
04	30210 X	30067	-0-	-143	-0-	6014 9								
						866 1	23242 2	Y	4818	4830 0	2 8			132
						5300 9								
						950 1	5818 9	Y	5289	5287 0	6 8			128
						874 1	23299 2	Y	4882	4894 0	4 8			112
						524 4	5370 9							
COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077														
11	40020 X	37553	-0-	-2467	-0-	31018 3	6535 9	Y	5941	5859 0	45 8			178
12	39711 X	38240	-0-	-1471	-0-	31040 3	522 4	Y	6071	5988 0	130 8			131
01	37851 X	28290	-0-	-9561	-0-	6678 9								
02	33516 X	23918	-0-	-9598	-0-	20176 3	1618 4	Y	5905	5867 0	131 8			38
03	38482 X	38482	-0-	-0-	-0-	6496 9								
04	38298 X	38298	-0-	-0-	-0-	18031 3	5887 9	Y	5352	5298 0	39 8			53
						31845 3	6637 9	Y	6034	5970 0	52 8			65
						31992 3	6306 9	Y	5733	5582 0	152 8			64
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068														
11	71555 X	71555	-0-	-0-	-0-	61061 2	10494 9	Y	9540	9529 0	39 8			215
12	76876 X	76876	-0-	-0-	-0-	65920 2	10956 9	Y	9960	9942 0				233
01	75501 X	75501	-0-	-0-	-0-	65179 2	10322 9	Y	9384	9367 0				250
02	70840 X	67649	-0-	-3191	-0-	58677 2	8972 9	Y	8156	8179 0	3 8			224
03	78430 X	-0-	-0-	-78430	-0-			Y	8677	8679 0	11 8			211
04	74400 X	72570	-0-	-1830	-0-	61857 2	1392 4	Y	8474	8483 0	8 8			194
						9321 9								
PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247														
11	54060 X	49345	-0-	-4715	-0-	820 1	43014 2	Y	5010	4967 0				108
12	68687 X	68687	-0-	-0-	-0-	5511 9								
01	53661 X	43805	-0-	-9856	-0-	1017 1	61617 2	Y	5070	5125 0	5 8			48
02	44766 X	44766	-0-	-0-	-0-	476 4	5577 9							
03	49197 X	48020	-0-	-1177	-0-	864 1	37966 2	Y	4328	4298 0	31 8			47
04	47610 X	45633	-0-	-1977	-0-	214 4	4761 9							
						902 1	39056 2	Y	4371	4337 0	26 8			55
						4808 9								
						998 1	42131 2	Y	4446	4440 0				61
						4891 9								
						938 1	39951 2	Y	4313	4327 0				47
						4744 9								
JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513														
11	22620 X	12188	-0-	-10432	-0-	9 1	7985 2	Y	3408	3401 0	13 8			20
12	20739 X	17666	-0-	-3073	-0-	445 4	3749 9							
01	20739 X	18602	-0-	-2137	-0-	15 1	11713 2	Y	4484	4483 0	6 8			15
02	18732 X	14950	-0-	-3782	-0-	1006 4	4932 9							
03	24248 X	24248	-0-	-0-	-0-	17 1	12615 2	Y	4632	4637 0	4 8			6
04	32132 X	32132	-0-	-0-	-0-	875 4	5095 9							
						12 1	10378 2	Y	3289	3268 0	8 1			10
						942 4	3618 9							
						22 1	16980 2	Y	4964	4956 0	1 1			13
						1786 4	5460 9							
						33 1	18502 2	Y	5791	5779 0	17 8			8
						7227 4	6370 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ARUBA STATE 15-14 UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 132H				RRCID -> 296188				COMPL. DATE 01/19/2022				TOTAL DEPTH 10297		
PERF.10513 - 20307														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	50 1	17981 2	Y	3413	3413 0	1 8			104
12	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	7 4	3754 9	Y	1990	2058 0				36
01	22320 X	20345	-0-	-1975	-0-	56 1	18799 2	Y	3740	3635 0	14 8			127
02	19068 X	18385	-0-	-683	-0-	2189 9	46 1	16183 2	3504	3493 0	56 8			82
03	21111 X	4409	-0-	-16702	-0-	46 1	4114 9	Y	3958	3403 0	448 1			184
04	21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	2 4	14484 2	Y	3530	3582 0				132
						47 1	3854 9	Y						
						55 1	4354 9	Y						
						54 1	17745 2	Y						
						198 4	3883 9							
SYCAMORE 4 UNIT														
WELL #: 131H				RRCID -> 296197				COMPL. DATE 05/30/2023				TOTAL DEPTH 10332		
PERF.10589 - 19976														
11	37500 X	33396	-0-	-4104	-0-	25192 2	512 4	Y	6993	6990 0				70
12	38750 X	33201	-0-	-5549	-0-	7692 9	8 4	Y	7100	7058 0				112
01	38750 X	31638	-0-	-7112	-0-	25383 2	9 4	Y	7105	7134 0				83
02	27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	7810 9	33 4	Y	5918	5901 0				100
03	30512 X	30512	-0-	-0-	-0-	23813 2	7032 9	Y	6393	6433 0				60
04	29010 X	28195	-0-	-815	-0-	7816 9	6386 9	Y	5805	5809 0				56
						20818 2								
						6510 9								
						23480 2								
						21809 2								
KING DAVID MIPA UNIT														
WELL #: 132H				RRCID -> 296211				COMPL. DATE 10/14/2022				TOTAL DEPTH 10383		
PERF.10744 - 21400														
11	35528 X	35528	-0-	-0-	-0-	912 1	28195 2	Y	5837	5822 0	24 8			132
12	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	6421 9	28605 2	Y	5682	5681 0				133
01	37880 X	37880	-0-	-0-	-0-	923 1	31117 2	Y	5297	5289 0				141
02	34168 X	34168	-0-	-0-	-0-	6250 9	31117 2	Y	4559	4573 0	2 8			125
03	32488 X	6391	-0-	-26097	-0-	936 1	5459 9	Y	4963	4962 0	6 8			120
04	37054 X	37054	-0-	-0-	-0-	5827 9	30841 2	Y	4229	4248 0	4 8			97
						831 1	4652 9							
						5015 9								
						932 1								
						867 1								
						694 4								
KING DAVID MIPA UNIT														
WELL #: 131H				RRCID -> 296233				COMPL. DATE 10/14/2022				TOTAL DEPTH 10337		
PERF.10700 - 20544														
11	29419 X	29419	-0-	-0-	-0-	912 1	22921 2	Y	5078	5061 0	21 8			115
12	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	5586 9	23448 2	Y	5118	5113 0				120
01	29977 X	28208	-0-	-1769	-0-	923 1	22083 2	Y	4691	4686 0				125
02	27020 X	25626	-0-	-1394	-0-	5630 9	20221 2	Y	4128	4138 0	2 8			113
03	29915 X	5748	-0-	-24167	-0-	965 1	4800 9	Y	4364	4366 0	5 8			106
04	28950 X	26692	-0-	-2258	-0-	5160 9	20619 2	Y	4301	4305 0	4 8			98
						864 1	4731 9							
						4541 9								
						948 1								
						878 1								
						464 4								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	34980 X	33131	-0-	-1849	-0-			912	1	26228	2	Y	5446	5431 0	22 8 123
								5991	9						
12	36146 X	34085	-0-	-2061	-0-			923	1	27065	2	Y	5543	5536 0	130
								6097	9						
01	36146 X	33143	-0-	-3003	-0-			980	1	26338	2	Y	5295	5284 0	141
								5825	9						
02	29871 X	29871	-0-	-0-	-0-			866	1	23900	2	Y	4641	4653 0	2 8 127
								5105	9						
03	31093 X	6550	-0-	-24543	-0-			948	1	5602	9	Y	5093	5090 0	6 8 124
04	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-			880	1	24120	2	Y	4711	4723 0	4 8 108
								543	4	5182	9				
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 296253 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780															
11	86190 X	71507	-0-	-14683	-0-			723	1	67328	2	Y	2868	2786 0	2 8 299
								301	4	3155	9				
12	87203 X	70947	-0-	-16256	-0-			782	1	67032	2	Y	2848	2861 0	286
								3133	9						
01	83576 X	3907	-0-	-79669	-0-			942	1	109	4	Y	2596	2436 0	10 8 436
								2856	9						
02	68040 X	60541	-0-	-7499	-0-			709	1	57264	2	Y	2282	2458 0	7 8 253
								58	4	2510	9				
03	75330 X	63701	-0-	-11629	-0-			774	1	60037	2	Y	2510	2457 0	12 8 294
								129	4	2761	9				
04	71520 X	54346	-0-	-17174	-0-			721	1	51539	2	Y	1891	1827 0	19 8 339
								6	4	2080	9				
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037															
11	82530 X	67234	-0-	-15296	-0-			673	1	62702	2	Y	3254	3174 0	3 8 352
								280	4	3579	9				
12	82460 X	65845	-0-	-16615	-0-			717	1	61440	2	Y	3353	3359 0	346
								3688	9						
01	79112 X	3580	-0-	-75532	-0-			619	1	71	4	Y	2627	2497 0	11 8 465
								2890	9						
02	62188 X	56525	-0-	-5663	-0-			656	1	52927	2	Y	2625	2778 0	8 8 304
								54	4	2888	9				
03	68851 X	58278	-0-	-10573	-0-			700	1	54261	2	Y	2909	2846 0	14 8 353
								117	4	3200	9				
04	66630 X	56664	-0-	-9966	-0-			748	1	53428	2	Y	2256	2172 0	23 8 414
								6	4	2482	9				
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 17672															
11	26850 X	25174	-0-	-1676	-0-			19742	2	401	4	Y	4574	4571 0	46
								5031	9						
12	27745 X	25891	-0-	-1854	-0-			20994	2	7	4	Y	4445	4421 0	70
								4890	9						
01	27745 X	25117	-0-	-2628	-0-			20268	2	8	4	Y	4401	4420 0	51
								4841	9						
02	22344 X	21584	-0-	-760	-0-			17269	2	27	4	Y	3898	3883 0	66
								4288	9						
03	24738 X	24058	-0-	-680	-0-			19456	2	4602	9	Y	4184	4211 0	39
04	23940 X	22261	-0-	-1679	-0-			18023	2	4238	9	Y	3853	3855 0	37

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ZACCHAEUS 3 UNIT														
//CONT.// 71052 900 WELL #: 231H RRCID -> 296277														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12120 X	11665	-0-	-455	-0-	8973	2	182	4	Y	2282	2284	0	23
						2510	9							
12	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-						-0-	23	0	-0-
01	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	15095	2	6	4	Y	3771	3727	0	44
						4148	9							
02	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	15020	2	24	4	Y	3188	3178	0	54
						3507	9							
03	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	14764	2	3434	9	Y	3122	3147	0	29
04	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	12897	2	3015	9	Y	2741	2744	0	26
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974														
11	38040 X	30633	-0-	-7407	-0-	24108	2	490	4	Y	5486	5483	0	55
						6035	9							
12	37727 X	32348	-0-	-5379	-0-	26193	2	8	4	Y	5588	5555	0	88
						6147	9							
01	33697 X	31287	-0-	-2410	-0-	25179	2	10	4	Y	5544	5567	0	65
						6098	9							
02	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	21600	2	34	4	Y	4574	4562	0	77
						5031	9							
03	28985 X	28795	-0-	-190	-0-	23440	2	5355	9	Y	4868	4899	0	46
04	28050 X	26919	-0-	-1131	-0-	21895	2	5024	9	Y	4567	4569	0	44
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534														
11	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	79	1	28161	2	Y	4448	4426	0	135
						11	4	4893	9					
12	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	82	1	27380	2	Y	4869	4917	0	87
						5356	9							
01	31612 X	31612	-0-	-0-	-0-	76	1	26557	2	Y	4523	4440	0	153
						4	4	4975	9					
02	28728 X	27662	-0-	-1066	-0-	74	1	23167	2	Y	4019	4014	0	94
						4421	9							
03	31806 X	4913	-0-	-26893	-0-	83	1	4830	9	Y	4391	3778	0	204
												5	8	
04	30780 X	25847	-0-	-4933	-0-	66	1	21599	2	Y	3583	3653	0	134
						241	4	3941	9					
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221														
11	53521 X	53521	-0-	-0-	-0-	43684	2	887	4	Y	8136	8125	0	82
						8950	9							
12	49708 X	49708	-0-	-0-	-0-	42010	2	14	4	Y	6985	6956	0	111
						7684	9							
01	45714 X	45714	-0-	-0-	-0-	38265	2	15	4	Y	6758	6790	0	79
						7434	9							
02	48452 X	48452	-0-	-0-	-0-	41132	2	65	4	Y	6595	6563	0	111
						7255	9							
03	53227 X	46224	-0-	-7003	-0-	38577	2	7647	9	Y	6952	6998	0	65
04	51510 X	47318	-0-	-4192	-0-	39869	2	7449	9	Y	6772	6772	0	65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	34470 X	28708	-0-	-5762	-0-		21611	2	439	4	Y	6053	6051	0	61
12	35619 X	28769	-0-	-6850	-0-		6658	9							
01	32891 X	28014	-0-	-4877	-0-		21879	2	7	4	Y	6257	6219	0	99
02	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-		6883	9							
03	26138 X	26138	-0-	-0-	-0-		21217	2	8	4	Y	6172	6199	0	72
04	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-		6789	9							
							14925	2	24	4	Y	5015	5003	0	84
							5517	9							
							20004	2	6134	9	Y	5576	5608	0	52
							18087	2	5500	9	Y	5000	5004	0	48
SYCAMORE 4 UNIT															
WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268															
11	27960 X	970	-0-	-26990	-0-		483	2	10	4	Y	434	501	0	4
12	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-		477	9							
01	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-						Y	-0-	4	0	-0-
02	33880 X	-0-	-0-	-33880	-0-						Y	-0-			-0-
03	36177 X	-0-	-0-	-36177	-0-						Y	-0-			-0-
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-						Y	-0-			-0-
JACKIE STATE C															
WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536															
11	45540 X	39237	-0-	-6303	-0-		32170	2	105	4	Y	6329	6309	0	30
12	46376 X	43342	-0-	-3034	-0-		6962	9							
01	48639 X	39183	-0-	-9456	-0-		35960	2	164	4	Y	6562	6544	0	28
02	43932 X	30581	-0-	-13351	-0-		7218	9							
03	48639 X	37015	-0-	-11624	-0-		31774	2	362	4	Y	6406	6370	0	36
04	41940 X	35823	-0-	-6117	-0-		7047	9							
							24989	2	280	4	Y	4829	4760	0	37
							5312	9							
							30418	2	524	4	Y	5521	5525	0	21
							6073	9							
							29465	2	320	4	Y	5489	5470	0	40
							6038	9							
JACKIE STATE B															
WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248															
11	64950 X	59741	-0-	-5209	-0-		51068	2	167	4	Y	7733	7705	0	36
12	65627 X	62331	-0-	-3296	-0-		8506	9							
01	64666 X	54667	-0-	-9999	-0-		53762	2	246	4	Y	7566	7546	0	33
02	55748 X	44765	-0-	-10983	-0-		8323	9							
03	89834 X	89834	-0-	-0-	-0-		46209	2	527	4	Y	7210	7172	0	40
04	83925 X	83925	-0-	-0-	-0-		7931	9							
							38043	2	426	4	Y	5724	5639	0	44
							6296	9							
							78881	2	1359	4	Y	8722	8715	0	33
							9594	9							
							74069	2	805	4	Y	8228	8201	0	60
							9051	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JACKIE STATE A															//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
															WELL #: 221H		RRCID -> 296515		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 10631		PERF.11091 - 22825			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11	47790	X	38053	-0-		-9737	-0-			31814	2	104	4	Y	5577	5557	0	21	8	26						
12	49383	X	39147	-0-		-10236	-0-			6135	9															
01	47988	X	35738	-0-		-12250	-0-			32517	2	149	4	Y	5892	5875	0	18	8	25						
02	40180	X	37016	-0-		-3164	-0-			6481	9															
03	43741	X	42671	-0-		-1070	-0-			29811	2	340	4	Y	5079	5054	0	22	8	28						
04	40659	X	40659	-0-		-0-	-0-			5587	9															
										31067	2	348	4	Y	5092	5009	0	72	8	39						
										5601	9															
										35927	2	619	4	Y	5568	5574	0	12	8	21						
										6125	9															
										34644	2	376	4	Y	5126	5109	0			38						
										5639	9															

JACKIE STATE UNIT						WELL #:	232H	RRCID ->	296591	COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10845 - 18827												
11	15810	X	4387	-0-		-11423	-0-			1307	2	4	4	Y	2796	2787	0	10	8	13						
12	11005	X	4920	-0-		-6085	-0-			3076	9															
01	11005	X	9923	-0-		-1082	-0-			1765	2	8	4	Y	2861	2853	0	9	8	12						
02	9940	X	7442	-0-		-2498	-0-			3147	9															
03	7928	X	7928	-0-		-0-	-0-			6800	2	77	4	Y	2769	2754	0	12	8	15						
04	9600	X	4902	-0-		-4698	-0-			3046	9															
										4303	2	48	4	Y	2810	2763	0	40	8	22						
										3091	9															
										4584	2	79	4	Y	2968	2973	0	6	8	11						
										3265	9															
										2159	2	23	4	Y	2473	2466	0			18						
										2720	9															

JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT						WELL #:	133H	RRCID ->	296610	COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10805 - 21158												
11	80370	X	66896	-0-		-13474	-0-			181	1	51809	2	Y	12703	12695	0			85						
12	88724	X	88724	-0-		-0-	-0-			933	4	13973	9													
01	79515	X	67141	-0-		-12374	-0-			180	1	74341	2	Y	12912	12926	0			71						
02	60441	X	60441	-0-		-0-	-0-			14203	9															
03	66016	X	66016	-0-		-0-	-0-			174	1	49833	2	Y	12709	12684	0	19	8	77						
04	62315	X	62315	-0-		-0-	-0-			3154	4	13980	9													
										194	1	47186	2	Y	11615	11619	0			73						
										284	4	12777	9													
										205	1	52463	2	Y	11866	11873	0	25	8	41						
										295	4	13053	9													
										196	1	49823	2	Y	10975	10631	0	334	1	51						
										223	4	12073	9													

SHELL 41 UNIT						WELL #:	232H	RRCID ->	296614	COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 10776		PERF.11141 - 20623												
11	45060	X	37940	-0-		-7120	-0-			33454	2	109	4	Y	3979	3963	0	15	8	19						
12	44609	X	27429	-0-		-17180	-0-			4377	9															
01	59176	X	59176	-0-		-0-	-0-			22921	2	105	4	Y	4003	3993	0	12	8	17						
02	49746	X	49746	-0-		-0-	-0-			4403	9															
03	41850	X	40065	-0-		-1785	-0-			54352	2	622	4	Y	3820	3800	0	16	8	21						
04	40500	X	37324	-0-		-3176	-0-			4202	9															
										45505	2	510	4	Y	3392	3339	0	48	8	26						
										3731	9															
										35474	2	611	4	Y	3618	3622	0	8	8	14						
										3980	9															
										33197	2	361	4	Y	3424	3413	0			25						
										3766	9															

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	69270 X	57313	-0-	-11957	-0-	51645	2	169	4	Y	4999	4980	0	23
12	70618 X	52577	-0-	-18041	-0-	5499	9							
01	69223 X	45594	-0-	-23629	-0-	47684	2	219	4	Y	4249	4241	0	18
02	62524 X	38247	-0-	-24277	-0-	4674	9							
03	60543 X	41616	-0-	-18927	-0-	39700	2	453	4	Y	4946	4915	0	28
04	57300 X	22942	-0-	-34358	-0-	5441	9							
						33253	2	373	4	Y	4201	4138	0	32
						4621	9							
						36244	2	624	4	Y	4316	4323	0	16
						4748	9							
						20250	2	220	4	Y	2247	2247	0	16
						2472	9							
SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616														
COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014														
11	67620 X	64135	-0-	-3485	-0-	58858	2	193	4	Y	4622	4604	0	22
12	70897 X	69715	-0-	-1182	-0-	5084	9							
01	70897 X	62697	-0-	-8200	-0-	64499	2	296	4	Y	4473	4462	0	19
02	57605 X	57605	-0-	-0-	-0-	4920	9							
03	63385 X	63385	-0-	-0-	-0-	57428	2	657	4	Y	4193	4171	0	23
04	59400 X	29540	-0-	-29860	-0-	4612	9							
						52981	2	594	4	Y	3664	3607	0	28
						4030	9							
						58050	2	1000	4	Y	3941	3946	0	15
						4335	9							
						27543	2	300	4	Y	1543	1547	0	11
						1697	9							
VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685														
COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708														
11	101850 X	87338	-0-	-14512	-0-	79527	2	7811	9	Y	7101	7086	0	209
12	100068 X	87310	-0-	-12758	-0-	79316	2	7994	9	Y	7267	7292	0	184
01	97867 X	88236	-0-	-9631	-0-	80241	2	77	4	Y	7198	7248	0	134
02	86026 X	86026	-0-	-0-	-0-	7918	9							
03	91720 X	91720	-0-	-0-	-0-	78584	2	7442	9	Y	6765	6715	0	184
04	82410 X	79318	-0-	-3092	-0-	83976	2	7744	9	Y	7040	7016	0	208
						72528	2	6790	9	Y	6173	6203	0	178
VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686														
COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474														
11	89310 X	72483	-0-	-16827	-0-	62795	2	9688	9	Y	8807	8787	0	260
12	91326 X	71948	-0-	-19378	-0-	61983	2	9965	9	Y	9059	9090	0	229
01	88040 X	76921	-0-	-11119	-0-	67104	2	64	4	Y	8866	8930	0	165
02	75854 X	75854	-0-	-0-	-0-	9753	9							
03	80817 X	80423	-0-	-394	-0-	66991	2	8863	9	Y	8057	8003	0	219
04	77869 X	77869	-0-	-0-	-0-	71085	2	9338	9	Y	8489	8457	0	251
						68763	2	9106	9	Y	8278	8290	0	239
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296714														
COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747														
11	38340 X	31516	-0-	-6824	-0-	25929	2	527	4	Y	4600	4599	0	46
12	39618 X	31911	-0-	-7707	-0-	5060	9							
01	39618 X	30775	-0-	-8843	-0-	27055	2	9	4	Y	4406	4382	0	70
02	27636 X	18574	-0-	-9062	-0-	4847	9							
03	40865 X	40865	-0-	-0-	-0-	26076	2	10	4	Y	4263	4283	0	50
04	36706 X	36706	-0-	-0-	-0-	4689	9							
						15691	2	25	4	Y	2598	2604	0	44
						2858	9							
						35133	2	5732	9	Y	5211	5206	0	49
						31341	2	5365	9	Y	4877	4879	0	47

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	48500 X	48500	-0-	-0-	-0-	40396 2	132 4	Y	7247	7220 0	27 8			34
12	49409 X	49409	-0-	-0-	-0-	7972 9								
01	50251 X	36503	-0-	-13748	-0-	41555 2	190 4	Y	6967	6950 0	21 8			30
02	42924 X	42361	-0-	-563	-0-	7664 9								
03	47523 X	47165	-0-	-358	-0-	30102 2	343 4	Y	5507	5482 0	24 8			31
04	49630 X	49630	-0-	-0-	-0-	6058 9								
						35112 2	393 4	Y	6233	6128 0	88 8			48
						6856 9								
						39171 2	675 4	Y	6654	6663 0	14 8			25
						7319 9								
						42201 2	458 4	Y	6337	6316 0				46
						6971 9								
SHELL 41 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 296883 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495														
11	54609 X	54609	-0-	-0-	-0-	48227 2	158 4	Y	5658	5637 0	21 8			27
12	54653 X	53091	-0-	-1562	-0-	6224 9								
01	63054 X	31799	-0-	-31255	-0-	46532 2	213 4	Y	5769	5753 0	18 8			25
02	56952 X	37776	-0-	-19176	-0-	6346 9								
03	63054 X	45274	-0-	-17780	-0-	27116 2	309 4	Y	3976	3962 0	17 8			22
04	54600 X	28826	-0-	-25774	-0-	4374 9								
						32692 2	366 4	Y	4289	4218 0	60 8			33
						4718 9								
						39336 2	678 4	Y	4782	4787 0	10 8			18
						5260 9								
						24649 2	268 4	Y	3554	3546 0				26
						3909 9								
FOLK STAR A WELL #: C 04H RRCID -> 297941 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10773 - 23204														
11	149370 X	125206	-0-	-24164	-0-	211 1	115002 2	Y	8697	8628 0				182
12	154349 X	127636	-0-	-26713	-0-	426 4	9567 9							
01	153078 X	121448	-0-	-31630	-0-	240 1	117651 2	Y	8529	8539 0				172
02	131852 X	103295	-0-	-28557	-0-	363 4	9382 9							
03	141608 X	86985	-0-	-54623	-0-	222 1	111597 2	Y	7863	7891 0				144
04	138783 X	138783	-0-	-0-	-0-	980 4	8649 9							
						198 1	95962 2	Y	6486	6503 0				127
						7135 9								
						170 1	80984 2	Y	4896	4935 0				88
						445 4	5386 9							
						287 1	130841 2	Y	6959	6915 0				132
						7655 9								
FOLK STAR D WELL #: T 43H RRCID -> 297946 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10466 - 16133														
11	46650 X	15842	-0-	-30808	-0-	29 1	15504 2	Y	228	229 0				5
12	47833 X	17225	-0-	-30608	-0-	58 4	251 9							
01	42159 X	42159	-0-	-0-	-0-	34 1	16807 2	Y	302	301 0				6
02	39093 X	39093	-0-	-0-	-0-	52 4	332 9							
03	36363 X	33555	-0-	-2808	-0-	82 1	40869 2	Y	770	762 0				14
04	40800 X	31872	-0-	-8928	-0-	361 4	847 9							
						78 1	37750 2	Y	1150	1141 0				23
						1265 9								
						68 1	32163 2	Y	1043	1047 0				19
						177 4	1147 9							
						67 1	30475 2	Y	1209	1205 0				23
						1330 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																		
FOLK STAR C WELL #: C 26H RRCID -> 297961 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	140400 X	126983	-0-	-13417	-0-			213 1	115908 2	430 4	10432 9	Y	9484	9404 0				199
12	145080 X	123508	-0-	-21572	-0-			231 1	113319 2	349 4	9609 9	Y	8735	8758 0				176
01	145080 X	120771	-0-	-24309	-0-			218 1	109977 2	965 4	9611 9	Y	8737	8753 0				160
02	127260 X	94198	-0-	-33062	-0-			178 1	86543 2	7477 9		Y	6797	6824 0				133
03	150320 X	150320	-0-	-0-	-0-			290 1	138547 2	760 4	10723 9	Y	9748	9706 0				175
04	126990 X	78790	-0-	-48200	-0-			158 1	72207 2	6425 9		Y	5841	5906 0				110
FOLK STAR B WELL #: U 10H RRCID -> 298086 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931																		
11	65970 X	63210	-0-	-2760	-0-			107 1	58264 2	216 4	4623 9	Y	4203	4171 0				88
12	68169 X	61175	-0-	-6994	-0-			115 1	56628 2	175 4	4257 9	Y	3870	3880 0				78
01	68169 X	54350	-0-	-13819	-0-			99 1	49629 2	436 4	4186 9	Y	3805	3813 0				70
02	61572 X	54461	-0-	-7111	-0-			105 1	50654 2	3702 9		Y	3365	3369 0				66
03	68169 X	47585	-0-	-20584	-0-			93 1	44364 2	244 4	2884 9	Y	2622	2641 0				47
04	63210 X	43159	-0-	-20051	-0-			88 1	40146 2	2925 9		Y	2659	2656 0				50
WOLFMAN E WELL #: C 03H RRCID -> 298133 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10830 - 21199																		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
WOLFMAN C WELL #: U 15H RRCID -> 298134 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10633 - 20956																		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
AFFIRMED C WELL #: 333H RRCID -> 298303 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11051 - 18595																		
11	SHUT IN	51847	-0-	51847		530645		38388 2	638 4	12821 9		Y	11655	11601 0	39 8			65
*12	SHUT IN	50190	-0-	50190		580835		37241 2	50 4	12899 9		Y	11726	11726 0	41 8			24
*01	625289 X	44454	-0-	-580835	-0-			32626 2	298 4	11530 9		Y	10482	10484 0	11 8			11
02	57578 X	57578	-0-	-0-	-0-			43673 2	387 4	13518 9		Y	12289	12148 0	43 1			23
03	51653 X	51653	-0-	-0-	-0-			40298 2	315 4	11040 9		Y	10036	9999 0	22 1			7
04	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-			34446 2	128 4	8931 9		Y	8119	8048 0	64 8			14

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WARD		
WOLFMAN F WELL #: U 22H RRCID -> 298436 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10576 - 20880																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/06/2024																	
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 131H RRCID -> 298774 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10863 - 20127																	
11	0	49626	-0-	49626	214109	36302	2	14	4	Y	12100	12045	0	52	8	76	
12	0	44443	-0-	44443	258552	33211	2	11232	9	Y	10211	10151	0	52	8	84	
01	306625 X	48073	-0-	-258552	-0-	36139	2	251	4	Y	10621	10479	0	120	8	106	
02	50626 X	50626	-0-	-0-	-0-	39100	2	11526	9	Y	10478	10390	0	106	8	88	
03	52887 X	52887	-0-	-0-	-0-	41890	2	10997	9	Y	9997	9957	0	37	8	91	
04	42486 X	42486	-0-	-0-	-0-	33539	2	8947	9	Y	8134	8156	0	1	8	68	
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1301H RRCID -> 298775 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10613 - 19842																	
11	0	59641	-0-	59641	174008	44338	2	17	4	Y	13896	13806	0	60	8	87	
12	0	50977	-0-	50977	224985	39957	2	11020	9	Y	10018	9972	0	51	8	82	
01	259565 X	34580	-0-	-224985	-0-	26334	2	183	4	Y	7330	7256	0	83	8	73	
02	25824 X	25824	-0-	-0-	-0-	19745	2	6079	9	Y	5526	5497	0	56	8	46	
03	35059 X	35059	-0-	-0-	-0-	28263	2	6796	9	Y	6178	6145	0	23	8	56	
*04	30574 X	30574	-0-	-0-	-0-	24991	2	5583	9	Y	5075	5089	0			42	
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1302H RRCID -> 298784 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10511 - 19727																	
11	0	42849	-0-	42849	166072	29827	2	12	4	Y	11827	11770	0	51	8	74	
12	0	52227	-0-	52227	218299	39659	2	12568	9	Y	11425	11347	0	58	8	94	
01	257062 X	38763	-0-	-218299	-0-	28849	2	200	4	Y	8831	8738	0	99	8	88	
02	30043 X	30043	-0-	-0-	-0-	9714	9	6953	9	Y	6321	6292	0	64	8	53	
03	32554 X	32554	-0-	-0-	-0-	25164	2	7390	9	Y	6718	6685	0	25	8	61	
*04	28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	21980	2	6196	9	Y	5633	5646	0	1	8	47	
WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 331H RRCID -> 298888 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11155 - 21048																	
11	0	90441	-0-	90441	252217	69	1	63702	2	Y	21018	20978	0	81	8	121	
12	0	78923	-0-	78923	331140	3550	4	23120	9								
01	404032 X	72892	-0-	-331140	-0-	70	1	54123	2	Y	18256	18289	0	25	8	63	
02	54588 X	54588	-0-	-0-	-0-	4648	4	20082	9								
03	58373 X	54815	-0-	-3558	-0-	69	1	52427	2	Y	15235	15267	0	13	8	18	
04	63502 X	63502	-0-	-0-	-0-	3637	4	16759	9								
						41	1	34078	2	Y	15795	15719	0	45	8	49	
						3094	4	17375	9								
						47	1	35379	2	Y	14244	14240	0	3	1	38	
						3721	4	15668	9								
						1421	1	34332	2	Y	13035	13016	0	38	8	19	
						13410	4	14339	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 332H RRCID -> 298889														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11292 - 21058														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0	87326	-0-	87326	270995	66 1	61207 2	Y	20584	20567 0	79 8	118		
12	0	75671	-0-	75671	346666	3411 4	22642 9	Y	18358	18388 0	25 8	63		
01	408002 X	61336	-0-	-346666	-0-	66 1	51029 2	Y	14898	14930 0	13 8	18		
02	55069 X	55069	-0-	-0-	-0-	4382 4	20194 9	Y	12831	12773 0	36 8	40		
03	55366 X	53780	-0-	-1586	-0-	55 1	41981 2	Y	13725	13714 0	3 1	36		
04	56361 X	56361	-0-	-0-	-0-	2912 4	16388 9	Y	11832	11817 0	34 8	17		
						45 1	37505 2	Y						
						3405 4	14114 9	Y						
						46 1	34959 2	Y						
						3677 4	15098 9	Y						
						55 1	31131 2	Y						
						12160 4	13015 9	Y						
BLAZING SADDLES STATE B WELL #: 314H RRCID -> 298917 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10707 - 21641														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	70334	-0-	70334	70334	58587 2	494 4	Y	10230	10189 0		41		
02	SHUT IN	132956	-0-	132956	203290	11253 9	711 4	Y	18531	18509 0		63		
03	SHUT IN	173343	-0-	173343	376633	111861 2	144 4	Y	20985	20960 0	41 8	47		
04	SHUT IN	154495	-0-	154495	531128	20384 9	65 4	Y	16717	16719 0		45		
						150115 2								
						23084 9								
						136041 2								
						18389 9								
RIO LOBO STATE B WELL #: 331H RRCID -> 298928 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 10827 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	70430	-0-	70430	70430	60263 2	502 4	Y	8786	8751 0		35		
02	SHUT IN	166878	-0-	166878	237308	9665 9								
03	SHUT IN	211858	-0-	211858	449166	1902 1	143394 2	Y	18791	18762 0		64		
04	SHUT IN	197246	-0-	197246	646412	912 4	20670 9	Y	21961	21932 0	44 8	49		
						1622 1	185900 2	Y						
						179 4	24157 9	Y						
						177132 2	85 4	Y						
						20029 9								
RIO LOBO STATE C WELL #: 312H RRCID -> 298929 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10590 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	91356	-0-	91356	91356	77071 2	643 4	Y	12402	12352 0		50		
02	SHUT IN	182426	-0-	182426	273782	13642 9								
03	SHUT IN	223735	-0-	223735	497517	2010 1	151605 2	Y	25315	25279 0		86		
04	SHUT IN	189335	-0-	189335	686852	964 4	27847 9	Y	26186	26161 0	53 8	58		
						1685 1	193059 2	Y						
						186 4	28805 9	Y						
						167581 2	81 4	Y						
						21673 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																				
RIO LOBO STATE D				WELL #: 222H			RRCID -> 298931			COMPL. DATE 10/02/2024			TOTAL DEPTH 10271			PERF. N/A				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SHUT	IN	96593	-0-	96593	96593	96593	81530	2	680	4	Y	13075	13022	0			53		
								14383	9											
02	SHUT	IN	210177	-0-	210177	306770	306770	2379	1	179377	2	Y	24801	24769	0			85		
								1140	4	27281	9									
03	SHUT	IN	271089	-0-	271089	577859	577859	2082	1	238626	2	Y	27410	27379	0	55	8	61		
								230	4	30151	9									
04	SHUT	IN	243744	-0-	243744	821603	821603	218084	2	105	4	Y	23232	23230	0			63		
								25555	9											

RIO LOBO STATE E						WELL #: 332H			RRCID -> 298932			COMPL. DATE 10/29/2024			TOTAL DEPTH 10823			PERF. N/A		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SHUT	IN	76465	-0-	76465	76465	76465	66373	2	553	4	Y	8672	8637	0			35		
								9539	9											
02	SHUT	IN	152241	-0-	152241	228706	228706	1750	1	131939	2	Y	16103	16083	0			55		
								839	4	17713	9									
03	SHUT	IN	192218	-0-	192218	420924	420924	1498	1	171646	2	Y	17190	17172	0	35	8	38		
								165	4	18909	9									
04	SHUT	IN	173432	-0-	173432	594356	594356	159310	2	77	4	Y	12768	12771	0			35		
								14045	9											

RIO LOBO STATE A						WELL #: 221H			RRCID -> 298961			COMPL. DATE 09/24/2024			TOTAL DEPTH 10286			PERF. 10496 - 21344		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SHUT	IN	108334	-0-	108334	108334	108334	92004	2	767	4	Y	14148	14091	0			57		
								15563	9											
02	SHUT	IN	213210	-0-	213210	321544	321544	2435	1	183627	2	Y	23618	23594	0			81		
								1168	4	25980	9									
03	SHUT	IN	252104	-0-	252104	573648	573648	1949	1	223380	2	Y	24145	24123	0	49	8	54		
								215	4	26560	9									
04	SHUT	IN	221762	-0-	221762	795410	795410	199402	2	96	4	Y	20240	20239	0			55		
								22264	9											

ABACO STATE DEEP UNIT						WELL #: 222H			RRCID -> 298962			COMPL. DATE 08/22/2024			TOTAL DEPTH 10817			PERF. 11156 - 20272		
11		0	59619	-0-	59619	276015	276015	47229	2	18	4	Y	11247	11192	0	48	8	71		
								12372	9											
12		0	47358	-0-	47358	323373	323373	37567	2	9791	9	Y	8901	8854	0	45	8	73		
01	359698	X	36325	-0-	-323373	-0-	-0-	28162	2	195	4	Y	7244	7163	0	82	8	72		
								7968	9											
02	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	-0-	24892	2	6453	9	Y	5866	5830	0	59	8	49		
03	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	-0-	25444	2	6168	9	Y	5607	5584	0	21	8	51		
04	28440	X	26943	-0-	-1497	-0-	-0-	21610	2	5333	9	Y	4848	4859	0			40		

RIO LOBO STATE F						WELL #: 313H			RRCID -> 298975			COMPL. DATE 10/06/2024			TOTAL DEPTH 10552			PERF. 10684 - 21782		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SHUT	IN	78486	-0-	78486	78486	78486	64558	2	538	4	Y	12173	12124	0			49		
								13390	9											
02	SHUT	IN	157365	-0-	157365	235851	235851	1717	1	129448	2	Y	23070	23040	0			79		
								823	4	25377	9									
03	SHUT	IN	198323	-0-	198323	434174	434174	1478	1	169333	2	Y	24863	24837	0	50	8	55		
								163	4	27349	9									
04	SHUT	IN	165173	-0-	165173	599347	599347	144926	2	70	4	Y	18343	18348	0			50		
								20177	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
RIO LOBO STATE G WELL #: 333H RRCID -> 298976 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10993 - 21919														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SHUT IN	72406	-0-	72406	72406	63109	2	526	4	Y	7974	7942	0	32
						8771	9							
02	SHUT IN	140695	-0-	140695	213101	1619	1	122087	2	Y	14739	14721	0	50
						776	4	16213	9					
03	SHUT IN	190684	-0-	190684	403785	1479	1	169521	2	Y	17746	17721	0	39
						163	4	19521	9				36 8	
04	SHUT IN	163619	-0-	163619	567404	148497	2	71	4	Y	13683	13685	0	37
						15051	9							
VITAL ENERGY, INC. 100951														
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			385
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			385
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			385
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			385
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			385
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			385
ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301														
11	32760 X	6090	-0-	-26670	-0-	5927	2	163	9	N	148	179	1	594
12	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-			594
01	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-	594	5	-0-
02	30576 X	-0-	-0-	-30576	-0-					N	-0-			-0-
03	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-			-0-
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT			-0-
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325														
11	9750 X	4057	-0-	-5693	-0-	1115	1	2740	2	Y	184	340	1	50
						202	9							
12	9114 X	4725	-0-	-4389	-0-	2216	1	2265	2	Y	222	201	1	71
						244	9							
01	9362 X	5067	-0-	-4295	-0-	2581	1	1462	2	Y	431	269	1	233
						550	4	474	9					
02	DLQ G-10	4461	-0-	4461	4461	1235	1	2791	2	Y	343	300	1	276
						58	4	377	9					
03	DLQ G-10	6377	-0-	6377	10838	1756	1	3750	2	Y	430	486	1	220
						398	4	473	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10838					Y	NO RPT			220

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. DIAMOND BACK 17														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 100951 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-			181
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	1	54	1	128
01	5115 X	3569	-0-	-1546	-0-	82	1	3410	4	Y	70	85	1	113
						77	9							
02 DLQ G-10		259	-0-	259	259	257	1	2	9	Y	2	62	1	53
03 DLQ G-10		2293	-0-	2293	2552	117	1	1422	2	Y	22	28	1	47
						730	4	24	9					
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2552					Y	NO RPT			47
AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879														
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059														
11	22740 X	18245	-0-	-4495	-0-	17161	2	1084	9	Y	985	952	0	59
12	26009 X	20184	-0-	-5825	-0-	18427	2	660	4	Y	997	906	0	134
						1097	9							
01	26009 X	19702	-0-	-6307	-0-	18552	2	1150	9	Y	1045	904	0	275
02 DLQ G-10		16833	-0-	16833	16833	15753	2	1080	9	Y	982	847	0	410
03 DLQ G-10		14809	-0-	14809	31642	13657	2	330	4	Y	747	1036	0	121
						822	9							
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31642					Y	NO RPT			121
SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603														
11	22350 X	16925	-0-	-5425	-0-	16334	2	32	4	N	508	551	1	241
						559	9							
12	21297 X	18555	-0-	-2742	-0-	17740	2	410	4	N	368	193	1	404
						405	9							
01	22492 X	22492	-0-	-0-	-0-	21821	2	671	9	N	610	746	1	268
02	18760 X	3629	-0-	-15131	-0-	3522	2	107	9	N	97	190	1	175
*03	20274 X	1	-0-	-20273	-0-	1	2			N	-0-			175
04	21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					N	NO RPT			175
YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822														
11	4170 X	2090	-0-	-2080	-0-	1833	1	93	4	Y	149			411
						164	9							
12	3999 X	2214	-0-	-1785	-0-	2021	1	31	4	Y	147	187	1	371
						162	9							
*01	3100 X	1815	-0-	-1285	-0-	1702	1	100	4	Y	12	189	1	194
						13	9							
*02 DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1119	1			Y	-0-			194
*03 DLQ G-10		970	-0-	970	2089	585	1	385	4	Y	-0-	146	1	48
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2089					Y	NO RPT			48

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CITATION 14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:		1H	RRCID -> 287614	CAPACITY COMPL. DATE 11/17/2017				TOTAL	DEPTH	9706	CNTY: WARD PERF.10012 - 14993				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-						Y	-0-					423
12	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-		676	1	14944	2	Y	377	125	1	19	8	656
							294	4	415	9							
01	13950 X	11767	-0-	-2183	-0-		806	1	10588	2	Y	339	475	1			520
							373	9									
02	DLQ G-10	5864	-0-	5864	5864		458	1	5380	2	Y	24	311	1			233
							26	9									
03	DLQ G-10	3637	-0-	3637	9501		132	1	3189	2	Y	46	159	1			120
							265	4	51	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9501						Y	NO RPT					120
EASTEX 6		WELL #:		1H	RRCID -> 287622	COMPL. DATE 04/30/2018				TOTAL	DEPTH	9928	PERF.10153 - 17414				
11	22080 X	16965	-0-	-5115	-0-	15456	2	1509	9	Y	1372	1303	0				115
12	21886 X	18479	-0-	-3407	-0-	16190	2	632	4	Y	1506	1198	0	123	8		300
							1657	9									
01	18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	17616	2	1379	9	Y	1254	1091	0				463
02	DLQ G-10	19125	-0-	19125	19125	17876	2	1249	9	Y	1135	1050	0				548
03	DLQ G-10	15273	-0-	15273	34398	14015	2	383	4	Y	795	1200	0				143
							875	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34398					Y	NO RPT						143
TOYAH B		WELL #:		2H	RRCID -> 287694	COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9555 - 15522				
11	21930 X	18779	-0-	-3151	-0-	18467	2	312	9	Y	284	192	1				357
12	22258 X	19582	-0-	-2676	-0-	18631	2	579	4	Y	338	192	1	20	8		483
							372	9									
01	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	19343	2	314	9	Y	285	190	1				578
02	DLQ G-10	17823	-0-	17823	17823	17566	2	257	9	Y	234	563	1				249
03	DLQ G-10	16623	-0-	16623	34446	15996	2	425	4	Y	184	378	1				55
							202	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34446					Y	NO RPT						55
TOYAH B 22-21		WELL #:		2H	RRCID -> 287696	COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL	DEPTH	9607	PERF. 9678 - 21045				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2855					Y	NO RPT						-0-
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		6H	RRCID -> 287704	COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10501 - 17368				
11	17850 X	7848	-0-	-10002	-0-	991	1	6470	2	Y	352	435	0				110
						387	9										
12	18445 X	7712	-0-	-10733	-0-	1008	1	6312	2	Y	356	355	0				111
						392	9										
01	9672 X	3413	-0-	-6259	-0-	707	1	2486	4	Y	200	201	0				110
						220	9										
02	DLQ G-10	4514	-0-	4514	4514	1259	1	3055	2	Y	182	158	0				134
						200	9										
*03	DLQ G-10	893	-0-	893	5407	819	1	67	4	Y	6	69	0				71
						7	9										
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5407					Y	NO RPT						71

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:		7H	RRCID -> 287706	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		11310 X	8332	-0-	-2978		-0-		724 1	1	7270	2	Y	307	296	0			20
12		12090 X	8616	-0-	-3474		-0-		338 9	1	6551	2	Y	327	285	0	12	8	50
01		12090 X	565	-0-	-11525		-0-		708 1	1	130	9	Y	118	125	0			43
02	DLQ	G-10	4693	-0-	4693		4693		997 4	1	3527	2	Y	257	189	0			111
03	DLQ	G-10	9944	-0-	9944		14637		435 1	1	8001	2	Y	252	322	0			41
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		14637		283 9	1	277	9	Y	NO RPT					41
AFFIRMED 6					WELL #:	3HM	RRCID -> 287707		1268 1	1									
11		7680 X	1940	-0-	-5740		-0-		398 4	1									
12		6696 X	2064	-0-	-4632		-0-		724 1	1	765	2	Y	197	182	0			20
01		4991 X	1168	-0-	-3823		-0-		16 4	1	217	9							
02	DLQ	G-10	1369	-0-	1369		1369		1046 1	1	928	4	Y	82	45	0	23	8	34
03	DLQ	G-10	1299	-0-	1299		2668		90 9	1	62	9	Y	56	45	0			45
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2668		1106 1	1	643	2	Y	3	26	0			22
PICKPOCKET 21					WELL #:	3H	RRCID -> 287709		723 1	1									
11		13560 X	8520	-0-	-5040		-0-		3 9	1	9	2	Y	-0-	10	0			12
12		16399 X	8414	-0-	-7985		-0-		775 1	1			Y	NO RPT					12
01		16399 X	6616	-0-	-9783		-0-		515 4	1									
02	DLQ	G-10	11577	-0-	11577		11577												
*03	DLQ	G-10	7978	-0-	7978		19555												
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		19555						Y	NO RPT					99
SEATTLE SLEW					WELL #:	1H	RRCID -> 287735												
11		17610 X	5742	-0-	-11868		-0-		7926 2	1	4658	2	Y	204	182	1			146
12		13175 X	3486	-0-	-9689		-0-		593 9	1	2612	2	Y	112					258
01		12307 X	1431	-0-	-10876		-0-		7761 2	1	1226	2	Y	15					273
02	DLQ	G-10	6489	-0-	6489		6489		635 9	1	5499	2	Y	64	179	1			158
03	DLQ	G-10	4553	-0-	4553		11042		5870 2	1	2246	2	Y	137					295
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		11042		523 9	1	151	9	Y	NO RPT					295
COOPERS DREAM 23-2					WELL #:	2H	RRCID -> 287877												
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. COOPERS DREAM 23-4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 4H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

SEATTLE SLEW 17				WELL #: 1H	RRCID -> 287939	COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9798 - 19665	
11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				Y	-0-			-0-
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DELIGHTFUL DASHER 11-2				WELL #: 2HM	RRCID -> 287940	COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH	10557	PERF.10841 - 17478	
11	14940 X	14674	-0-	-266	-0-	1004 1235 9	1	12435 2	Y	1123	1115 0		77
12	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	923 871 9	1	10851 2	Y	792	801 0		68
01	16027 X	8123	-0-	-7904	-0-	1199 840 9	1	6084 2	Y	764	753 0		79
02	DLQ G-10	11275	-0-	11275	11275	901 1030 9	1	9344 2	Y	936	904 0	21 1	90
03	DLQ G-10	13071	-0-	13071	24346	985 1202 9	1	10884 2	Y	1093	1132 0		51
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24346				Y	NO RPT			51

STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #: 7H	RRCID -> 287941	COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH	9852	PERF.10045 - 14503	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COOPERS DREAM 23-3				WELL #: 3H	RRCID -> 287942	COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9925 - 16192	
*09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				Y	18			27
*10	4526 X	2409	-0-	-2117	-0-	1977 110 4	1	322 2	Y	-0-			27
*11	3390 X	1293	-0-	-2097	-0-	1034 1	1	259 2	Y	-0-			27
*12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-			27
*01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-			27
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. PICKPOCKET 21				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	2H	RRCID -> 287943	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9867 - 14475	CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9660 X	6280	-0-	-3380	-0-		5622	2	3	4	Y	595	650	1			100
12	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-		655	9									
							7628	2	27	4	Y	595	561	1			134
01	4402 X	4062	-0-	-340	-0-		655	9									
							3339	2	339	4	Y	349	331	1			152
02	DLQ G-10	3920	-0-	3920	3920		384	9									
							3343	2	206	4	Y	337	350	1			139
*03	DLQ G-10	4558	-0-	4558	8478		371	9									
							3722	2	511	4	Y	295	369	1			65
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8478		325	9			Y	NO RPT					65

WAR ADMIRAL 24				WELL #:	4H	RRCID -> 288113	COMPL. DATE 04/26/2019	TOTAL DEPTH 10549	PERF. 10372 - 17239								
11	11760 X	4586	-0-	-7174	-0-		555	1	3626	2	Y	368	455	0			115
12	8959 X	4608	-0-	-4351	-0-		405	9									
							578	1	3624	2	Y	369	369	0			115
01	6851 X	2541	-0-	-4310	-0-		406	9									
							437	1	1874	4	Y	209	209	0			115
02	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482		230	9									
							956	1	2320	2	Y	187	165	0			137
*03	DLQ G-10	924	-0-	924	4406		206	9									
							852	1	66	4	Y	5	71	0			71
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4406		6	9			Y	NO RPT					71

GALLANT FOX 9				WELL #:	1H	RRCID -> 288206	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 9881	PERF. 10010 - 14582								
11	13410 X	6847	-0-	-6563	-0-		6484	2	363	9	N	330	192	1			315
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-						N	-0-					315
01	16771 X	167	-0-	-16604	-0-		167	2			N	-0-					315
02	15148 X	-0-	-0-	-15148	-0-						N	16	138	1			193
03	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-		8206	2	7187	4	N	536	521	1			208
							590	9									
04	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-						N	NO RPT					208

OMAHA 11-3				WELL #:	3H	RRCID -> 289063	COMPL. DATE 10/10/2018	TOTAL DEPTH 10152	PERF. 10458 - 16970								
11	12690 X	6083	-0-	-6607	-0-		450	1	4989	2	Y	585	583	0			38
12	9393 X	6987	-0-	-2406	-0-		644	9									
							749	1	5565	2	Y	612	622	0			28
01	10013 X	3521	-0-	-6492	-0-		673	9									
							828	1	2131	2	Y	511	507	0			32
02	DLQ G-10	8840	-0-	8840	8840		562	9									
							580	1	7621	2	Y	581	562	0	13	1	38
03	DLQ G-10	6470	-0-	6470	15310		639	9									
							596	1	5183	2	Y	628	643	0			23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15310		691	9			Y	NO RPT					23

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. COPPERHEAD 23				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	1H	RRCID -> 289064	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH 10621	PERF.10601 - 17530	CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6180 X	5268	-0-	-912	-0-		2069	1	2844	2	Y	294	464	1			105
12	5363 X	1902	-0-	-3461	-0-		1127	1	723	2	Y	47					152
01	4960 X	1224	-0-	-3736	-0-		304	1	898	4	Y	20					172
02	DLQ G-10	2553	-0-	2553	2553		2389	1	18	4	Y	133	173	1			132
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2553						Y	-0-					132
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2553						Y	NO RPT					132
DELIGHTFUL DASHER 11				WELL #:	1H	RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL	DEPTH 10160	PERF.10349 - 16826							
11	11310 X	8400	-0-	-2910	-0-		1113	1	5973	2	Y	1116	1106	0			66
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-		86	4	1228	9							
							768	1	4375	2	Y	860	890	0			36
01	9982 X	543	-0-	-9439	-0-		277	1	266	9	Y	242	256	0			22
02	DLQ G-10	4310	-0-	4310	4310		750	1	2344	2	Y	966	911	0	21	1	56
03	DLQ G-10	8143	-0-	8143	12453		153	4	1063	9							
							998	1	5976	2	Y	1057	1074	0			39
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12453		6	4	1163	9							
											Y	NO RPT					39
OMAHA 11-2				WELL #:	2HM	RRCID -> 289066	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH 10093	PERF.10336 - 17062							
11	12660 X	9845	-0-	-2815	-0-		1044	1	7742	2	Y	935	926	0			58
12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-		30	4	1029	9							
							1171	1	5487	2	Y	656	673	0			41
01	12927 X	8215	-0-	-4712	-0-		722	9									
							1171	1	6311	2	Y	666	657	0			50
02	DLQ G-10	8787	-0-	8787	8787		733	9									
							869	1	4335	2	Y	777	750	0	18	1	59
03	DLQ G-10	9294	-0-	9294	18081		2728	4	855	9							
							950	1	7445	2	Y	817	838	0			38
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18081		899	9									
											Y	NO RPT					38
AFFIRMED 6				WELL #:	2H	RRCID -> 289067	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL	DEPTH 9961	PERF.10055 - 16247							
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PICKPOCKET 21				WELL #:	1H	RRCID -> 289068	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL	DEPTH 9730	PERF. 9853 - 14425							
11	6330 X	3191	-0-	-3139	-0-		2638	2	553	9	Y	503	535	1			85
12	5735 X	4120	-0-	-1615	-0-		3515	2	48	4	Y	506	476	1			115
							557	9									
01	5177 X	4023	-0-	-1154	-0-		3549	4	474	9	Y	431	363	1			183
02	DLQ G-10	647	-0-	647	647		564	4	83	9	Y	75	194	1			64
*03	DLQ G-10	965	-0-	965	1612		371	2	308	4	Y	260	263	1			61
							286	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1612						Y	NO RPT					61

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	2H	RRCID -> 290010	COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL	DEPTH 10625	PERF.10971	- 17811				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	810 1415	1 9	11368	2	N	1286	966	1		514
12	13082 X	12249	-0-	-833	-0-	863 1198	1 4	8492	2	N	1542	1308	1	39 8	709
01	15686 X	11582	-0-	-4104	-0-	742 1627	1 4	7815	2	N	1271	1699	1		281
02	15428 X	3681	-0-	-11747	-0-	496 750	1 9	2435	2	N	682	564	1		399
03	17081 X	2615	-0-	-14466	-0-	532 141	1 9	1942	2	N	128	181	1		346
04	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT				346
PICKPOCKET 21				WELL #:	4H	RRCID -> 290166	COMPL. DATE 03/13/2019	TOTAL	DEPTH 10229	PERF.10391	- 14699				
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	4895	2	550	9	Y	500	549	1		88
12	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5513 550	2 9	53	4	Y	500	471	1		117
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	1767 510	2 9	5113	4	Y	464	383	1		198
02	DLQ G-10	916	-0-	916	916	478	4	438	9	Y	398	442	1		154
*03	DLQ G-10	962	-0-	962	1878	235 458	2 9	269	4	Y	416	483	1		87
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1878					Y	NO RPT				87
BIG BROWN 15				WELL #:	1H	RRCID -> 290167	COMPL. DATE 02/12/2018	TOTAL	DEPTH 9862	PERF.10057	- 14587				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				44
AMERICAN PHAROAH				WELL #:	2H	RRCID -> 290169	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH 9720	PERF. 9864	- 17781				
*05	8215 X	4707	-0-	-3508	-0-	4403	2	304	9	Y	276	546	1		112
*06	20370 X	-0-	-0-	-20370	-0-					Y	13				125
*07	21049 X	-0-	-0-	-21049	-0-					Y	-0-				125
*08	24738 X	-0-	-0-	-24738	-0-					Y	-0-				125
*09	23940 X	-0-	-0-	-23940	-0-					Y	53	178	1		-0-
*10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WAR ADMIRAL 24				WELL #:	5H	RRCID -> 290170	COMPL. DATE 04/26/2019	TOTAL	DEPTH 10363	PERF.10189	- 17056				
11	4200 X	2333	-0-	-1867	-0-	772 24	1 9	1537	2	Y	22	93	0		7
12	3286 X	2525	-0-	-761	-0-	818 2	1 9	1705	2	Y	2	8	0		1
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	596 6	1 9	2395	4	Y	5	3	0		3
02	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	1115 58	1 4	815	2	Y	16	6	0		13
*03	DLQ G-10	2034	-0-	2034	4040	738 132	1 4	1164	2	Y	-0-	4	0		9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4040					Y	NO RPT				9

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 7H	ASSOCIATED RRCID -> 290196	CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL	DEPTH 10108	PERF.10429	- 15002	CNTY: WARD					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-							Y	-0-					10	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					10	
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #: 4H	RRCID -> 290206	COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL	DEPTH 10007	PERF.10092	- 14559						
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1492	1	333	2	Y	45	46	1					34	
						50	9												
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1670	1	209	2	Y	17	18	1					33	
						19	9												
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	945	1	55	2	Y	-0-	2	1					31	
02	DLQ G-10	465	-0-	465	465	287	1	178	2	Y	-0-	1	1					30	
*03	DLQ G-10	1715	-0-	1715	2180	535	1	1180	2	Y	-0-	5	1					25	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2180					Y	NO RPT							25	
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #: 5H	RRCID -> 290207	COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL	DEPTH 9885	PERF.10006	- 14473						
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-						10	
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-						10	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-						10	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						10	
CALIFORNIA CHROME 27				WELL #: 6H	RRCID -> 290208	COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL	DEPTH 9954	PERF.10084	- 14551						
*08	2356 X	1344	-0-	-1012	-0-	561	1	783	2	Y	-0-	31	1					10	
*09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-							10	
*10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-							10	
*11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-							10	
*12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-							10	
*01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-							10	
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							10	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							10	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							10	
BLUTO 8				WELL #: 21H	RRCID -> 290382	COMPL. DATE 04/23/2021				TOTAL	DEPTH 10361	PERF.12997	- 21970						
11	23040 X	21705	-0-	-1335	-0-	20915	2	790	9	N	718	675	0					315	
12	23839 X	21447	-0-	-2392	-0-	17951	2	2740	4	N	687	782	0					220	
						756	9												
01	23839 X	20436	-0-	-3403	-0-	15671	2	4033	4	N	665	576	0					309	
						732	9												
02	21140 X	11661	-0-	-9479	-0-	10579	2	599	4	N	439	512	0					236	
						483	9												
03	22754 X	9781	-0-	-12973	-0-	9361	2	34	4	N	351	308	0					279	
						386	9												
04	21720 X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					N	NO RPT							279	

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. TASHA 17-20A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 20H			ASSOCIATED RRCID -> 290616		CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2021				TOTAL	DEPTH 10484	CNTY: WARD PERF.11770 - 19915		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	26760 X	24925	-0-	-1835	-0-	549 1591	1 9	22785	2	Y	1446	1448	0			173
12	30597 X	23841	-0-	-6756	-0-	586 2980	1 4	18654	2	Y	1474	1478	0			169
01	30597 X	3828	-0-	-26769	-0-	157 43	1 4	3295	2	Y	303	205	0			267
02	DLQ G-10	26017	-0-	26017	26017	524 2753	1 4	21277	2	Y	1330	1072	0			525
03	DLQ G-10	20612	-0-	20612	46629	570 1602	1 4	16973	2	Y	1334	1272	0			587
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46629			1467	9	Y	NO RPT					587
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #: 10H			RRCID -> 290756		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL	DEPTH 9751	PERF. 9929 - 14396		
*05	806 X	236	-0-	-570	-0-	162 9	1 9	65	2	Y	8	7	1			24
*06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1132 7	1 9	366	2	Y	6	27	1			3
*07	1426 X	1184	-0-	-242	-0-	903	1	281	2	Y	-0-	2	1			1
*08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					1
*09	1590 X	74	-0-	-1516	-0-	74	2			Y	-0-					1
*10	1550 X	14	-0-	-1536	-0-	14	2			Y	-0-					1
*11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					1
*12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					1
*01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
CALIFORNIA CHROME 27			WELL #: 12H			RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL	DEPTH 10282	PERF.10383 - 14850		
11	16170 X	10646	-0-	-5524	-0-	1548 257	1 9	8841	2	Y	234	297	1			67
12	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	3153 404	1 9	12683	2	Y	367	317	1			117
01	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	3764 856	1 4	10383	2	Y	397	295	1			219
02	DLQ G-10	9210	-0-	9210	9210	1480 56	1 4	7463	2	Y	192	256	1			155
03	DLQ G-10	10320	-0-	10320	19530	1746 1264	1 4	7094	2	Y	196	249	1			102
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19530			216	9	Y	NO RPT					102
TASHA 17-20A			WELL #: 1H			RRCID -> 290846		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL	DEPTH 9949	PERF.10428 - 20071		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #: 8HM			RRCID -> 290912		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL	DEPTH 9985	PERF.10082 - 14540		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. STATE CALIFORNIA CHROME 27				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #: 9H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
				RRCID -> 290913	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10009	- 14457							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #: 3H	RRCID -> 290915	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10083	- 14695						
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1168	1	428	2	N	109	78	1			45
						120	9									
12	1426 X	1084	-0-	-342	-0-	898	1	179	2	N	6	21	1			30
						7	9									
01	1612 X	490	-0-	-1122	-0-	490	1			N	-0-					30
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	212	1	559	2	N	-0-					30
						7	4									
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	222	1	189	2	N	-0-	2	1			28
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					28

A CLASSIC DASH 18				WELL #: 1H	RRCID -> 290936	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH	9841	PERF. 9983	- 19764						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

AFFIRMED 6				WELL #: 5H	RRCID -> 290941	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10030	- 15247						
11	14970 X	7587	-0-	-7383	-0-	963	1	5313	2	Y	1192	1156	0			75
						1311	9									
12	14911 X	8087	-0-	-6824	-0-	1036	1	5236	2	Y	627	570	0	29	8	103
						1125	4	690	9							
01	14818 X	4136	-0-	-10682	-0-	897	1	2821	2	Y	380	353	0			130
						418	9									
02	DLQ G-10	5141	-0-	5141	5141	483	1	4101	2	Y	506	411	0			225
						557	9									
*03	DLQ G-10	1079	-0-	1079	6220	747	1	332	9	Y	302	477	0			50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6220					Y	NO RPT					50

IMPERIAL EAGLE 24				WELL #: 3HM	RRCID -> 290954	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH	10088	PERF.10214	- 17147						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	1H	RRCID -> 290959	COMPL. DATE 12/03/2017	TOTAL	DEPTH 10142	PERF.10215 - 17017	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	1183 1	7664 2	N	1051	1043 0				65
12	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	320 4	1156 9	N	796	811 0				50
01	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	1284 1	6827 2	N	726	718 0				58
02	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	876 9	9041 2	N	889	858 0	20	1		69
*03	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	1280 1	7756 2	N	971	992 0				48
04	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	799 9	6896 2	N	NO RPT					48
						1041 1								
						978 9								
						1134 1								
						1068 9								
SIR BARTON 24														
				WELL #:	1H	RRCID -> 290965	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL	DEPTH 10128	PERF.10386 - 14365				
11	4410 X	2410	-0-	-2000	-0-	599 1	1420 2	Y	355	367 1				90
12	2108 X	648	-0-	-1460	-0-	391 9	162 2	Y	75	118 1				47
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	403 1	2446 4	Y	81	98 1				30
02	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	83 9	200 4	Y	138	120 1				48
*03	DLQ G-10	2863	-0-	2863	4432	353 1	848 2	Y	95	107 1				36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4432	89 9		Y	NO RPT					36
						1217 1								
						152 9								
						1910 1								
						105 9								
IMPERIAL EAGLE 24														
				WELL #:	4H	RRCID -> 290967	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL	DEPTH 9945	PERF. 9978 - 17295				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RUNAWAY GHOST 23-2														
				WELL #:	2H	RRCID -> 290968	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL	DEPTH 10065	PERF. 9974 - 18491				
*05	20336 X	3039	-0-	-17297	-0-	2553 2	486 9	Y	442	683 1	4	8		149
*06	15060 X	-0-	-0-	-15060	-0-			Y	2	145 1	2	8		4
*07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					4
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
*09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-					4
*10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-					4
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					4

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	5H	RRCID -> 290973	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL	DEPTH 10683	PERF.10792	- 18409	CNTY: WARD				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7590 X	2914	-0-	-4676	-0-	834	1	1757	2	N	294	329	0			92
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	323	9	1692	2	N	242	259	0			75
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	803	1	1720	4	N	120	129	0			66
02	3696 X	513	-0-	-3183	-0-	266	9	60	4	N	107	95	0			78
*03	4092 X	257	-0-	-3835	-0-	570	1	10	9	N	9	42	0			45
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	132	9			N	NO RPT					45
IMPERIAL EAGLE 24				WELL #:	6H	RRCID -> 290974	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL	DEPTH 10380	PERF.10391	- 17858					
11	4260 X	1908	-0-	-2352	-0-	562	1	1184	2	N	147	165	0			46
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	162	9	1149	2	N	121	129	0			38
01	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	545	1	1267	4	N	60	65	0			33
02	2324 X	1735	-0-	-589	-0-	133	9	86	4	N	148	73	0			108
*03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	350	1	524	4	N	40	57	0			91
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-	66	9			N	NO RPT					91
SPECIAL EFFORT 18				WELL #:	1H	RRCID -> 290981	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL	DEPTH 9868	PERF.10114	- 19715					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COPPERHEAD 23				WELL #:	2H	RRCID -> 290983	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 9887	- 14504					
11	5460 X	4245	-0-	-1215	-0-	2253	1	1637	2	Y	294	441	1			105
12	5208 X	1711	-0-	-3497	-0-	32	4	323	9	Y	48					153
01	4774 X	659	-0-	-4115	-0-	1266	1	392	2	Y	18					171
02	DLQ G-10	2783	-0-	2783	2783	53	9	393	2	Y	132	172	1			131
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2783	246	1	15	4	Y	-0-					131
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2783	20	9			Y	NO RPT					131
ROCKET WRANGLER 11				WELL #:	1H	RRCID -> 290986	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL	DEPTH 10076	PERF.10365	- 17475					
11	40691 X	40691	-0-	-0-	-0-	569	1	38265	2	Y	1661	1650	0			104
12	23544 X	23544	-0-	-0-	-0-	30	4	1827	9	Y	816	861	0			59
01	18166 X	1272	-0-	-16894	-0-	348	1	22298	2	Y	352	359	0			52
02	DLQ G-10	11512	-0-	11512	11512	898	9	9283	2	Y	1329	1255	0	30	1	96
*03	DLQ G-10	15452	-0-	15452	26964	601	1	12684	2	Y	1711	1743	0			64
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26964	387	9			Y	NO RPT					64

PHANTOM (WOLFCAMP)															CAPACITY															CNTY: WARD									
VITAL ENERGY, INC.															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED																								
RUNAWAY GHOST 23															//CONT.// 100951																								
WELL #: 1HM															RRCID -> 290987															COMPL. DATE 10/13/2018					TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8																			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8																			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8																			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8																			
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8																			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8																			
COPPERHEAD 23																				WELL #: 4H					RRCID -> 291002					COMPL. DATE 02/25/2019					TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						1																			
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1																			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1																			
IMPERIAL EAGLE 24																				WELL #: 1H					RRCID -> 291053					COMPL. DATE 06/19/2018					TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681				
11	5040 X	1489	-0-	-3551	-0-	399	1	1059	2	Y	28	30	0							9																			
						31	9																																
12	4154 X	532	-0-	-3622	-0-	396	1	130	2	Y	5	12	0							2																			
						6	9																																
01	1829 X	985	-0-	-844	-0-	230	1	749	4	Y	5	4	0							3																			
						6	9																																
02	DLQ G-10	1688	-0-	1688	1688	459	1	1174	2	Y	15	6	0							12																			
						38	4																																
*03	DLQ G-10	1383	-0-	1383	3071	839	1	527	4	Y	15	4	0							23																			
						17	9																																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3071					Y	NO RPT									23																			
IMPERIAL EAGLE 24																				WELL #: 2HM					RRCID -> 291055					COMPL. DATE 10/08/2019					TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004				
11	4500 X	1525	-0-	-2975	-0-	400	1	1061	2	N	58	63	0							18																			
						64	9																																
12	4371 X	533	-0-	-3838	-0-	393	1	129	2	N	10	25	0							3																			
						11	9																																
01	1798 X	1786	-0-	-12	-0-	289	1	1484	4	N	12	9	0							6																			
						13	9																																
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	564	1	1442	2	N	13	9	0							10																			
						278	4																																
*03	2232 X	1429	-0-	-803	-0-	488	1	941	4	N	-0-	3	0							7																			
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT									7																			
SMARTY JONES 26																				WELL #: 1H					RRCID -> 291062					COMPL. DATE 02/28/2018					TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870				
11	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	739	1	1095	2	Y	-0-									14																			
12	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	847	1	1163	2	Y	1									15																			
						1	9																																
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	874	1	1005	2	Y	6									21																			
						46	4																																
02	DLQ G-10	1642	-0-	1642	1642	625	1	997	2	Y	18									39																			
						20	9																																
*03	DLQ G-10	2558	-0-	2558	4200	813	1	1726	2	Y	17	47	1							9																			
						19	9																																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4200					Y	NO RPT									9																			

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SMARTY JONES 26				//CONT.// //CONT.// 100951 WELL #:	71052 900 5H	ASSOCIATED RRCID -> 291063	CAPACITY COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL	DEPTH 10179	CNTY: WARD PERF.10599 - 14915			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	968	1 4	2637	2 9	Y	787	719	1			219
12	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	1063	1 9	3788	2	Y	648	664	1			203
01	5921 X	5445	-0-	-476	-0-	1139	1 4	3535	2 9	Y	659	599	1			263
02	DLQ G-10	3632	-0-	3632	3632	791	1 4	2126	2 9	Y	431	461	1			233
*03	DLQ G-10	3939	-0-	3939	7571	241	1 4	474	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7571	1050	1 4	2241	2 9	Y	557	691	1			99
						35		613								
										Y	NO RPT					99
SMARTY JONES 26				WELL #:	6H	RRCID -> 291064	COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL	DEPTH 9958	PERF.10272 - 14867			
11	6420 X	5459	-0-	-961	-0-	873	1 4	3923	2 9	Y	601	617	1			182
12	8494 X	5572	-0-	-2922	-0-	868	1 9	3683	2	Y	928	823	1			287
01	8494 X	3499	-0-	-4995	-0-	1021	1 4	2318	2 9	Y	451	537	1			201
02	DLQ G-10	1651	-0-	1651	1651	92	1 4	496	9							
*03	DLQ G-10	8804	-0-	8804	10455	339	1 4	345	2 9	Y	244	286	1			159
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10455	699	1 4	268	9							
						919	1 9	6624	2	Y	1146	1111	1			194
						1261										
										Y	NO RPT					194
REPENT 23				WELL #:	1HM	RRCID -> 291071	COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL	DEPTH 10127	PERF. 9928 - 18595			
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					126
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					126
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					126
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
WAR ADMIRAL 24				WELL #:	3H	RRCID -> 291077	COMPL. DATE 09/25/2019				TOTAL	DEPTH 10060	PERF.10145 - 17462			
11	15060 X	1385	-0-	-13675	-0-	1209	2	176	9	N	160	227	0			50
12	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-	50	0			-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
*03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
WHIRLAWAY 24				WELL #:	3H	RRCID -> 291079	COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL	DEPTH 10432	PERF.10491 - 16908			
11	5670 X	3920	-0-	-1750	-0-	883	1 9	2164	2	Y	794	954	1			199
12	5859 X	4055	-0-	-1804	-0-	873	1 9	2297	2	Y	759	595	1			363
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	923	1 9	2709	4	Y	486	697	1			152
02	DLQ G-10	1403	-0-	1403	1403	835	1 9	100	4	Y	441	473	1			120
03	DLQ G-10	3030	-0-	3030	4433	706	1 9	1416	2	Y	392	382	1			130
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4433	535	1 9									
						485				Y	NO RPT					130
						1183	1 9									
						431										

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WHIRLAWAY 24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	4H	RRCID -> 291080	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL	DEPTH 10090	PERF.10250 - 15308	CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
11	5490 X	3439	-0-	-2051	-0-	883 1	1734 2	Y	747	762 1	195				
12	5673 X	3909	-0-	-1764	-0-	822 9	2136 2	Y	762	587 1	370				
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	935 1	2668 4	Y	531	733 1	168				
02	DLQ G-10	3176	-0-	3176	3176	838 9	1153 2	Y	520	533 1	155				
*03	DLQ G-10	3568	-0-	3568	6744	681 1	572 9	Y	360	388 1	127				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6744	584 9	1327 2	Y	NO RPT		127				

CHANCE STATE 4				WELL #:	1H	RRCID -> 291851	COMPL. DATE 04/27/2022	TOTAL	DEPTH 9959	PERF.10360 - 15002					
11	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	21992 2	265 4	N	1081	1225 1	479				
12	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	1189 9	147 4	N	787	694 1	572				
01	14477 X	7691	-0-	-6786	-0-	18843 2	10 4	N	328	821 1	79				
02	17220 X	1494	-0-	-15726	-0-	866 9	631 9	N	574	513 1	140				
03	19065 X	146	-0-	-18919	-0-	7320 2	105 9	N	95		235				
04	18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-	361 9		N	NO RPT		235				

ROCKET WRANGLER 11-4				WELL #:	4H	RRCID -> 294207	COMPL. DATE 08/13/2022	TOTAL	DEPTH 10567	PERF.10738 - 18205					
11	22860 X	11696	-0-	-11164	-0-	10669 2	30 4	Y	906	898 0	61				
12	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	997 9	965 9	Y	877	864 0	74				
01	15934 X	11656	-0-	-4278	-0-	9472 2	50 4	Y	842	830 0	86				
02	DLQ G-10	11426	-0-	11426	11426	10680 2	1179 9	Y	1072	1033 0	24 1	101			
*03	DLQ G-10	12793	-0-	12793	24219	926 9	110 4	Y	1196	1223 0	74				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24219	10247 2		Y	NO RPT		74				

COUNT FLEET 11-4				WELL #:	4H	RRCID -> 294674	COMPL. DATE 08/25/2022	TOTAL	DEPTH 10542	PERF.11066 - 18416					
11	46290 X	36687	-0-	-9603	-0-	11367 2	4285 9	Y	3895	3661 1	908				
12	48794 X	33978	-0-	-14816	-0-	1316 9	4051 9	Y	3683	3945 1	646				
01	48794 X	38523	-0-	-10271	-0-	34103 2	874 4	Y	3224	3033 1	837				
02	DLQ G-10	33674	-0-	33674	33674	3546 9	172 4	Y	2846	2754 1	929				
*03	DLQ G-10	34368	-0-	34368	68042	30371 2	120 4	Y	2597	3100 1	426				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	68042	3131 9		Y	NO RPT		426				

OMAHA 11-5				WELL #:	5H	RRCID -> 294675	COMPL. DATE 08/16/2022	TOTAL	DEPTH 10594	PERF.10384 - 17851					
11	29340 X	26224	-0-	-3116	-0-	23928 2	31 4	N	2059	2039 0	134				
12	11377 X	5845	-0-	-5532	-0-	2265 9	475 9	N	432	523 0	43				
01	33697 X	28986	-0-	-4711	-0-	5370 2	170 4	N	1830	1763 0	110				
02	30436 X	30024	-0-	-412	-0-	26803 2	1785 9	N	1623	1586 0	37 1	110			
*03	30225 X	24904	-0-	-5321	-0-	2013 9	228 4	N	1485	1539 0	56				
04	28050 X	NO RPT	-0-	-28050	-0-	28239 2		N	NO RPT		56				

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. A CLASSIC DASH 18-15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:	2H	RRCID -> 294721	CAPACITY				CNTY: WARD					
						COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL	DEPTH 10117	PERF.10117				- 19334			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		47850 X	31383	-0-	-16467	-0-	27563 2	3820	9	Y	3473	3778	1			821
12		49445 X	37067	-0-	-12378	-0-	32836 2	155	4	Y	3705	3764	1			762
01		42780 X	34873	-0-	-7907	-0-	4076 9									
02		42784 X	33141	-0-	-9643	-0-	24376 2	7173	4	Y	3022	2847	1			937
03		47368 X	34065	-0-	-13303	-0-	3324 9									
04		35880 X	NO RPT	-0-	-35880	-0-	20389 2	9724	4	Y	2753	2999	1			691
							3028 9									
							13262 2	17361	4	Y	3129	3343	1			477
							3442 9									
										Y	NO RPT					477
UL DINO JUICE 18-40-45 WB1				WELL #:	3H	RRCID -> 296753	COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL	DEPTH 12103	PERF.12836			- 26624
11		12600 X	2575	-0-	-10025	-0-	15 1	1077	2	Y	1337	1344	0			22
12		26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	12 4	1471	9							
01		35951 X	35951	-0-	-0-	-0-	218 1	17137	2	Y	7725	7639	0			108
02		DLQ G-10	34415	-0-	34415	34415	307 4	8498	9							
03		DLQ G-10	35741	-0-	35741	70156	342 1	26859	2	Y	7394	7374	0			128
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70156	617 4	8133	9							
							395 1	25675	2	Y	6916	6854	0			190
							737 4	7608	9							
							401 1	27570	2	Y	6305	6394	0			101
							834 4	6936	9							
										Y	NO RPT					101
UL DINO JUICE 18-40-45 3B3				WELL #:	10H	RRCID -> 296754	COMPL. DATE 05/01/2023				TOTAL	DEPTH 11077	PERF.11450			- 23192
11		23250 X	17353	-0-	-5897	-0-	144 1	10664	2	Y	5846	5841	0			62
12		23591 X	18325	-0-	-5266	-0-	114 4	6431	9							
01		23591 X	19439	-0-	-4152	-0-	154 1	12125	2	Y	5299	5294	0			67
02		DLQ G-10	17074	-0-	17074	17074	217 4	5829	9							
03		DLQ G-10	18605	-0-	18605	35679	169 1	13281	2	Y	5167	5142	0			92
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35679	305 4	5684	9							
							182 1	11840	2	Y	4284	4274	0			102
							340 4	4712	9							
							188 1	12898	2	Y	4663	4699	0			66
							390 4	5129	9							
										Y	NO RPT					66
A CLASSIC DASH 18				WELL #:	2H	RRCID -> 297109	COMPL. DATE 02/08/2019				TOTAL	DEPTH 9171	PERF. N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. DIRE WOLF 70 WC A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951 WELL #:			1H	ASSOCIATED RRCID -> 299185			CAPACITY COMPL. DATE 10/27/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12653 PERF.12687 - 24579						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	W	32165	-0-		32165		-0-	880 3785	1 4	20683 6817	3 9	N	6197	6197	0			-0-
06	0	W	31242	-0-		31242		-0-	570 656	1 4	24292 5724	3 9	N	5204	5204	0			-0-
07	0	W	31292	-0-		31292		-0-	570 656	1 4	24292 5774	3 9	N	5249	5249	0			-0-
08	0	W	33443	-0-		33443		-0-	884 308	1 4	26973 5278	3 9	N	4798	4798	0			-0-
09	0	W	20428	-0-		20428	20428		236 223	1 4	14471 5498	2 9	N	4998	4998	0			-0-
10	0	W	19635	-0-		19635	40063		199 345	1 4	13500 5591	2 9	N	5083	5029	0			54
11	0	W	18029	-0-		18029	58092		172 137	1 4	12800 4920	2 9	N	4473	4479	0			48
12	0	W	11439	-0-		11439	69531		101 142	1 4	7959 3237	2 9	N	2943	2944	0	3	8	44
01	0	W	5874	-0-		5874	75405		62 111	1 4	4844 857	2 9	N	779	794	0			29
02	0	W	931	-0-		931	76336		3 6	1 4	188 734	2 9	N	667	668	0			28
*03	0	W	33	-0-		33	76369		9	2	24	9	N	22	33	0			17
*04	0	W	NO RPT	-0-		-0-	76369						N	NO RPT					17

NOTTING HILL ENERGY, LLC EFG STATE 57-T2-42				101230 WELL #:	2H	RRCID -> 293353	COMPL. DATE 01/07/2022	TOTAL DEPTH	9896	PERF.10200	- 14846		
11	25830	X	16923	-0-	-8907	-0-	583 1065 9	15275 2	Y	968	971 1	7 8	295
12	26691	X	22661	-0-	-4030	-0-	8793 1378 9	12490 2	Y	1253	1208 1	26 8	314
01	26691	X	25152	-0-	-1539	-0-	5674 1507 9	17971 2	Y	1370	1314 1	47 8	323
02	26572	X	21448	-0-	-5124	-0-	5452 846 9	15150 2	Y	769	809 1	37 8	246
03	29419	X	21358	-0-	-8061	-0-	2847 491 9	18020 2	Y	446	506 1	55 8	131
*04	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	1966 2166 9	30534 2	Y	1969	1846 1	118 8	136

EFG STATE 57-T2-42				WELL #:	1H	RRCID -> 293368	COMPL. DATE	01/07/2022		TOTAL DEPTH	9904 PERF.		9940 - 14820				
11	40650	X	26949	-0-	-13701	-0-	3292 1154 9840 1419	1	22503	2	Y	1049	1053	1	7	8	320
12	42005	X	29808	-0-	-12197	-0-	6178 1552	1	18549	2	Y	1290	1261	1	26	8	323
01	42005	X	36463	-0-	-5542	-0-	3159 965	1	28733	2	Y	1411	1354	1	47	8	333
02	37184	X	14616	-0-	-22568	-0-	886 557	1	10492	2	Y	877	891	1	37	8	282
03	40827	X	6348	-0-	-34479	-0-	1388 2471	1	4905	2	Y	506	581	1	57	8	150
04	35280	X	28500	-0-	-6780	-0-		1	24641	2	Y	2246	2117	1	123	8	156

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:		1H	RRCID -> 294858	COMPL. DATE 03/27/2023	TOTAL	DEPTH 11568	PERF.11589	- 16375					
11	37032	X	37032	-0-	-0-	-0-	32926	2	4106	9	N	3733	3667	1	25	8	142
12	41633	X	34249	-0-	-7384	-0-	30734	2	3515	9	N	3195	3145	1	29	8	163
01	41633	X	26114	-0-	-15519	-0-	23327	2	2787	9	N	2534	2449	1	64	8	184
02	37604	X	21786	-0-	-15818	-0-	19419	2	2367	9	N	2152	2108	1	74	8	154
03	38254	X	28213	-0-	-10041	-0-	25244	2	2969	9	N	2699	2628	1	28	8	197
04	37020	X	31376	-0-	-5644	-0-	28531	2	2845	9	N	2586	2538	1	44	8	201

PHANTOM (WOLFCAMP)															
NOTTING HILL ENERGY, LLC				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				//CONT.//	101230										
				WELL #:	2H	RRCID ->	294859	COMPL.	DATE 03/27/2023	TOTAL	DEPTH	11146	PERF.11070	-	15870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	41640 X	40495	-0-	-1145	-0-	35059	2	5436	9	N	4942	4869	1	19 8	188
12	44020 X	35252	-0-	-8768	-0-	30197	2	5055	9	N	4595	4527	1	21 8	235
01	44020 X	22937	-0-	-21083	-0-	18963	2	3974	9	N	3613	3537	1	45 8	266
02	39760 X	19338	-0-	-20422	-0-	15979	2	3359	9	N	3054	3045	1	52 8	223
03	41850 X	23306	-0-	-18544	-0-	19040	2	4266	9	N	3878	3796	1	20 8	285
04	40500 X	14480	-0-	-26020	-0-	11598	2	2882	9	N	2620	2670	1	30 8	205
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20				WELL #:	3H	RRCID ->	294860	COMPL.	DATE 03/28/2023	TOTAL	DEPTH	11641	PERF.11756	-	16635
11	18810 X	18371	-0-	-439	-0-	16110	2	2261	9	N	2055	2023	1	10 8	78
12	20894 X	17290	-0-	-3604	-0-	15180	2	2110	9	N	1918	1886	1	12 8	98
01	20894 X	10969	-0-	-9925	-0-	9305	2	1664	9	N	1513	1474	1	26 8	111
02	18872 X	11666	-0-	-7206	-0-	10257	2	1409	9	N	1281	1269	1	30 8	93
03	18972 X	13738	-0-	-5234	-0-	11957	2	1781	9	N	1619	1582	1	11 8	119
04	18360 X	14178	-0-	-4182	-0-	12697	2	1481	9	N	1346	1345	1	14 8	106
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				101577											
GUTTERBALLS STATE 14-15				WELL #:	41H	RRCID ->	298167	COMPL.	DATE 02/11/2023	TOTAL	DEPTH	11357	PERF.11731	-	21511
11	12720 X	2345	-0-	-10375	-0-	1171	3	265	4	N	826	827	0	3 8	23
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	2474	3	140	4	N	1276	1284	0	3 8	12
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	1404	9								
02	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	208	1	3760	3	N	2088	2076	0		24
03	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	254	4	2297	9						
04	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	372	1	4770	3	N	2894	2881	0		37
						1179	4	3183	9						
						558	1	4867	3	N	2879	2831	0	73 8	12
						1147	4	3167	9						
						233	1	5127	3	N	2535	2509	0		38
						255	4	2789	9						
GUTTERBALLS STATE 14-15				WELL #:	42H	RRCID ->	298168	COMPL.	DATE 02/06/2023	TOTAL	DEPTH	11360	PERF.11697	-	21477
11	16710 X	8902	-0-	-7808	-0-	4521	3	1023	4	N	3053	3123	0		87
12	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	3358	9								
01	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	6446	3	365	4	N	3809	3855	0	6 8	35
02	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	4190	9								
03	12989 X	12706	-0-	-283	-0-	492	1	8877	3	N	5512	5484	0		63
04	15510 X	11206	-0-	-4304	-0-	599	4	6063	9						
						467	1	5981	3	N	3972	3984	0		51
						1478	4	4369	9						
						702	1	6119	3	N	4039	3986	0	87 8	17
						1442	4	4443	9						
						297	1	6537	3	N	3679	3641	0		55
						325	4	4047	9						
EL DUDERINO UNIT 5-25				WELL #:	11H	RRCID ->	298177	COMPL.	DATE 12/22/2022	TOTAL	DEPTH	10301	PERF.10688	-	18689
11	33990 X	11358	-0-	-22632	-0-	487	1	7589	3	N	2919	2947	0		26
12	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	71	4	3211	9						
01	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	531	1	8182	3	N	3090	3095	0		21
02	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	3399	9								
03	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	708	1	10844	3	N	3727	3719	0		29
04	15150 X	14221	-0-	-929	-0-	3	4	4100	9						
						514	1	9761	3	N	3601	3588	0	1 8	41
						135	4	3961	9						
						568	1	9988	3	N	3479	3442	0		78
						171	4	3827	9						
						1136	1	9453	3	N	3266	3312	0		32
						39	4	3593	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC EL DUDERINO UNIT 5-25														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 101577 WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	58350 X	18369	-0-	-39981	-0-	801 117	1 4	12490 4961	3 9	N	4510	4541 0		40
12	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	415 2633	1 9	6401	3	N	2394	2418 0		16
01	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	16945 6607	3 9	5	4	N	6006	5975 0		47
02	19722 X	19722	-0-	-0-	-0-	14407 5115	3 9	200	4	N	4650	4642 0	2 8	53
03	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	823 248	1 4	14485 4780	3 9	N	4345	4301 0		97
04	22560 X	19860	-0-	-2700	-0-	1639 56	1 4	13646 4519	3 9	N	4108	4165 0		40
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 13H RRCID -> 298190 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672														
11	54840 X	22953	-0-	-31887	-0-	1118 163	1 4	17430 4242	3 9	N	3856	3885 0		34
12	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	1369 4337	1 9	21104	3	N	3943	3951 0		26
01	25985 X	25985	-0-	-0-	-0-	1348 6	1 4	20636 3995	3 9	N	3632	3630 0		28
02	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	1021 268	1 4	19366 3530	3 9	N	3209	3197 0	4 8	36
03	25451 X	23745	-0-	-1706	-0-	1070 322	1 4	18831 3522	3 9	N	3202	3167 0		71
04	25140 X	21234	-0-	-3906	-0-	1929 66	1 4	16060 3179	3 9	N	2890	2933 0		28
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 42H RRCID -> 298191 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608														
11	35520 X	17967	-0-	-17553	-0-	961 140	1 4	14983 1883	3 9	N	1712	1725 0		15
12	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	1000 1873	1 9	15405	3	N	1703	1707 0		11
01	19220 X	17848	-0-	-1372	-0-	983 5	1 4	15053 1807	3 9	N	1643	1641 0		13
02	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	748 197	1 4	14185 1684	3 9	N	1531	1525 0	2 8	17
03	17887 X	17511	-0-	-376	-0-	836 252	1 4	14710 1713	3 9	N	1557	1539 0		35
04	17280 X	14884	-0-	-2396	-0-	1446 49	1 4	12040 1349	3 9	N	1226	1249 0		12
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 43H RRCID -> 298192 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 19262														
11	55710 X	-0-	-0-	-55710	-0-					N	-0-			-0-
12	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	321 3506	1 9	4949	3	N	3187	3166 0		21
01	12214 X	8816	-0-	-3398	-0-	342 2	1 4	5230 3242	3 9	N	2947	2945 0		23
02	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	393 103	1 4	7464 3977	3 9	N	3615	3596 0	1 8	41
03	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	425 128	1 4	7477 3823	3 9	N	3475	3439 0		77
04	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	861 29	1 4	7167 3504	3 9	N	3185	3231 0		31

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1195

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC				//CONT.// 101577												
EL DUDERINO UNIT 5-25				WELL #: 41H		RRCID -> 298225		COMPL. DATE 12/21/2022		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10945 - 19546				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	42270 X	27032	-0-	-15238	-0-	1433	1 22333	3	9	N	2779	2796	0			25
12	43679 X	24523	-0-	-19156	-0-	209	4 3057	9								17
01	20832 X	14902	-0-	-5930	-0-	1324	1 20398	3	N		2546	2554	0			13
02	23884 X	23062	-0-	-822	-0-	2801	9									31
03	26443 X	23058	-0-	-3385	-0-	803	1 12298	3	N		1634	1638	0			58
04	25590 X	18754	-0-	-6836	-0-	4	4 1797	9								19
						990	1 18789	3	N		2748	2726	0	4	8	
						260	4 3023	9								
						1070	1 18822	3	N		2585	2558	0			
						322	4 2844	9								
						1771	1 14738	3	N		1986	2025	0			
						60	4 2185	9								

EQV OPERATING LLC				101634		RRCID -> 287142		COMPL. DATE 11/16/2024		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11893 - 21310				
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #: 1H												
11	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	824	1 3794	2	N		1206	1104	1	10	8	262
12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	39	4 1327	9								
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	929	1 5883	2	N		1626	1617	1	45	8	226
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	102	4 1789	9								
03	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	268	3 1	4	N		36	89	1			173
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40	9									
						205	3 67	9	N		61	136	1			98
						537	1 4197	3	N		711	587	1	21	8	201
						782	9									
										N	NO RPT					201

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #: 1H		RRCID -> 287184		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 11525		PERF.12104 - 22029				
11	44783 X	44783	-0-	-0-	-0-	1124	1 38850	2	Y		3820	3754	1	35	8	208
12	47098 X	47098	-0-	-0-	-0-	607	4 4202	9								
01	42270 X	42270	-0-	-0-	-0-	1149	1 40754	2	Y		4398	4263	1	112	8	231
02	42891 X	42891	-0-	-0-	-0-	357	4 4838	9								
03	45758 X	45758	-0-	-0-	-0-	1037	1 36618	3	Y		3868	3814	1	116	8	169
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	360	4 4255	9								
						1030	1 37214	3	Y		3692	3535	1	122	8	204
						586	4 4061	9								
						1231	1 40139	3	Y		3979	3877	1	106	8	200
						11	4 4377	9								
										Y	NO RPT					200

BROWN STATE 44-2				WELL #: 1H		RRCID -> 287320		COMPL. DATE 10/06/2023		TOTAL DEPTH 11135		PERF.11631 - 20833				
11	60203 X	60203	-0-	-0-	-0-	707	1 57210	2	Y		2035	1987	1	23	8	407
12	62467 X	62467	-0-	-0-	-0-	47	4 2239	9								
01	62439 X	62439	-0-	-0-	-0-	737	1 59287	2	Y		2217	2123	1	85	8	416
02	61493 X	61493	-0-	-0-	-0-	4	4 2439	9								
03	40394 X	40394	-0-	-0-	-0-	633	1 59313	3	Y		2145	1994	1	146	8	421
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	133	4 2360	9								
						650	1 58672	3	Y		1974	1810	1	155	8	430
						2171	9									
						724	1 37262	3	Y		2179	2042	1	132	8	435
						11	4 2397	9								
										Y	NO RPT					435

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BROWN STATE 44-2				//CONT.// WELL #:	71052 900 2H	ASSOCIATED RRCID -> 287606	CAPACITY COMPL. DATE 09/23/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9210 X	7875	-0-	-1335	-0-			1078 19 4	1 4	5248 1530 9	2 9	Y	1391	1376 1	4 8			396
12	9517 X	8890	-0-	-627	-0-			1099 34 4	1 4	5822 1935 9	2 9	Y	1759	1661 1	17 8			477
01	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-			1038 44 4	1 4	6906 1689 9	3 9	Y	1535	1565 1	28 8			419
02	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-			1007 4 4	1 4	7727 1812 9	3 9	Y	1647	1620 1	27 8			419
03	8897 X	6464	-0-	-2433	-0-			893 11 4	1 4	3842 1718 9	3 9	Y	1562	1563 1	19 8			399
04	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-							Y	NO RPT					399
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	1H	RRCID -> 287681	COMPL. DATE 09/27/2020				TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674							
11	38610 X	12672	-0-	-25938	-0-			726 13 4	1 4	9632 2301 9	2 9	Y	2092	2038 1	18 8			227
12	35836 X	6491	-0-	-29345	-0-			524 2032 9	1 9	3935 2	2	Y	1847	1766 1	53 8			255
01	28365 X	7318	-0-	-21047	-0-			661 51 4	1 4	4936 1670 9	3 9	Y	1518	1402 1	73 8			298
02	25620 X	8041	-0-	-17579	-0-			812 1 4	1 4	5184 2044 9	3 9	Y	1858	1780 1	39 8			337
03	21824 X	2777	-0-	-19047	-0-			442 1451 9	1 9	884 3	3	Y	1319	1305 1	57 8			295
04	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-							Y	NO RPT					295
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	2H	RRCID -> 287682	COMPL. DATE 09/16/2023				TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592							
11	34440 X	22106	-0-	-12334	-0-			1138 17 4	1 4	16201 4750 9	2 9	Y	4318	4330 1	18 8			482
12	50313 X	13495	-0-	-36818	-0-			1050 7 4	1 4	9733 2705 9	2 9	Y	2459	2525 1	52 8			364
01	50313 X	10425	-0-	-39888	-0-			943 163 4	1 4	6834 2485 9	3 9	Y	2259	2084 1	95 8			444
02	45444 X	8229	-0-	-37215	-0-			890 2 4	1 4	5606 1731 9	3 9	Y	1574	1665 1	37 8			316
03	39432 X	4873	-0-	-34559	-0-			1190 1702 9	1 9	1981 3	3	Y	1547	1461 1	71 8			330
04	22110 X	NO RPT	-0-	-22110	-0-							Y	NO RPT					330
BROWN STATE 44-2				WELL #:	3H	RRCID -> 287717	COMPL. DATE 05/10/2019				TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970							
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-			1039 20 4	1 4	4175 1459 9	2 9	Y	1326	1239 1	3 8			466
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-			947 136 4	1 4	3975 1377 9	2 9	Y	1252	1234 1	10 8			474
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-			680 56 4	1 4	2951 782 9	3 9	Y	711	797 1	11 8			377
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					377
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					377
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					377

PHANTOM (WOLFCAMP)																
EQV OPERATING LLC																
EXPEDITION STATE UNIT 71-67																
WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	32897 X	32897	-0-	-0-	-0-	1028	1	28358	2	N	3166	3116	1	23	8	259
12	32271 X	31205	-0-	-1066	-0-	28	4	3483	9	N	2958	2910	1	70	8	237
01	33573 X	27882	-0-	-5691	-0-	996	1	26797	2	N	3323	3235	1	66	8	259
02	38407 X	38407	-0-	-0-	-0-	158	4	3254	9	N	3779	3674	1	110	8	254
03	37272 X	37272	-0-	-0-	-0-	756	1	22725	3	N	3654	3603	1	87	8	218
04	32910 X	NO RPT	-0-	-32910	-0-	746	4	3655	9	N	NO RPT					218
						990	1	32550	3	N						
						710	4	4157	9	N						
						1113	1	31603	3	N						
						537	4	4019	9	N						
DARCY STATE 22																
WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873																
11	19380 X	17390	-0-	-1990	-0-	932	1	14311	2	N	1952	1866	1	5	8	396
12	19127 X	18071	-0-	-1056	-0-	2147	9	14867	2	N	2047	1959	1	21	8	463
01	19127 X	18497	-0-	-630	-0-	952	1	15471	3	N	1905	1743	1	33	8	592
02	17276 X	16660	-0-	-616	-0-	2252	9	2096	9	N	1758	1801	1	30	8	519
03	18073 X	17074	-0-	-999	-0-	924	1	13824	3	N	1931	1898	1	30	8	522
04	17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-	6	4	1934	9	N	NO RPT					522
						855	1	14022	3	N						
						47	4	2124	9	N						
						927	1			N						
						1	4			N						
DARCY STATE 22																
WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868																
11	12720 X	12211	-0-	-509	-0-	933	1	9627	2	N	1501	1441	1	4	8	438
12	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	1651	9	952	4	N	1468	1418	1	14	8	474
01	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	10711	2	11250	3	N	1495	1502	1	15	8	452
02	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	1615	9	10292	3	N	1436	1375	1	16	8	497
03	13268 X	13266	-0-	-2	-0-	950	1	1580	9	N	1620	1601	1	17	8	499
04	13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-	1645	9	10556	3	N	NO RPT					499
						855	1	1782	9	N						
						57	4			N						
						927	1			N						
						1	4			N						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67																
WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384																
11	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	21924	2	14	4	Y	1249	1237	1	7	8	72
12	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	1374	9	14	4	Y	1321	1293	1	23	8	77
01	23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	19371	2	334	4	Y	1358	1335	1	24	8	76
02	17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	1453	9	15658	3	Y	1122	1100	1	21	8	77
03	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	21259	3	1234	9	Y	1173	1163	1	17	8	69
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1494	9	1290	9	Y	NO RPT					69
						1	1			Y						
						227	4			Y						
						16591	3			Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	9H	ASSOCIATED RRCID -> 288796	CAPACITY COMPL. DATE 07/10/2021				TOTAL	DEPTH 11346	CNTY: WARD PERF.11667 - 16700			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		46000 X	46000	-0-	-0-	-0-	1404 1 31 4	41916 2 2649 9		N	2408	2287 1	23 8			240
12		40472 X	40472	-0-	-0-	-0-	1430 1 511 4	35797 2 2734 9		N	2485	2452 1	72 8			201
01		39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	1385 1 222 4	34909 3 2616 9		N	2378	2261 1	81 8			237
02		36862 X	36862	-0-	-0-	-0-	1219 1 2 4	33250 3 2391 9		N	2174	2104 1	81 8			226
03		44444 X	44444	-0-	-0-	-0-	1481 1 2 4	40391 3 2570 9		N	2336	2289 1	67 8			206
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					206
BERGMAN STATE 38				WELL #:	3H	RRCID -> 289048	COMPL. DATE 03/14/2023				TOTAL	DEPTH 10263	PERF.10639 - 15082			
11		31320 X	16057	-0-	-15263	-0-	152 1 125 4	14531 2 1249 9		Y	1135	1122 1	8 8			41
12		16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	163 1 92 4	15354 2 1359 9		Y	1235	1205 1	25 8			46
01		16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	166 1 157 4	15302 3 1224 9		Y	1113	1085 1	33 8			41
02		15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	166 1 6 4	14392 3 1101 9		Y	1001	978 1	22 8			42
03		16957 X	15589	-0-	-1368	-0-	152 1 13 4	14366 3 1058 9		Y	962	937 1	27 8			40
04		16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-				Y	NO RPT					40
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	4H	RRCID -> 289102	COMPL. DATE 09/13/2023				TOTAL	DEPTH 9466	PERF. 9643 - 19541			
11		35130 X	26040	-0-	-9090	-0-	501 1 26 4	22622 2 2891 9		Y	2628	2618 1	7 8			111
12		37479 X	28093	-0-	-9386	-0-	434 1 23 4	24509 2 3127 9		Y	2843	2811 1	29 8			114
01		37479 X	31209	-0-	-6270	-0-	515 1 7 4	27508 3 3179 9		Y	2890	2798 1	57 8			149
02		33852 X	25670	-0-	-8182	-0-	403 1 2440 9	22827 3 103 1		Y	2218	2186 1	24 8			157
03		37479 X	25194	-0-	-12285	-0-	2501 9	22590 3		Y	2274	2217 1	50 8			164
04		30210 X	NO RPT	-0-	-30210	-0-				Y	NO RPT					164
BERGMAN STATE 38				WELL #:	2H	RRCID -> 289114	COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL	DEPTH 10285	PERF.10606 - 15126			
11		36480 X	15947	-0-	-20533	-0-	155 1 138 4	14855 2 799 9		Y	726	710 1	9 8			26
12		15655 X	15141	-0-	-514	-0-	151 1 82 4	14143 2 765 9		Y	695	668 1	28 8			25
01		15655 X	15002	-0-	-653	-0-	151 1 144 4	13918 3 789 9		Y	717	674 1	43 8			25
02		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	172 1 9 4	14913 3 637 9		Y	579	544 1	37 8			23
03		16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	170 1 14 4	16115 3 666 9		Y	605	571 1	33 8			24
04		15960 X	NO RPT	-0-	-15960	-0-				Y	NO RPT					24

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 289120	CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2023				TOTAL	DEPTH	9613	PERF.10388	- 19616	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		22620 X	17775	-0-	-4845	-0-	344 1 18 4	15508 2 1905 9	Y		1732	1754 1	5 8			74
12		37882 X	16599	-0-	-21283	-0-	265 1 13 4	14767 2 1554 9	Y		1413	1410 1	20 8			57
01		37882 X	14972	-0-	-22910	-0-	250 1 3 4	13387 3 1332 9	Y		1211	1169 1	37 8			62
02		34216 X	11988	-0-	-22228	-0-	190 1 1030 9	10768 3	Y		936	916 1	17 8			65
03		28551 X	11179	-0-	-17372	-0-	178 1 1030 9	9971 3	Y		936	898 1	37 8			66
04		17790 X	NO RPT	-0-	-17790	-0-			Y		NO RPT					66
BROWN STATE 44-2				WELL #:	5HA	RRCID -> 289539	COMPL. DATE 09/30/2023				TOTAL	DEPTH	10682	PERF.11039	- 16039	
11		18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	626 1 18 4	16281 2 1472 9	Y		1338	1277 1	2 8			141
12		21049 X	17428	-0-	-3621	-0-	601 1 8 4	15234 2 1585 9	Y		1441	1403 1	8 8			171
01		21049 X	11537	-0-	-9512	-0-	440 1 16 4	10511 3 570 9	Y		518	613 1	9 8			67
02		19012 X	13073	-0-	-5939	-0-	476 1 7 4	11657 3 933 9	Y		848	809 1	13 8			93
03		19003 X	9898	-0-	-9105	-0-	364 1 58 4	8878 3 598 9	Y		544	556 1	6 8			74
04		18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-			Y		NO RPT					74
BROWN STATE 44-2				WELL #:	6HA	RRCID -> 289643	COMPL. DATE 10/04/2023				TOTAL	DEPTH	10565	PERF.11024	- 16042	
11		22530 X	15888	-0-	-6642	-0-	518 1 19 4	13408 2 1943 9	Y		1766	1710 1	4 8			189
12		23281 X	19532	-0-	-3749	-0-	673 1 10 4	16907 2 1942 9	Y		1765	1727 1	16 8			211
01		23281 X	19720	-0-	-3561	-0-	682 1 35 4	17137 3 1866 9	Y		1696	1695 1	28 8			184
02		22212 X	22212	-0-	-0-	-0-	785 1 14 4	19787 3 1626 9	Y		1478	1462 1	33 8			167
03		19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	697 1 99 4	17082 3 1697 9	Y		1543	1489 1	22 8			199
04		19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-			Y		NO RPT					199
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	1H	RRCID -> 290413	COMPL. DATE 11/15/2024				TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11473	- 21316	
11		63900 X	38142	-0-	-25758	-0-	852 1 61 4	36045 2 1184 9	N		1076	943 1	13 8			315
12		62775 X	56061	-0-	-6714	-0-	952 1 9 4	53149 2 1951 9	N		1774	1737 1	81 8			271
01		62775 X	55530	-0-	-7245	-0-	950 1 40 4	52595 3 1945 9	N		1768	1675 1	118 8			246
02		56700 X	47737	-0-	-8963	-0-	855 1 17 4	44926 3 1939 9	N		1763	1587 1	107 8			315
03		56048 X	47366	-0-	-8682	-0-	927 1 44 4	44368 3 2027 9	N		1843	1781 1	115 8			262
04		54240 X	NO RPT	-0-	-54240	-0-			N		NO RPT					262

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE 22				//CONT.// //CONT.//	71052 900 101634	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	5H	RRCID ->	290414	COMPL. DATE	09/30/2023	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.10882	-	15314		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		26655 X	26655	-0-	-0-	-0-	328	1	23761	2	Y	2322	2293	1	6	8	82
12		28920 X	28920	-0-	-0-	-0-	12	4	2554	9							
01		27342 X	21081	-0-	-6261	-0-	374	1	25960	2	Y	2346	2327	1	21	8	80
02		31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	5	4	2581	9							
03		33937 X	33937	-0-	-0-	-0-	255	1	18900	3	Y	1599	1564	1	21	8	94
04		27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-	167	4	1759	9							
							412	1	27171	3	Y	3432	3376	1	33	8	117
							4	4	3775	9							
							414	1	29323	3	Y	3657	3669	1	32	8	73
							177	4	4023	9							
											Y	NO RPT					73
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	5H	RRCID ->	290415	COMPL. DATE	03/20/2024	TOTAL	DEPTH	9586	PERF. 9913	-	19705		
11		64500 X	55944	-0-	-8556	-0-	1523	1	49348	2	Y	4172	4141	1	12	8	93
12		67642 X	56660	-0-	-10982	-0-	484	4	4589	9							
01		67642 X	51615	-0-	-16027	-0-	1622	1	50266	2	Y	4324	4272	1	47	8	98
02		61096 X	45656	-0-	-15440	-0-	16	4	4756	9							
03		62217 X	47034	-0-	-15183	-0-	1737	1	45536	3	Y	3883	3791	1	81	8	109
04		55950 X	NO RPT	-0-	-55950	-0-	71	4	4271	9							
							1339	1	40570	3	Y	3395	3340	1	37	8	127
							12	4	3735	9							
							1505	1	41681	3	Y	3498	3362	1	77	8	186
							3848	9									
											Y	NO RPT					186
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	6H	RRCID ->	290422	COMPL. DATE	07/07/2024	TOTAL	DEPTH	9418	PERF. 9734	-	19484		
11		42240 X	34595	-0-	-7645	-0-	920	1	29711	2	Y	3369	3334	1	10	8	75
12		40889 X	36133	-0-	-4756	-0-	258	4	3706	9							
01		40889 X	32431	-0-	-8458	-0-	1003	1	31084	2	Y	3670	3619	1	43	8	83
02		36428 X	32710	-0-	-3718	-0-	9	4	4037	9							
03		36301 X	32767	-0-	-3534	-0-	1057	1	27696	3	Y	3286	3201	1	76	8	92
04		34980 X	NO RPT	-0-	-34980	-0-	63	4	3615	9							
							943	1	28324	3	Y	3122	3064	1	33	8	117
							9	4	3434	9							
							1021	1	28246	3	Y	3182	3060	1	69	8	169
							3500	9									
											Y	NO RPT					169
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	7H	RRCID ->	290424	COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL	DEPTH	9536	PERF. 9885	-	19729		
11		52560 X	41653	-0-	-10907	-0-	1101	1	35636	2	Y	4162	4123	1	11	8	93
12		49879 X	42100	-0-	-7779	-0-	338	4	4578	9							
01		43741 X	41522	-0-	-2219	-0-	1168	1	36202	2	Y	4288	4242	1	41	8	98
02		39508 X	38824	-0-	-684	-0-	13	4	4717	9							
03		43741 X	38619	-0-	-5122	-0-	1340	1	35503	3	Y	4209	4116	1	73	8	118
04		41640 X	NO RPT	-0-	-41640	-0-	49	4	4630	9							
							1101	1	33283	3	Y	4027	3961	1	33	8	151
							10	4	4430	9							
							30	1	33916	3	Y	4248	4104	1	68	8	227
							4673	9									
											Y	NO RPT					227

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE UNIT 22-25				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 291691	CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL	DEPTH 11094	CNTY: WARD PERF.11425 - 21099			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		83370 X	75846	-0-	-7524	-0-	1002 1 37 4	72423 2 2384 9	Y		2167	2127 1	17 8			77
12		86149 X	71426	-0-	-14723	-0-	977 1 13 4	67973 2 2463 9	Y		2239	2184 1	57 8			75
01		86149 X	33469	-0-	-52680	-0-	313 1 66 4	31726 3 1364 9	Y		1240	1205 1	38 8			72
02		77812 X	61535	-0-	-16277	-0-	895 1 9 4	58373 3 2258 9	Y		2053	1941 1	116 8			68
03		85002 X	66492	-0-	-18510	-0-	880 1 358 4	62280 3 2974 9	Y		2704	2612 1	107 8			52
04		75840 X	NO RPT	-0-	-75840	-0-			Y		NO RPT					52
DARCY STATE 22				WELL #:	6H	RRCID -> 291695	COMPL. DATE 07/01/2024				TOTAL	DEPTH 10488	PERF.10484 - 15226			
11		32400 X	31394	-0-	-1006	-0-	388 1 14 4	28045 2 2947 9	Y		2679	2649 1	7 8			95
12		33480 X	32870	-0-	-610	-0-	423 1 6 4	29388 2 3053 9	Y		2775	2760 0	15 8			95
01		33480 X	15431	-0-	-18049	-0-	142 1 35 4	13738 3 1516 9	Y		1378	1365 1	26 8			82
02		30240 X	29571	-0-	-669	-0-	392 1 4 4	25673 3 3502 9	Y		3184	3086 1	73 8			107
03		41824 X	41824	-0-	-0-	-0-	498 1 175 4	35136 3 6015 9	Y		5468	5407 1	60 8			108
04		31800 X	NO RPT	-0-	-31800	-0-			Y		NO RPT					108
DARCY STATE UNIT 22-25				WELL #:	3H	RRCID -> 291722	COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL	DEPTH 11017	PERF.11282 - 21050			
11		87780 X	82517	-0-	-5263	-0-	1089 1 42 4	78721 2 2665 9	Y		2423	2381 1	14 8			86
12		90706 X	81329	-0-	-9377	-0-	1112 1 15 4	77368 2 2834 9	Y		2576	2525 1	50 8			87
01		90706 X	44361	-0-	-46345	-0-	467 1 298 4	41368 3 2228 9	Y		2025	1928 1	69 8			115
02		81928 X	60495	-0-	-21433	-0-	876 1 9 4	57562 3 2048 9	Y		1862	1772 1	143 8			62
03		89683 X	71660	-0-	-18023	-0-	941 1 359 4	66578 3 3782 9	Y		3438	3283 1	151 8			66
04		82530 X	NO RPT	-0-	-82530	-0-			Y		NO RPT					66
HARRISON STATE UNIT 14				WELL #:	2HA	RRCID -> 291867	COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL	DEPTH 11639	PERF.12070 - 18660			
11		50333 X	50333	-0-	-0-	-0-	46523 2 3793 9	17 4	Y		3448	3465 1	25 8			135
12		50964 X	49844	-0-	-1120	-0-	289 1 3953 9	45602 2	Y		3594	3511 1	81 8			137
01		53289 X	46739	-0-	-6550	-0-	43078 3 3649 9	12 4	Y		3317	3239 1	83 8			132
02		48132 X	40161	-0-	-7971	-0-	36844 3 3306 9	11 4	Y		3005	2920 1	81 8			136
03		52018 X	49112	-0-	-2906	-0-	45189 3 3766 9	157 4	Y		3424	3373 1	71 8			116
04		50340 X	NO RPT	-0-	-50340	-0-			Y		NO RPT					116

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC HARRISON STATE UNIT 14				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	1HA	RRCID -> 292065	CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL	DEPTH 11630	CNTY: WARD PERF.12235 - 19424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	53244 X	53244	-0-	-0-	-0-		49967 3259 9	2 18	4	Y	2963		2970	1	24	8	116
12	54376 X	54376	-0-	-0-	-0-		50782 3278 9	2 316	4	Y	2980		2904	1	78	8	114
01	54250 X	52547	-0-	-1703	-0-		49319 3214 9	3 14	4	Y	2922		2836	1	84	8	116
02	49000 X	47008	-0-	-1992	-0-		44112 2885 9	3 11	4	Y	2623		2536	1	85	8	118
03	54250 X	49376	-0-	-4874	-0-		44985 4228 9	3 163	4	Y	3844		3765	1	67	8	130
04	52500 X	NO RPT	-0-	-52500	-0-					Y	NO RPT						130

BROWN STATE 44-2				WELL #:	7H	RRCID -> 292999	COMPL. DATE 03/08/2023				TOTAL	DEPTH 10603	PERF.11091 - 16062				
11	28955 X	28955	-0-	-0-	-0-		1022 29 4	1 26536 1368 9	2	Y	1244		1228	1	6	8	136
12	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-		944 14 4	1 24340 1584 9	2	Y	1440		1388	1	18	8	170
01	26660 X	24569	-0-	-2091	-0-		940 35 4	1 21891 1703 9	3	Y	1548		1525	1	27	8	166
02	24080 X	15618	-0-	-8462	-0-		573 7 4	1 14236 802 9	3	Y	729		786	1	19	8	90
03	26660 X	18742	-0-	-7918	-0-		697 119 4	1 17213 713 9	3	Y	648		635	1	18	8	85
04	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					Y	NO RPT						85

BROWN STATE 44-2				WELL #:	8H	RRCID -> 293000	COMPL. DATE 01/07/2022				TOTAL	DEPTH 10631	PERF.11180 - 16164				
11	136681 X	34053	-0-	-102628	-0-		1200 33 4	1 31166 1654 9	2	Y	1504		1459	1	8	8	161
12	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-		1076 16 4	1 27617 1265 9	2	Y	1150		1146	1	25	8	140
01	37169 X	26778	-0-	-10391	-0-		923 25 4	1 24162 1668 9	3	Y	1516		1462	1	35	8	159
02	33572 X	28905	-0-	-4667	-0-		1028 17 4	1 25693 2167 9	3	Y	1970		1872	1	43	8	214
03	35247 X	26821	-0-	-8426	-0-		934 180 4	1 23600 2107 9	3	Y	1915		1848	1	34	8	247
04	34050 X	NO RPT	-0-	-34050	-0-					Y	NO RPT						247

BERGMAN STATE 38				WELL #:	1H	RRCID -> 293068	COMPL. DATE 05/10/2024				TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10680 - 15141				
11	29856 X	29856	-0-	-0-	-0-		275 223 4	1 26447 2911 9	2	Y	2646		2622	1	9	8	96
12	31502 X	31502	-0-	-0-	-0-		297 172 4	1 27945 3088 9	2	Y	2807		2765	1	33	8	105
01	31269 X	31269	-0-	-0-	-0-		299 290 4	1 27621 3059 9	3	Y	2781		2731	1	53	8	102
02	29470 X	29470	-0-	-0-	-0-		304 18 4	1 26386 2762 9	3	Y	2511		2460	1	48	8	105
03	30950 X	30950	-0-	-0-	-0-		294 25 4	1 27803 2828 9	3	Y	2571		2522	1	47	8	107
04	26880 X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT						107

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	4H	ASSOCIATED RRCID -> 293087	CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2024				TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10682	CNTY: WARD - 15331	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		30936 X	30936	-0-	-0-	-0-	297 1	28480	2	Y	1756	1734	1	4 8	64
							227 4	1932	9						
12		30725 X	30725	-0-	-0-	-0-	302 1	28234	2	Y	1826	1809	1	12 8	69
							180 4	2009	9						
01		23627 X	23627	-0-	-0-	-0-	227 1	21162	3	Y	1838	1821	1	18 8	68
							216 4	2022	9						
02		26335 X	26335	-0-	-0-	-0-	278 1	24023	3	Y	1831	1777	1	46 8	76
							20 4	2014	9						
03		27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	269 1	25354	3	Y	1830	1780	1	50 8	76
							21 4	2013	9						
04		23130 X	NO RPT	-0-	-23130	-0-				Y	NO RPT				76
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	10H	RRCID -> 293274	COMPL. DATE 03/31/2023				TOTAL	DEPTH 11356	PERF.11685	- 15828	
11		47490 X	43274	-0-	-4216	-0-	1117 1	38542	2	Y	2718	2680	1	28 8	148
							625 4	2990	9						
12		47678 X	46285	-0-	-1393	-0-	1179 1	41865	2	Y	2597	2514	1	95 8	136
							384 4	2857	9						
01		47585 X	47150	-0-	-435	-0-	1212 1	42192	3	Y	2767	2691	1	93 8	119
							702 4	3044	9						
02		42980 X	42855	-0-	-125	-0-	1069 1	38503	3	Y	2437	2334	1	87 8	135
							602 4	2681	9						
03		47523 X	43302	-0-	-4221	-0-	1212 1	39468	3	Y	2374	2316	1	73 8	120
							11 4	2611	9						
04		45630 X	NO RPT	-0-	-45630	-0-				Y	NO RPT				120
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	2H	RRCID -> 293354	COMPL. DATE 03/23/2024				TOTAL	DEPTH 11573	PERF.11920	- 20818	
11		53190 X	49360	-0-	-3830	-0-	1292 1	44574	2	Y	2518	2491	1	38 8	138
							724 4	2770	9						
12		51739 X	49739	-0-	-2000	-0-	1276 1	45335	2	Y	2470	2358	1	122 8	128
							411 4	2717	9						
01		51739 X	49413	-0-	-2326	-0-	1281 1	44724	3	Y	2492	2385	1	130 8	105
							667 4	2741	9						
02		46732 X	45765	-0-	-967	-0-	1149 1	41400	3	Y	2352	2198	1	132 8	127
							629 4	2587	9						
03		51739 X	44584	-0-	-7155	-0-	1229 1	40355	3	Y	2716	2601	1	107 8	135
							12 4	2988	9						
04		49350 X	NO RPT	-0-	-49350	-0-				Y	NO RPT				135
EXPEDITION STATE UNIT 71-67				WELL #:	3H	RRCID -> 293866	COMPL. DATE 04/01/2023				TOTAL	DEPTH 11575	PERF.12121	- 20209	
11		41613 X	41613	-0-	-0-	-0-	38327 2	30	4	Y	2960	2933	1	32 8	171
							3256 9								
12		44252 X	44252	-0-	-0-	-0-	40759 2	33	4	Y	3145	3029	1	107 8	180
							3460 9								
01		41633 X	39023	-0-	-2610	-0-	35267 3	494	4	Y	2965	2865	1	116 8	164
							3262 9								
02		38168 X	38168	-0-	-0-	-0-	1 1	34651	3	Y	2719	2592	1	111 8	180
							525 4	2991	9						
03		43024 X	43024	-0-	-0-	-0-	39721 3	3303	9	Y	3003	2912	1	98 8	174
04		40290 X	NO RPT	-0-	-40290	-0-				Y	NO RPT				174

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BLAKE STATE 15-22				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 294703	CAPACITY COMPL. DATE 10/26/2024				TOTAL	DEPTH 10728	PERF.11246	CNTY: WARD - 20965	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		138000 X	134181	-0-	-3819	-0-	493 1 443 4	128655 2 4590 9	Y		4173	4274 1	31 8	231	
12		138570 X	134050	-0-	-4520	-0-	489 1 152 4	128754 2 4655 9	Y		4232	3866 1	116 8	481	
01		133176 X	125007	-0-	-8169	-0-	481 1 735 4	119855 3 3936 9	Y		3578	3716 1	210 8	133	
02	DLQ	G-10	116005	-0-	116005	116005	428 1 28 4	111860 3 3689 9	Y		3354	3026 1	190 8	271	
03	DLQ	G-10	109379	-0-	109379	225384	498 1 16 4	104818 3 4047 9	Y		3679	3477 1	239 8	234	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	225384			Y		NO RPT			234	
BLAKE STATE 15-22				WELL #:	1H	RRCID -> 294899	COMPL. DATE 10/24/2024				TOTAL	DEPTH 10800	PERF.11061	- 20949	
11		123990 X	122268	-0-	-1722	-0-	458 1 409 4	119435 2 1966 9	Y		1787	1741 1	34 8	94	
12		128123 X	124718	-0-	-3405	-0-	461 1 121 4	121994 2 2142 9	Y		1947	1705 1	124 8	212	
01		128123 X	123972	-0-	-4151	-0-	481 1 768 4	119920 3 2803 9	Y		2548	2453 1	219 8	88	
02		120175 X	120175	-0-	-0-	-0-	448 1 28 4	117156 3 2543 9	Y		2312	2020 1	199 8	181	
03		126356 X	114183	-0-	-12173	-0-	525 1 17 4	110692 3 2949 9	Y		2681	2445 1	252 8	164	
04		122280 X	NO RPT	-0-	-122280	-0-			Y		NO RPT			164	
BLAKE STATE 15-22				WELL #:	2H	RRCID -> 294904	COMPL. DATE 10/25/2024				TOTAL	DEPTH 10784	PERF.10967	- 20849	
11		134760 X	130675	-0-	-4085	-0-	486 1 450 4	126602 2 3137 9	Y		2852	2930 1	27 8	159	
12		139252 X	126900	-0-	-12352	-0-	466 1 135 4	123274 2 3025 9	Y		2750	2500 1	98 8	311	
01		134106 X	123872	-0-	-10234	-0-	482 1 748 4	120014 3 2628 9	Y		2389	2455 1	157 8	88	
02		121968 X	111499	-0-	-10469	-0-	420 1 28 4	108594 3 2457 9	Y		2234	1998 1	145 8	179	
03		135036 X	98579	-0-	-36457	-0-	453 1 15 4	95513 3 2598 9	Y		2362	2218 1	174 8	149	
04		130680 X	NO RPT	-0-	-130680	-0-			Y		NO RPT			149	
PLANTAIN STATE UNIT 94				WELL #:	2H	RRCID -> 295338	COMPL. DATE 10/31/2024				TOTAL	DEPTH 11889	PERF.12241	- 20902	
11		67594 X	67594	-0-	-0-	-0-	427 1 5 4	62109 2 5053 9	Y		4594	4528 1		139	
12		69772 X	69772	-0-	-0-	-0-	603 1 234 4	64220 3 4715 9	Y		4286	4150 1		275	
01		67073 X	67073	-0-	-0-	-0-	577 1 2 4	62114 3 4380 9	Y		3982	4184 1		73	
02		69072 X	69072	-0-	-0-	-0-	587 1 4341 9	64144 3	Y		3946	3741 1		278	
03		72232 X	72232	-0-	-0-	-0-	635 1 30 4	67545 3 4022 9	Y		3656	3742 1		192	
04		58410 X	NO RPT	-0-	-58410	-0-			Y		NO RPT			192	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC PLANTAIN STATE UNIT 94				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #:	1H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 295531	COMPL. DATE 10/30/2024	TOTAL	DEPTH 11434	PERF.12977	- 20770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	86007 X	86007	-0-	-0-	-0-		496 1	72459 2	6 4	13046 9	Y	11860	11657 1				357
12	83951 X	83951	-0-	-0-	-0-		666 1	70876 2	258 4	12151 9	Y	11046	10693 1				710
01	80489 X	80489	-0-	-0-	-0-		637 1	68589 3	2 4	11261 9	Y	10237	10759 1				188
02	80738 X	80738	-0-	-0-	-0-		630 1	68819 3	11289 9		Y	10263	9728 1				723
03	87196 X	87196	-0-	-0-	-0-		710 1	75253 3	31 4	11202 9	Y	10184	10375 1				532
04	72810 X	NO RPT	-0-	-72810	-0-						Y	NO RPT					532
BERGMAN STATE 38					WELL #:	100H	RRCID -> 295532	COMPL. DATE 03/30/2024	TOTAL	DEPTH 10764	PERF.11077	- 15633					
11	123720 X	90350	-0-	-33370	-0-		892 1	85657 2	730 4	3071 9	Y	2792	2765 1	25 8			102
12	127844 X	86701	-0-	-41143	-0-		875 1	82436 2	502 4	2888 9	Y	2625	2548 1	82 8			97
01	119908 X	84453	-0-	-35455	-0-		860 1	79946 3	869 4	2778 9	Y	2525	2398 1	134 8			90
02	108304 X	74759	-0-	-33545	-0-		823 1	71569 3	57 4	2310 9	Y	2100	1992 1	113 8			85
03	109089 X	76759	-0-	-32330	-0-		768 1	73412 3	69 4	2510 9	Y	2282	2172 1	103 8			92
04	90360 X	NO RPT	-0-	-90360	-0-						Y	NO RPT					92
BERGMAN STATE 38					WELL #:	102H	RRCID -> 295565	COMPL. DATE 03/30/2024	TOTAL	DEPTH 10677	PERF.10877	- 15619					
11	129720 X	122692	-0-	-7028	-0-		1206 1	115759 2	973 4	4754 9	Y	4322	4289 1	31 8			158
12	134044 X	119351	-0-	-14693	-0-		1199 1	112906 2	694 4	4552 9	Y	4138	4040 1	102 8			154
01	134044 X	117332	-0-	-16712	-0-		1193 1	110686 3	1211 4	4242 9	Y	3856	3702 1	169 8			139
02	121072 X	101230	-0-	-19842	-0-		1108 1	96525 3	66 4	3531 9	Y	3210	3074 1	144 8			131
03	127100 X	102657	-0-	-24443	-0-		1026 1	98093 3	100 4	3438 9	Y	3125	2991 1	138 8			127
04	122700 X	NO RPT	-0-	-122700	-0-						Y	NO RPT					127
PLANTAIN STATE UNIT 94					WELL #:	3H	RRCID -> 295566	COMPL. DATE 10/31/2024	TOTAL	DEPTH 11857	PERF.12686	- 21681					
11	72378 X	72378	-0-	-0-	-0-		470 1	68518 2	6 4	3384 9	Y	3076	3037 1				93
12	78617 X	78617	-0-	-0-	-0-		695 1	74252 2	261 4	3409 9	Y	3099	2993 1				199
01	72697 X	72697	-0-	-0-	-0-		638 1	68725 3	2 4	3332 9	Y	3029	3172 1				56
02	64700 X	64700	-0-	-0-	-0-		567 1	61195 3	2938 9		Y	2671	2538 1				189
03	72381 X	72381	-0-	-0-	-0-		649 1	68784 3	32 4	2916 9	Y	2651	2701 1				138
04	68910 X	NO RPT	-0-	-68910	-0-						Y	NO RPT					138

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634 WELL #: 101H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 295662	COMPL. DATE 03/30/2024		TOTAL	DEPTH 10764	PERF.10999			- 15597			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	117184 X	117184	-0-	-0-	-0-		1167 936	1 4	112063 3018	2 9	Y	2744	2713	1	30	8	100
12	116589 X	116589	-0-	-0-	-0-		1189 682	1 4	112045 2673	2 9	Y	2430	2337	1	104	8	89
01	106981 X	105032	-0-	-1949	-0-		1082 1123	1 4	100436 2391	3 9	Y	2174	2031	1	156	8	76
02	96628 X	77438	-0-	-19190	-0-		858 47	1 4	74761 1772	3 9	Y	1611	1510	1	112	8	65
03	106981 X	83557	-0-	-23424	-0-		845 69	1 4	80402 2241	3 9	Y	2037	1899	1	122	8	81
04	103530 X	NO RPT	-0-	-103530	-0-						Y	NO RPT					81
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	14H	RRCID -> 296612	COMPL. DATE 11/11/2023		TOTAL	DEPTH 10226	PERF.10461			- 20461			
11	160350 X	155926	-0-	-4424	-0-		3248 160	1 4	146152 6366	2 9	Y	5787	5706	1	32	8	241
12	165695 X	152659	-0-	-13036	-0-		2589 127	1 4	143916 6027	2 9	Y	5479	5383	1	120	8	217
01	165695 X	127360	-0-	-38335	-0-		2065 34	1 4	120210 5051	3 9	Y	4592	4390	1	187	8	232
02	149660 X	135878	-0-	-13782	-0-		2249 4939	1 9	128690	3	Y	4490	4315	1	98	8	309
03	165695 X	142918	-0-	-22777	-0-		2413 5181	1 9	135324	3	Y	4710	4487	1	201	8	331
04	155940 X	NO RPT	-0-	-155940	-0-						Y	NO RPT					331
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	15H	RRCID -> 296613	COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL	DEPTH 10181	PERF.10389			- 20393			
11	180510 X	180155	-0-	-355	-0-		5138 1613	1 4	165760 7644	2 9	Y	6949	6870	1	37	8	154
12	186527 X	175464	-0-	-11063	-0-		5237 69	1 4	162671 7487	2 9	Y	6806	6670	1	136	8	154
01	186527 X	151531	-0-	-34996	-0-		4765 256	1 4	140555 5955	3 9	Y	5414	5351	1	214	8	3
02	168476 X	156788	-0-	-11688	-0-		4820 41	1 4	146126 5801	3 9	Y	5274	5172	1	104	8	1
03	186527 X	163192	-0-	-23335	-0-		5489 5751	1 9	151952	3	Y	5228	5008	1	218	8	4
04	180150 X	NO RPT	-0-	-180150	-0-						Y	NO RPT					4
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	13H	RRCID -> 296822	COMPL. DATE 11/11/2023		TOTAL	DEPTH 10241	PERF.10647			- 20645			
11	166290 X	159316	-0-	-6974	-0-		3237 169	1 4	148827 7083	2 9	Y	6439	6358	1	34	8	268
12	171833 X	162315	-0-	-9518	-0-		2742 125	1 4	152421 7027	2 9	Y	6388	6266	1	137	8	253
01	171833 X	153858	-0-	-17975	-0-		2697 37	1 4	144385 6739	3 9	Y	6126	5828	1	245	8	306
02	155204 X	126179	-0-	-29025	-0-		2003 5133	1 9	119043	3	Y	4666	4550	1	95	8	327
03	171833 X	149177	-0-	-22656	-0-		2510 5916	1 9	140751	3	Y	5378	5112	1	215	8	378
04	159330 X	NO RPT	-0-	-159330	-0-						Y	NO RPT					378

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC					101714										
B AND B				WELL #:	2H	RRCID ->	289683	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.11206	-	18815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	28860 X	27382	-0-	-1478	-0-	721 1	24280 3	2112 9	Y	1920	1906	0	4 8	46	
12	29791 X	27849	-0-	-1942	-0-	269 4	2112 9	2187 9	Y	1988	1989	0	4 8	41	
01	28706 X	28089	-0-	-617	-0-	743 1	24779 3	2187 9	Y	1982	1969	0		54	
02	25928 X	25200	-0-	-728	-0-	140 4	2180 9	22595 3	Y	1712	1724	0	2 8	40	
03	28675 X	26491	-0-	-2184	-0-	47 4	1883 9	23678 3	Y	1758	1749	0	8 8	41	
04	27390 X	23292	-0-	-4098	-0-	706 1	23678 3	1934 9	Y	1546	1552	0		35	
						173 4	1934 9	20839 3							
						625 1	20839 3	1701 9							
						127 4	1701 9								
B AND B				WELL #:	1H	RRCID ->	289684	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL	DEPTH	10898	PERF.11175	-	17770
11	17370 X	16326	-0-	-1044	-0-	72 1	14448 3	1646 9	Y	1496	1485	0	3 8	36	
12	17732 X	16604	-0-	-1128	-0-	160 4	1646 9	14745 3	Y	1548	1550	0	2 8	32	
01	17453 X	16749	-0-	-704	-0-	73 1	14745 3	1703 9	Y	1545	1535	0		42	
02	15764 X	15055	-0-	-709	-0-	83 4	1703 9	14839 3	Y	1340	1350	0	1 8	31	
03	17236 X	16074	-0-	-1162	-0-	76 1	14839 3	1700 9	Y	1418	1410	0	6 8	33	
04	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	134 4	1700 9	13485 3	Y	1456	1456	0		33	
						68 1	13485 3	1474 9							
						28 4	1474 9	14333 3	Y						
						76 1	14333 3	1560 9	Y						
						105 4	1560 9	14727 3	Y						
						77 1	14727 3	1602 9							
						90 4	1602 9								
LINDLEY 98				WELL #:	13H	RRCID ->	289685	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL	DEPTH	11038	PERF.11509	-	18259
11	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	677 1	15456 3	1762 9	Y	1602	1591	0	3 8	38	
12	18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	108 4	1762 9	16008 3	Y	1662	1663	0	2 8	35	
01	19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	699 1	16008 3	1828 9	Y	1670	1659	0		46	
02	16800 X	16479	-0-	-321	-0-	56 4	1828 9	16624 3	Y	1541	1550	0	1 8	36	
03	18600 X	16455	-0-	-2145	-0-	702 1	16624 3	1837 9	Y	1641	1633	0	5 8	39	
04	18630 X	16033	-0-	-2597	-0-	81 4	1837 9	14135 3	Y	1613	1615	0		37	
						632 1	14135 3	1695 9							
						17 4	1695 9	13906 3	Y						
						682 1	13906 3	1805 9	Y						
						62 4	1805 9	13539 3	Y						
						671 1	13539 3	1774 9							
						49 4	1774 9								
MURCHISON 87				WELL #:	1H	RRCID ->	290230	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	10918	PERF.11250	-	16420
11	7320 X	7224	-0-	-96	-0-	215 1	5409 3	1296 9	Y	1178	1097	0	2 8	136	
12	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	304 4	1296 9	6290 3	Y	1169	1218	0	1 8	86	
01	7564 X	6698	-0-	-866	-0-	250 1	6290 3	1286 9	Y	1128	1094	0		120	
02	6916 X	5775	-0-	-1141	-0-	213 4	1286 9	3545 3	Y	1026	1009	0		137	
03	8029 X	7172	-0-	-857	-0-	225 1	3545 3	1241 9	Y	1114	1152	0	3 8	96	
04	7770 X	7683	-0-	-87	-0-	1687 4	1241 9	3821 3	Y	1059	1057	0		98	
						210 1	3821 3	1129 9							
						615 4	1129 9	5178 3	Y						
						251 1	5178 3	1225 9	Y						
						518 4	1225 9	6101 3	Y						
						262 1	6101 3	1165 9							
						155 4	1165 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101714									
B AND B STATE A				WELL #:	5H	RRCID ->	291703	COMPL. DATE	09/09/2021	TOTAL	DEPTH	10762	PERF.11189	- 18534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	43920 X	29839	-0-	-14081	-0-	604 1	27431 3	Y	1467	1474	0	5	8	35
12	45384 X	37249	-0-	-8135	-0-	190 4	1614 9	Y	1889	1880	0	5	8	39
01	43586 X	34935	-0-	-8651	-0-	786 1	34276 3	Y	1800	1790	0			49
02	38192 X	34743	-0-	-3449	-0-	109 4	2078 9	Y	2061	2060	0	2	8	48
03	42284 X	35318	-0-	-6966	-0-	780 1	32032 3	Y	2043	2033	0	10	8	48
04	36060 X	34939	-0-	-1121	-0-	143 4	1980 9	Y	2064	2065	0			47
						721 1	31719 3	Y						
						36 4	2267 9							
						715 1	32220 3	Y						
						136 4	2247 9							
						743 1	31815 3	Y						
						111 4	2270 9							
CPX STATE 100-33 A				WELL #:	1H	RRCID ->	291749	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.11400	- 17476
11	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	83 1	16534 3	Y	1668	1656	0	3	8	40
12	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	211 4	1835 9	Y	1703	1706	0	2	8	35
01	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	82 1	16533 3	Y	1652	1642	0			45
02	17892 X	16423	-0-	-1469	-0-	100 4	1873 9	Y	1433	1444	0	1	8	33
03	19344 X	18876	-0-	-468	-0-	83 1	16284 3	Y	1541	1533	0	5	8	36
04	18660 X	18207	-0-	-453	-0-	128 4	1817 9	Y	1510	1512	0			34
						75 1	14745 3	Y						
						27 4	1576 9							
						90 1	16982 3	Y						
						109 4	1695 9							
						86 1	16371 3	Y						
						89 4	1661 9							
CPX STATE 100-33 B				WELL #:	2H	RRCID ->	291752	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL	DEPTH	10767	PERF.11126	- 16777
11	28170 X	24055	-0-	-4115	-0-	705 1	21093 3	Y	1806	1793	0	4	8	43
12	27156 X	23976	-0-	-3180	-0-	270 4	1987 9	Y	1846	1848	0	3	8	38
01	25327 X	23632	-0-	-1695	-0-	725 1	21092 3	Y	1790	1779	0			49
02	22512 X	21208	-0-	-1304	-0-	128 4	2031 9	Y	1552	1564	0	1	8	36
03	24924 X	23733	-0-	-1191	-0-	726 1	20774 3	Y	1629	1620	0	7	8	38
04	24060 X	23507	-0-	-553	-0-	163 4	1969 9	Y	1636	1637	0			37
						655 1	18811 3	Y						
						35 4	1707 9							
						684 1	21121 3	Y						
						136 4	1792 9							
						709 1	20885 3	Y						
						113 4	1800 9							
CPX STATE 100-33 D				WELL #:	4H	RRCID ->	291766	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.11219	- 16450
11	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	67 1	13375 3	Y	1804	1793	0	2	8	43
12	15748 X	15552	-0-	-196	-0-	171 4	1984 9	Y	1845	1848	0	2	8	38
01	15748 X	15312	-0-	-436	-0-	66 1	13375 3	Y	1790	1779	0			49
02	14700 X	13717	-0-	-983	-0-	81 4	2030 9	Y	1552	1564	0	1	8	36
03	16182 X	14432	-0-	-1750	-0-	67 1	13173 3	Y	1527	1524	0	3	8	36
04	15600 X	13342	-0-	-2258	-0-	103 4	1969 9	Y	1435	1438	0			33
						60 1	11928 3	Y						
						22 4	1707 9							
						66 1	12605 3	Y						
						81 4	1680 9							
						61 1	11639 3	Y						
						63 4	1579 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CPX ENERGY OPERATING, LLC														
CPX STATE 100-33 E														
WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
11	32400 X	29386	-0-	-3014	-0-	728	1	25604	3	Y	2461	2445	0	59
						347	4	2707	9					
12	33325 X	29420	-0-	-3905	-0-	748	1	25740	3	Y	2506	2510	0	52
						175	4	2757	9					
01	32612 X	27880	-0-	-4732	-0-	720	1	24446	3	Y	2294	2283	0	63
						191	4	2523	9					
02	29008 X	25663	-0-	-3345	-0-	675	1	22596	3	Y	2137	2149	0	49
						41	4	2351	9					
03	31589 X	27833	-0-	-3756	-0-	713	1	24537	3	Y	2212	2202	0	52
						150	4	2433	9					
04	29400 X	27084	-0-	-2316	-0-	725	1	23846	3	Y	2174	2176	0	50
						122	4	2391	9					
LINDLEY 98														
WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208														
11	98490 X	94680	-0-	-3810	-0-	454	1	90865	3	Y	2480	2441	0	59
						633	4	2728	9					
12	97650 X	94295	-0-	-3355	-0-	450	1	90699	3	Y	2574	2564	0	53
						315	4	2831	9					
01	97650 X	90225	-0-	-7425	-0-	442	1	86779	3	Y	2347	2336	0	64
						422	4	2582	9					
02	88368 X	84480	-0-	-3888	-0-	414	1	81755	3	Y	2013	2023	0	46
						97	4	2214	9					
03	97836 X	92287	-0-	-5549	-0-	469	1	88909	3	Y	2284	2239	0	53
						397	4	2512	9					
04	94680 X	88602	-0-	-6078	-0-	447	1	85440	3	Y	2185	2188	0	50
						311	4	2404	9					
B AND B STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024														
11	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	128	1	25727	3	Y	2550	2518	0	61
						178	4	2805	9					
12	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	131	1	26490	3	Y	2693	2696	0	56
						84	4	2962	9					
01	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	132	1	25886	3	Y	2662	2645	0	73
						116	4	2928	9					
02	23380 X	16091	-0-	-7289	-0-	73	1	14337	3	Y	1514	1551	0	35
						16	4	1665	9					
03	25885 X	17259	-0-	-8626	-0-	81	1	15374	3	Y	1581	1575	0	37
						65	4	1739	9					
04	25050 X	16822	-0-	-8228	-0-	78	1	14956	3	Y	1578	1579	0	36
						52	4	1736	9					
CPX STATE 100-33 G														
WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463														
11	15600 X	14746	-0-	-854	-0-	61	1	12223	3	Y	2087	2073	0	50
						166	4	2296	9					
12	15779 X	14773	-0-	-1006	-0-	61	1	12288	3	Y	2127	2131	0	44
						84	4	2340	9					
01	15655 X	14351	-0-	-1304	-0-	61	1	11994	3	Y	2002	1991	0	55
						94	4	2202	9					
02	13804 X	12857	-0-	-947	-0-	55	1	10787	3	Y	1814	1826	0	42
						20	4	1995	9					
03	15252 X	13650	-0-	-1602	-0-	61	1	11496	3	Y	1839	1835	0	43
						70	4	2023	9					
04	14760 X	13533	-0-	-1227	-0-	60	1	11384	3	Y	1846	1847	0	42
						58	4	2031	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	101714										
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	15H	RRCID ->	293365	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.11243	- 21045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	74760 X	71378	-0-	-3382	-0-	321 1	64343 3	Y	5696	5656	0	12	8		136
12	74369 X	71407	-0-	-2962	-0-	448 4	6266 9								
01	73811 X	69140	-0-	-4671	-0-	319 1	64327 3	Y	5944	5946	0	10	8		124
02	66864 X	61350	-0-	-5514	-0-	223 4	6538 9								
03	74028 X	65646	-0-	-8382	-0-	316 1	62030 3	Y	5903	5866	0				161
04	71370 X	62832	-0-	-8538	-0-	301 4	6493 9								
						281 1	55475 3	Y	5025	5065	0	5	8		116
						66 4	5528 9								
						312 1	59206 3	Y	5331	5299	0	23	8		125
						264 4	5864 9								
						296 1	56672 3	Y	5144	5152	0				117
						206 4	5658 9								
CPX STATE 100-33 K				WELL #:	11H	RRCID ->	293545	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL	DEPTH	11739	PERF.12038	- 17542	
11	33330 X	30002	-0-	-3328	-0-	143 1	28698 3	Y	812	803	0	5	8		19
12	33945 X	29986	-0-	-3959	-0-	268 4	893 9								
01	32426 X	30391	-0-	-2035	-0-	143 1	28840 3	Y	797	795	0	4	8		17
02	29288 X	26763	-0-	-2525	-0-	126 4	877 9								
03	31620 X	29136	-0-	-2484	-0-	149 1	29273 3	Y	721	718	0				20
04	30000 X	28434	-0-	-1566	-0-	176 4	793 9								
						131 1	25888 3	Y	640	643	0	2	8		15
						40 4	704 9								
						148 1	28148 3	Y	621	612	0	10	8		14
						157 4	683 9								
						143 1	27421 3	Y	667	666	0				15
						136 4	734 9								
CPX STATE 100-33 F				WELL #:	6H	RRCID ->	293578	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL	DEPTH	11483	PERF.11783	- 16426	
11	46770 X	43989	-0-	-2781	-0-	807 1	41424 3	Y	1246	1232	0	7	8		30
12	47523 X	43566	-0-	-3957	-0-	387 4	1371 9								
01	47523 X	40007	-0-	-7516	-0-	824 1	41164 3	Y	1271	1269	0	6	8		26
02	42924 X	37083	-0-	-5841	-0-	180 4	1398 9								
03	46314 X	35306	-0-	-11008	-0-	753 1	37630 3	Y	1271	1262	0				35
04	43980 X	39405	-0-	-4575	-0-	226 4	1398 9								
						731 1	34994 3	Y	1185	1190	0	3	8		27
						54 4	1304 9								
						656 1	33356 3	Y	1007	998	0	13	8		23
						186 4	1108 9								
						787 1	37074 3	Y	1236	1231	0				28
						184 4	1360 9								
MURCHISON 87				WELL #:	5H	RRCID ->	293719	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.11051	- 15888	
11	26400 X	25600	-0-	-800	-0-	796 1	19976 3	Y	3368	3143	0	4	8		390
12	27280 X	25332	-0-	-1948	-0-	1123 4	3705 9								
01	27280 X	23458	-0-	-3822	-0-	802 1	20147 3	Y	3364	3499	0	6	8		249
02	23716 X	20397	-0-	-3319	-0-	683 4	3700 9								
03	26257 X	22018	-0-	-4239	-0-	827 1	13033 3	Y	3087	3006	0				330
04	25410 X	22316	-0-	-3094	-0-	6202 4	3396 9								
						785 1	14271 3	Y	2765	2725	0	2	8		368
						2299 4	3042 9								
						792 1	16346 3	Y	2951	3058	0	7	8		254
						1634 4	3246 9								
						771 1	17940 3	Y	2863	2852	0				265
						456 4	3149 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC MURCHISON 87			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101714 WELL #:			4H	ASSOCIATED RRCID -> 293727		CAPACITY COMPL. DATE 02/08/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	21390 X	20945	-0-		-445		-0-	639 902	1 4	16046 3358	3 9	Y	3053	2839 0	7 8			353
12	22103 X	20971	-0-		-1132		-0-	652 555	1 4	16379 3385	3 9	Y	3077	3199 0	3 8			228
01	22103 X	18934	-0-		-3169		-0-	653 4894	1 4	10284 3103	3 9	Y	2821	2748 0				301
02	17948 X	14591	-0-		-3357		-0-	545 1596	1 4	9907 2543	3 9	Y	2312	2302 0	3 8			308
03	19871 X	18709	-0-		-1162		-0-	663 1368	1 4	13682 2996	3 9	Y	2724	2784 0	14 8			234
04	19230 X	18164	-0-		-1066		-0-	617 366	1 4	14372 2809	3 9	Y	2554	2552 0				236
CHERRY CREEK 92																		
					WELL #:	1H	RRCID -> 294149	COMPL. DATE 06/20/2023				TOTAL	DEPTH 11614	PERF.11614 - 22600				
*09	46230 X	19991	-0-		-26239		-0-	150 1	1 4	17728 2112	3 9	N	1920	2094 0	3 8			-0-
10	47337 X	41026	-0-		-6311		-0-	95 4359	1 4	30795 5777	3 9	Y	5252	5968 0				87
11	44160 X	24972	-0-		-19188		-0-	52 1100	1 4	19699 4121	3 9	Y	3746	3769 0	17 8			47
12	45632 X	31291	-0-		-14341		-0-	79 1483	1 4	24938 4791	3 9	Y	4355	4193 0	12 8			197
01	41695 X	27941	-0-		-13754		-0-	68 659	1 4	22956 4258	3 9	Y	3871	3879 0				189
02	37044 X	24457	-0-		-12587		-0-	58 37	1 4	20520 3842	3 9	Y	3493	3549 0	5 8			128
03	41013 X	27568	-0-		-13445		-0-	71 855	1 4	22614 4028	3 9	Y	3662	3686 18 8	36 1			50
04	30270 X	27276	-0-		-2994		-0-	72 349	1 4	23317 3538	3 9	Y	3216	2909 0	271 1			86
CHERRY CREEK 92																		
					WELL #:	2H	RRCID -> 294163	COMPL. DATE 06/22/2023				TOTAL	DEPTH 11894	PERF.12324 - 22327				
*09	75240 X	16201	-0-		-59039		-0-	125 1	1 4	14796 1279	3 9	N	1163	1367 0	5 8			-0-
10	77748 X	43345	-0-		-34403		-0-	104 4787	1 4	33821 4633	3 9	Y	4212	4627 0				70
11	71790 X	34842	-0-		-36948		-0-	78 1648	1 4	29507 3609	3 9	Y	3281	3281 0	29 8			41
12	71052 X	48876	-0-		-22176		-0-	132 2480	1 4	41701 4563	3 9	Y	4148	3981 0	21 8			187
01	68045 X	44319	-0-		-23726		-0-	115 1121	1 4	39051 4032	3 9	Y	3665	3673 0				179
02	41647 X	41647	-0-		-0-		-0-	106 67	1 4	37709 3765	3 9	Y	3423	3469 0	8 8			125
03	48887 X	46437	-0-		-2450		-0-	126 1532	1 4	40520 4259	3 9	Y	3872	3870 36 8	38 1			53
04	47310 X	44442	-0-		-2868		-0-	124 602	1 4	40225 3491	3 9	Y	3174	2874 0	268 1			85

PHANTOM (WOLFCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B STATE B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101714 WELL #:	7H	ASSOCIATED RRCID -> 294628	CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL	DEPTH 11761	CNTY: WARD PERF.12236 - 19733			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	88950 X	55328	-0-	-33622	-0-	721 367	1 4	53133 1107	3 9	Y	1006	1003	0	10	8	24
12	88629 X	72507	-0-	-16122	-0-	950 222	1 4	69846 1489	3 9	Y	1354	1339	0	11	8	28
01	85405 X	73305	-0-	-12100	-0-	979 315	1 4	70501 1510	3 9	Y	1373	1363	0			38
02	74620 X	71465	-0-	-3155	-0-	903 79	1 4	68776 1707	3 9	Y	1552	1548	0	6	8	36
03	78461 X	77674	-0-	-787	-0-	969 315	1 4	74571 1819	3 9	Y	1654	1627	0	25	8	38
04	75528 X	75528	-0-	-0-	-0-	979 252	1 4	72504 1793	3 9	Y	1630	1631	0			37
CHERRY CREEK 92				WELL #:	3H	RRCID -> 298577	COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL	DEPTH 11336	PERF.11768 - 21209			
11	0	185455	-0-	185455	361623	385 8140	1 4	145734 31196	3 9	Y	28360	28434	0	44	8	358
12	DELQ PR	141811	-0-	141811	503434	355 6660	1 4	111984 22812	3 9	Y	20738	20133	0	25	8	938
01	655107 X	151673	-0-	-503434	-0-	364 3547	1 4	123567 24195	3 9	Y	21995	21857	0			1076
02	199640 X	135952	-0-	-63688	-0-	324 205	1 4	114987 20436	3 9	Y	18578	18960	0	13	8	681
03	221030 X	133721	-0-	-87309	-0-	337 4085	1 4	108079 21220	3 9	Y	19291	19461 56	0 8	190	1	265
04	213900 X	121161	-0-	-92739	-0-	309 1497	1 4	100029 19326	3 9	Y	17569	15883	0	1482	1	469
CHERRY CREEK 92				WELL #:	4H	RRCID -> 298623	COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL	DEPTH 11700	PERF.12054 - 20582			
11	0	169235	-0-	169235	312651	385 8133	1 4	145604 15113	3 9	Y	13739	13722	0	71	8	173
12	445969 X	133318	-0-	-312651	-0-	364 6840	1 4	115009 11105	3 9	Y	10095	9772	0	41	8	455
01	180234 X	145561	-0-	-34673	-0-	384 3740	1 4	130279 11158	3 9	Y	10144	10103	0			496
02	162792 X	135644	-0-	-27148	-0-	352 223	1 4	124934 10135	3 9	Y	9214	9351	0	22	8	337
03	180234 X	142259	-0-	-37975	-0-	396 4796	1 4	126891 10176	3 9	Y	9251	9273 98	0 8	91	1	126
04	174420 X	138693	-0-	-35727	-0-	394 1908	1 4	127497 8894	3 9	Y	8085	7313	0	682	1	216
MARY SWAIN HARRELL				WELL #:	1H	RRCID -> 298626	COMPL. DATE 09/08/2024				TOTAL	DEPTH 11687	PERF.12015 - 22015			
11	1032923 X	319260	-0-	-713663	-0-	167 2591	1 4	298285 18217	3 9	Y	16561	16306	0	329	8	139
12	474734 X	235169	-0-	-239565	-0-	158 3417	1 4	218396 13198	3 9	Y	11998	11594	0	409	8	134
01	474734 X	170610	-0-	-304124	-0-	132 1239	1 4	160314 8925	3 9	Y	8114	8127	0			121
02	428792 X	142249	-0-	-286543	-0-	201 981	1 4	133394 7673	3 9	Y	6975	6798	0	191	8	107
03	474734 X	113023	-0-	-361711	-0-	129 1608	1 4	105340 5946	3 9	Y	5405	5263	0	155	8	94
04	319260 X	102242	-0-	-217018	-0-	32 492	1 4	96036 5682	3 9	Y	5165	5171	0	46	8	42

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CPX ENERGY OPERATING, LLC														
MARY SWAIN HARRELL														
WELL #: 2H RRCID -> 298627 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11554 - 20822														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		764080 X	232212	-0-	-531868	-0-	108	1	192475	3	Y	34506	34340 0	259 8 294
							1672	4	37957	9				
12		298313 X	206919	-0-	-91394	-0-	124	1	171818	3	Y	29354	28949 0	365 8 334
							2688	4	32289	9				
01		298313 X	161354	-0-	-136959	-0-	112	1	136099	3	Y	21901	21908 0	327
							1052	4	24091	9				
02		269444 X	164941	-0-	-104503	-0-	213	1	141465	3	Y	20202	20017 0	195 8 317
							1041	4	22222	9				
03		298313 X	213823	-0-	-84490	-0-	228	1	185538	3	Y	22932	22709 0	132 8 408
							2832	4	25225	9				
04		232200 X	120825	-0-	-111375	-0-	35	1	102609	3	Y	16050	16292 0	36 8 130
							526	4	17655	9				
MARY SWAIN HARRELL														
WELL #: 3H RRCID -> 298628 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11762 - 21652														
11		1060721 X	342093	-0-	-718628	-0-	176	1	314646	3	Y	22307	22004 0	386 8 188
							2733	4	24538	9				
12		455514 X	277257	-0-	-178257	-0-	183	1	254048	3	Y	17319	16787 0	526 8 194
							3975	4	19051	9				
01		455514 X	190568	-0-	-264946	-0-	146	1	176568	3	Y	11354	11378 0	170
							1365	4	12489	9				
02		411432 X	3769	-0-	-407663	-0-	5	1	3505	3	Y	212	351 0	28 8 3
							26	4	233	9				
03		455514 X	-0-	-0-	-455514	-0-					Y	-0-	3 0	-0-
04		342090 X	40519	-0-	-301571	-0-	13	1	37829	3	Y	2257	2188 0	51 8 18
							194	4	2483	9				
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.														
THURMOND A137 ALLOC. A														
WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947														
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			287
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			287
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			287
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			287
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			287
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			287
THURMOND 132 ALLOC C														
WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167														
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
CIMAREX ENERGY CO.														
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33														
WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470														
11		16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	14216	3	2767	9	N	2515	2557 0	128
12		18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	15437	3	2959	9	N	2690	2648 0	170
01		17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	14484	3	2945	9	N	2677	2641 0	206
02		16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	13555	3	2687	9	N	2443	2471 0	178
03		17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	14616	3	2787	9	N	2534	2587 0	125
04		16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	14003	3	2841	9	N	2583	2569 0	139

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 C			//CONT.// 71052 900 153438 WELL #:			ASSOCIATED 3H			CAPACITY RRCID -> 282898			COMPL. DATE 04/06/2015			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11098			PERF.11070 - 18370		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* EOM BALANCE	
11		9210 X	7155	-0-	-2055	-0-	6300	3	855	9	Y	777	811	0	4	8	159			
12		9517 X	8790	-0-	-727	-0-	7450	3	1340	9	Y	1218	1205	0	2	8	170			
01		9393 X	7184	-0-	-2209	-0-	6087	3	1097	9	Y	997	913	0			254			
02		8484 X	6652	-0-	-1832	-0-	5631	3	1021	9	Y	928	948	0	2	8	232			
03		9393 X	7080	-0-	-2313	-0-	5786	3	1294	9	Y	1176	1235	0	5	8	168			
04		8520 X	7014	-0-	-1506	-0-	5968	3	1046	9	Y	951	982	0			137			
GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 282965	COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 10827			PERF.11003 - 18495						
11		12960 X	12345	-0-	-615	-0-	11685	3	660	9	N	600	644	0	3	8	199			
12		13268 X	12429	-0-	-839	-0-	11705	3	724	9	N	658	627	0	1	8	229			
01		13144 X	13091	-0-	-53	-0-	12373	3	718	9	N	653	658	0			224			
02		11788 X	11368	-0-	-420	-0-	10737	3	631	9	N	574	581	0	2	8	215			
03		12772 X	12378	-0-	-394	-0-	11689	3	689	9	N	626	628	0	3	8	210			
04		12660 X	11448	-0-	-1212	-0-	10834	3	614	9	N	558	557	0	1	8	210			
ANACONDA STATE 55-2			WELL #:			5H	RRCID -> 282985	COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 10946			PERF.11393 - 15650						
11		5190 X	1333	-0-	-3857	-0-	1256	3	77	9	Y	70	61	0	8	8	4			
12		4836 X	1835	-0-	-3001	-0-	1727	3	108	9	Y	98	86	0	3	8	13			
01		4836 X	717	-0-	-4119	-0-	660	3	57	9	Y	52	54	0	1	8	10			
02		2240 X	1031	-0-	-1209	-0-	898	3	133	9	Y	121	104	0	9	8	18			
03		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2519	3	460	9	Y	418	396	0	17	8	23			
04		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2152	3	205	9	Y	186	196	0	5	8	8			
CLEVELAND STATE 57-23			WELL #:			3H	RRCID -> 282986	COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 10877			PERF.11360 - 16200						
11		8370 X	5356	-0-	-3014	-0-	5117	3	239	9	Y	217	201	0			28			
12		8308 X	6879	-0-	-1429	-0-	6419	3	460	9	Y	418	387	0			59			
01		8277 X	6480	-0-	-1797	-0-	6115	3	365	9	Y	332	315	0			76			
02		7252 X	5389	-0-	-1863	-0-	5189	3	200	9	Y	182	222	0			36			
03		8029 X	5682	-0-	-2347	-0-	5404	3	278	9	Y	253	263	0			26			
04		6660 X	6200	-0-	-460	-0-	5935	3	265	9	Y	241	246	0			21			
SADDLEBACK STATE 57-30			WELL #:			1H	RRCID -> 282990	COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 9655			PERF. 9892 - 14245						
11		12660 X	5349	-0-	-7311	-0-	906	1	3835	3	Y	553	539	0			58			
							608	9												
12		18755 X	3207	-0-	-15548	-0-	681	1	2261	3	Y	241	234	0			65			
							265	9												
01		18755 X	1815	-0-	-16940	-0-	543	1	1075	3	Y	179	174	0			70			
							197	9												
02		16940 X	197	-0-	-16743	-0-	41	1	156	3	Y	-0-	70	0			-0-			
03		7905 X	2057	-0-	-5848	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-			
04		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-			
BRIDGER 1-36			WELL #:			2H	RRCID -> 282996	COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 11150			PERF.11825 - 17340						
11		1380 X	1041	-0-	-339	-0-	749	3	292	9	Y	265	252	0	1	8	42			
12		1426 X	328	-0-	-1098	-0-	58	3	270	9	Y	245	250	0			37			
01		1395 X	1337	-0-	-58	-0-	1044	3	293	9	Y	266	280	0			23			
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1097	3	272	9	Y	247	247	0	1	8	22			
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1330	3	300	9	Y	273	268	0	1	8	26			
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1183	3	238	9	Y	216	224	0			18			

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	4H	RRCID ->	282997	COMPL.	DATE 10/24/2013	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.11415	- 15626
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		3120 X	1586	-0-	-1534	-0-	988 3	598 9	Y	544	416 0	6 8	260
12		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	2871 3	1108 9	Y	1007	977 0	3 8	287
01		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	2405 3	827 9	Y	752	734 0	1 8	304
02		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2392 3	679 9	Y	617	622 0	5 8	294
03		3162 X	3030	-0-	-132	-0-	2612 3	418 9	Y	380	535 0	8 8	131
04		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3202 3	428 9	Y	389	369 0	4 8	147

GREATHOUSE C21-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	283039	COMPL.	DATE 08/24/2017	TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10543	- 18364
11		16050 X	12670	-0-	-3380	-0-	11038 3	1632 9	Y	1484	1478 0	15 8	203
12		15066 X	14013	-0-	-1053	-0-	12315 3	1698 9	Y	1544	1578 0	5 8	164
01		15066 X	10189	-0-	-4877	-0-	8821 3	1368 9	Y	1244	1264 0	1 8	143
02		12796 X	11560	-0-	-1236	-0-	10262 3	1298 9	Y	1180	1108 0	6 8	209
03		14167 X	12352	-0-	-1815	-0-	11163 3	1189 9	Y	1081	1114 0	13 8	163
04		13560 X	12741	-0-	-819	-0-	11132 3	1609 9	Y	1463	1454 0	3 8	169

BOULDER STATE 57-32				WELL #:	1H	RRCID ->	283071	COMPL.	DATE 07/04/2015	TOTAL	DEPTH 9767	PERF. 9892	- 14410
11		11640 X	8995	-0-	-2645	-0-	7567 3	1428 9	Y	1298	1300 0		8
12		19344 X	8687	-0-	-10657	-0-	6901 3	1786 9	Y	1624	1621 0		11
01		19344 X	7421	-0-	-11923	-0-	5797 3	1624 9	Y	1476	1475 0		12
02		11620 X	7487	-0-	-4133	-0-	6199 3	1288 9	Y	1171	1175 0		8
03		11160 X	9060	-0-	-2100	-0-	7641 3	1419 9	Y	1290	1290 0		8
04		9000 X	8897	-0-	-103	-0-	7461 3	1436 9	Y	1305	1300 0		13

BIGHORN NORTH UNIT 1-31				WELL #:	1H	RRCID ->	283073	COMPL.	DATE 03/27/2015	TOTAL	DEPTH 11174	PERF.11100	- 20060
11		11580 X	10174	-0-	-1406	-0-	9213 3	961 9	Y	874	825 0	43 8	69
12		11966 X	10258	-0-	-1708	-0-	9304 3	954 9	Y	867	871 0	18 8	47
01		10602 X	8696	-0-	-1906	-0-	7893 3	803 9	Y	730	723 0	4 8	50
02		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	9796 3	745 9	Y	677	635 0	23 8	69
03		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	9892 3	730 9	Y	664	646 0	50 8	37
04		10170 X	8989	-0-	-1181	-0-	8301 3	688 9	Y	625	609 0	14 8	39

ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	7H	RRCID ->	283093	COMPL.	DATE 11/26/2014	TOTAL	DEPTH 10924	PERF.11266	- 15560
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283094	COMPL.	DATE 05/03/2015	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10692	- 20575
11		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5103 3	503 9	N	457	493 0	2 8	163
12		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4889 3	499 9	N	454	405 0	1 8	211
01		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	4655 3	472 9	N	429	464 0		176
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3066 3	503 9	N	457	321 0	1 8	311
03		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	4680 3	457 9	N	415	548 0	2 8	176
04		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	4682 3	521 9	N	474	484 0	1 8	165

ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	2H	RRCID ->	283095	COMPL.	DATE 11/18/2014	TOTAL	DEPTH 10626	PERF.11125	- 15855
11		7710 X	6280	-0-	-1430	-0-	4910 3	1370 9	Y	1245	1225 0		73
12		7812 X	5820	-0-	-1992	-0-	4328 3	1492 9	Y	1356	1247 0		182
01		7316 X	5791	-0-	-1525	-0-	4482 3	1309 9	Y	1190	1138 0		234
02		6496 X	5439	-0-	-1057	-0-	4098 3	1341 9	Y	1219	1258 0		195
03		7006 X	5533	-0-	-1473	-0-	3979 3	1554 9	Y	1413	1527 0		81
04		6270 X	1216	-0-	-5054	-0-	689 3	527 9	Y	479	538 0		22

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.																			
GREATHOUSE C21-6 UNIT																			
WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM									
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
11	15600 X	13758	-0-	-1842	-0-	12184 3	1574 9	Y	1431	1438 0	16 8	196							
12	16120 X	15106	-0-	-1014	-0-	13284 3	1822 9	Y	1656	1671 0	5 8	176							
01	16120 X	13883	-0-	-2237	-0-	12256 3	1627 9	Y	1479	1484 0	1 8	170							
02	14728 X	13949	-0-	-779	-0-	12402 3	1547 9	Y	1406	1321 0	6 8	249							
03	16306 X	14134	-0-	-2172	-0-	12375 3	1759 9	Y	1599	1592 0	14 8	242							
04	14610 X	10659	-0-	-3951	-0-	9520 3	1139 9	Y	1035	1154 0	3 8	120							
GREATHOUSE C21-6 UNIT																			
WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746																			
11	20280 X	18009	-0-	-2271	-0-	17114 3	895 9	Y	814	802 0	10 8	111							
12	19933 X	19626	-0-	-307	-0-	18695 3	931 9	Y	846	864 0	3 8	90							
01	19933 X	19068	-0-	-865	-0-	18057 3	1011 9	Y	919	903 0	1 8	105							
02	17276 X	17182	-0-	-94	-0-	16488 3	694 9	Y	631	621 0	3 8	112							
03	19623 X	18691	-0-	-932	-0-	17807 3	884 9	Y	804	786 0	8 8	122							
04	18990 X	18501	-0-	-489	-0-	17732 3	769 9	Y	699	738 0	2 8	81							
ANACONDA STATE 55-2																			
WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142																			
11	7530 X	7348	-0-	-182	-0-	6536 3	812 9	Y	738	729 0		43							
12	7781 X	6784	-0-	-997	-0-	5944 3	840 9	Y	764	704 0		103							
01	7905 X	3827	-0-	-4078	-0-	3292 3	535 9	Y	486	493 0		96							
02	7140 X	4241	-0-	-2899	-0-	3742 3	499 9	Y	454	477 0		73							
03	7905 X	3990	-0-	-3915	-0-	3313 3	677 9	Y	615	653 0		35							
04	7350 X	1346	-0-	-6004	-0-	1089 3	257 9	Y	234	258 0		11							
ANACONDA STATE 55-2																			
WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
BRIDGER 1-36																			
WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250																			
11	8220 X	7794	-0-	-426	-0-	6608 3	1186 9	Y	1078	1022 0	4 8	173							
12	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	9060 3	1321 9	Y	1201	1189 0	2 8	183							
01	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	12750 3	2025 9	Y	1841	1864 0	1 8	159							
02	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	10117 3	1664 9	Y	1513	1534 0	4 8	134							
03	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	10852 3	1858 9	Y	1689	1658 0	6 8	159							
04	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	9206 3	1511 9	Y	1374	1416 0	1 8	116							
CLEVELAND STATE 57-23																			
WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170																			
11	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	8745 3	757 9	Y	688	686 0	3 8	87							
12	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8505 3	382 9	Y	347	384 0	1 8	49							
01	8370 X	6126	-0-	-2244	-0-	6021 3	105 9	Y	95	122 0		22							
02	8876 X	8069	-0-	-807	-0-	7858 3	211 9	Y	192	175 0	1 8	38							
03	9827 X	6426	-0-	-3401	-0-	6105 3	321 9	Y	292	297 0	3 8	30							
04	9510 X	5564	-0-	-3946	-0-	5181 3	383 9	Y	348	347 0	1 8	30							
CLEVELAND STATE 57-23																			
WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390																			
11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6668 3	441 9	Y	401	420 0	2 8	51							
12	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4609 3	596 9	Y	542	516 0	1 8	76							
01	5425 X	3505	-0-	-1920	-0-	2791 3	714 9	Y	649	577 0		148							
02	6636 X	4568	-0-	-2068	-0-	4165 3	403 9	Y	366	441 0	1 8	72							
03	7347 X	3825	-0-	-3522	-0-	3279 3	546 9	Y	496	515 0	2 8	51							
04	7110 X	3604	-0-	-3506	-0-	3228 3	376 9	Y	342	363 0		30							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CASTLE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			1H	RRCID -> 283168	COMPL.	DATE 12/02/2014	TOTAL	DEPTH 11232	PERF.11467	- 15565							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8782	3	428	9	N	389	357	0	4	8			187
12	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8832	3	406	9	N	369	364	0	2	8			190
01	9145 X	8385	-0-	-760	-0-	-0-	-0-	7982	3	403	9	N	366	266	0					290
02	8596 X	8464	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	8050	3	414	9	N	376	494	0	2	8			170
03	9517 X	9452	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	9078	3	374	9	N	340	349	0	5	8			156
04	9210 X	8920	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	8496	3	424	9	N	385	380	0	1	8			160
COURTHOUSE 57-27																				
					WELL #:	1H	RRCID -> 283195	COMPL.	DATE 05/28/2015	TOTAL	DEPTH 9899	PERF.10056	- 14360							
11	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6798	3	838	9	N	762	706	1					325
12	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7105	3	899	9	N	817	914	1					228
01	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4610	3	788	9	N	716	621	1					323
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5604	3	658	9	N	598	801	1					120
03	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7924	3	1015	9	N	923	891	1					152
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7472	3	823	9	N	748	684	1					216
SAPPHIRE STATE C20-12																				
					WELL #:	1H	RRCID -> 283197	COMPL.	DATE 07/26/2014	TOTAL	DEPTH 10992	PERF.11086	- 15465							
*09	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4724	3	1079	9	N	981	1019	0	7	8			145
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4648	3	1130	9	N	1027	972	0	5	8			195
11	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4379	3	1081	9	N	983	1045	0	5	8			128
12	5983 X	5454	-0-	-529	-0-	-0-	-0-	4325	3	1129	9	N	1026	1010	0	2	8			142
01	5983 X	5455	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	4320	3	1135	9	N	1032	887	0					287
02	5404 X	5145	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	4111	3	1034	9	N	940	1082	0	3	8			142
03	5766 X	4853	-0-	-913	-0-	-0-	-0-	3801	3	1052	9	N	956	935	0	4	8			159
04	5460 X	4541	-0-	-919	-0-	-0-	-0-	3507	3	1034	9	N	940	897	0	1	8			201
FLATHEAD 2-15																				
					WELL #:	2H	RRCID -> 283198	COMPL.	DATE 07/29/2017	TOTAL	DEPTH 10793	PERF.10686	- 15392							
11	10830 X	1348	-0-	-9482	-0-	-0-	-0-	1154	3	194	9	Y	176	223	0	7	8			82
12	9765 X	1546	-0-	-8219	-0-	-0-	-0-	1323	3	223	9	Y	203	224	0	4	8			57
01	9765 X	3768	-0-	-5997	-0-	-0-	-0-	3549	3	219	9	Y	199	175	0	1	8			80
02	2940 X	2358	-0-	-582	-0-	-0-	-0-	2225	3	133	9	Y	121	140	0	6	8			55
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2726	3	189	9	Y	172	160	0	10	8			57
04	3150 X	1750	-0-	-1400	-0-	-0-	-0-	1561	3	189	9	Y	172	161	0	4	8			64
WOOD STATE 57-26 UNIT D																				
					WELL #:	4H	RRCID -> 283244	COMPL.	DATE 04/28/2016	TOTAL	DEPTH 10386	PERF.10790	- 21324							
11	17520 X	613	-0-	-16907	-0-	-0-	-0-	605	3	4	4	Y	4	49	0	1	8			-0-
12	12617 X	11223	-0-	-1394	-0-	-0-	-0-	11130	3	60	4	Y	30	28	0					2
01	12617 X	2926	-0-	-9691	-0-	-0-	-0-	2888	3	19	4	Y	17	17	0					2
02	11396 X	320	-0-	-11076	-0-	-0-	-0-	302	3	3	4	Y	14	13	0	1	8			2
03	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	16	15	0	2	8			1
04	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0					1
EIGHTEENMILE 56-18																				
					WELL #:	1H	RRCID -> 283294	COMPL.	DATE 10/14/2013	TOTAL	DEPTH 10853	PERF.11116	- 15105							
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3090	3	774	9	N	704	671	0					247
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3542	3	1000	9	N	909	945	0					211
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3494	3	945	9	N	859	917	0					153
02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2974	3	832	9	N	756	664	0					245
03	4557 X	2759	-0-	-1798	-0-	-0-	-0-	2198	3	561	9	N	510	588	0					167
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-	-0-	-0-					N	2	21	0					148

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREENHORN SOUTH UNIT 1-35				//CONT.// 153438	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						N	565	565	0	7	8	42
12		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						N	845	761	0	2	8	124
01		2294 X	1318	-0-	-976	-0-	678	3	640	9	N	582	667	0	1	8	38	
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	881	3	527	9	N	479	488	0	13	8	16	
03		3100 N	3332	-0-	232	232	2657	3	675	9	N	614	577	0	27	8	26	
04		3000 N	2907	-0-	-93	139	2366	3	541	9	N	492	497	0	5	8	16	
RUBY NORTH UNIT 1-39					WELL #:	3H	RRCID -> 283316	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL	DEPTH 11316	PERF.11569	- 21157						
11		12960 X	11455	-0-	-1505	-0-	1659	1	8296	3	Y	1364	1324	0	30	8	117	
							1500	9										
12		14074 X	11794	-0-	-2280	-0-	1922	1	8370	3	Y	1365	1353	0	5	8	124	
							1502	9										
01		14074 X	9611	-0-	-4463	-0-	1257	1	7174	3	Y	1073	1088	0	2	8	107	
							1180	9										
02		12712 X	7238	-0-	-5474	-0-	1127	1	5257	3	Y	776	707	0	9	8	167	
							854	9										
03		13423 X	12482	-0-	-941	-0-	1822	1	9576	3	Y	985	1027	0	9	8	116	
							1084	9										
04		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	1723	1	9131	3	Y	1093	1034	0	1	8	174	
							1202	9										
WOOD STATE 57-26 UNIT C					WELL #:	3H	RRCID -> 283321	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL	DEPTH 10733	PERF.11032	- 21568						
11		18840 X	12452	-0-	-6388	-0-	11858	3	75	4	Y	472	497	0	6	8	50	
							519	9										
12		19468 X	15479	-0-	-3989	-0-	14267	3	77	4	Y	1032	998	0	3	8	81	
							1135	9										
01		19468 X	12407	-0-	-7061	-0-	11425	3	74	4	Y	825	811	0	1	8	94	
							908	9										
02		14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	13529	3	126	4	Y	768	714	0	6	8	142	
							845	9										
03		15469 X	13893	-0-	-1576	-0-	12947	3	78	4	Y	789	842	0	11	8	78	
							868	9										
04		20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	19005	3	14	4	Y	903	830	0	3	8	148	
							993	9										
ELECTRIC STATE 57-33					WELL #:	1H	RRCID -> 283346	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL	DEPTH 10381	PERF.10450	- 20230						
11		44739 X	44739	-0-	-0-	-0-	40863	3	3876	9	Y	3524	3549	0	11	8	102	
12		49079 X	49079	-0-	-0-	-0-	44721	3	4358	9	Y	3962	3933	0	4	8	127	
01		46079 X	46079	-0-	-0-	-0-	42049	3	4030	9	Y	3664	3599	0	1	8	191	
02		42605 X	42605	-0-	-0-	-0-	38675	3	3930	9	Y	3573	3460	0	7	8	297	
03		46729 X	46729	-0-	-0-	-0-	42508	3	4221	9	Y	3837	3929	0	12	8	193	
04		43025 X	43025	-0-	-0-	-0-	39738	3	3287	9	Y	2988	3014	0	3	8	164	
WOOD STATE 57-26 UNIT B					WELL #:	2H	RRCID -> 283355	COMPL. DATE 01/01/2017	TOTAL	DEPTH 10371	PERF.10787	- 21315						
11		3000 N	10083	-0-	7083	20599	10016	3	63	4	Y	4	4	8			-0-	
							4	9										
12		28787 X	8188	-0-	-20599	-0-	8123	3	44	4	Y	19	16	0	2	8	1	
							21	9										
01		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2517	3	16	4	Y	-0-	1	0			-0-	
02		10276 X	-0-	-0-	-10276	-0-					Y	52	42	0			10	
03		11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	24	32	0			2	
04		10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	33	30	0			5	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY 55-16			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:			ASSOCIATED 1H			CAPACITY RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*09		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	-0-			5134 3		842 9	N	765		733 0		10 8	159	
10		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	-0-			5919 3		857 9	N	779		796 0		5 8	137	
11		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	-0-			1404 3		28 9	N	25		8 8			154	
12		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-			2353 3		367 9	N	334		301 0		3 8	184	
01		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-			2477 3		513 9	N	466		484 0		1 8	165	
02		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-			1508 3		235 9	N	214		198 0		3 8	178	
03		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-			1462 3		262 9	N	238		271 0		3 8	142	
04		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	-0-			1028 3		439 9	N	399		421 0		1 8	119	

MADISON 2-11						WELL #:	2H	RRCID -> 283506			COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 10933			PERF.10936 - 15588			
11		9540 X	9504	-0-	-36	-0-	-0-			7922 3		1582 9	Y	1438		1468 0			81	
12		9858 X	9460	-0-	-398	-0-	-0-			7753 3		1707 9	Y	1552		1523 0			110	
01		14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	-0-			12741 3		1586 9	Y	1442		1469 0			83	
02		8876 X	7713	-0-	-1163	-0-	-0-			6395 3		1318 9	Y	1198		1190 0			91	
03		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	-0-			8181 3		1815 9	Y	1650		1642 0			99	
04		11460 X	8071	-0-	-3389	-0-	-0-			6599 3		1472 9	Y	1338		1331 0			106	

MADISON 2-11						WELL #:	3H	RRCID -> 283510			COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 11215			PERF.11211 - 15486			
11		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	-0-			6358 3		1010 9	Y	918		940 0			52	
12		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	-0-			6585 3		1088 9	Y	989		971 0			70	
01		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	-0-			6253 3		1025 9	Y	932		948 0			54	
02		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	-0-			6514 3		970 9	Y	882		869 0			67	
03		7688 X	7274	-0-	-414	-0-	-0-			6099 3		1175 9	Y	1068		1071 0			64	
04		7440 X	6800	-0-	-640	-0-	-0-			5675 3		1125 9	Y	1023		1006 0			81	

THUNDER C20-13						WELL #:	2H	RRCID -> 283609			COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 11487			PERF.11815 - 17485			
11		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	-0-			8448 3		1041 9	N	946		941 0			79	
12		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	-0-			10756 3		1121 9	N	1019		1023 0			75	
01		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	-0-			10725 3		757 9	N	688		650 0			113	
02		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	-0-			9307 3		858 9	N	780		814 0		5 8	74	
03		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	-0-			11734 3		612 9	N	556		564 0		9 8	57	
04		10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	-0-			9339 3		938 9	N	853		823 0		2 8	85	

BIGFOOT C21-6 UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 283613			COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 10702			PERF.10886 - 18515			
11		19290 X	16074	-0-	-3216	-0-	-0-			15239 3		835 9	N	759		697 0		3 8	94	
12		24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	-0-			22955 3		1328 9	N	1207		1203 0		1 8	97	
01		22710 X	22710	-0-	-0-	-0-	-0-			20959 3		1751 9	N	1592		1450 0			239	
02		19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	-0-			18453 3		1045 9	N	950		1056 0		2 8	131	
03		20150 X	16427	-0-	-3723	-0-	-0-			15585 3		842 9	N	765		733 0		3 8	160	
04		19500 X	16150	-0-	-3350	-0-	-0-			15317 3		833 9	N	757		787 0		1 8	129	

GREENHORN NORTH UNIT 1-35						WELL #:	3H	RRCID -> 283614			COMPL. DATE 08/18/2016			TOTAL DEPTH 11276			PERF.11432 - 21650			
11		17520 X	13113	-0-	-4407	-0-	-0-			11807 3		1306 9	N	1187		1223 0		6 8	89	
12		19530 X	1313	-0-	-18217	-0-	-0-			1219 3		94 9	N	85		161 0		1 8	12	
01		27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	-0-			24976 3		2262 9	N	2056		1934 0		1 8	133	
02		46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	-0-			42890 3		3523 9	N	3203		3216 0		13 8	107	
03		48416 X	48416	-0-	-0-	-0-	-0-			44008 3		4408 9	N	4007		3914 0		27 8	173	
04		41902 X	41902	-0-	-0-	-0-	-0-			38467 3		3435 9	N	3123		3188 0		6 8	102	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BLACKTAIL 1-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	28036 3	4796 9	N	4360	4401 0	33 8			162
12	37217 X	37217	-0-	-0-	-0-	31892 3	5325 9	N	4841	4741 0	13 8			249
01	33139 X	31956	-0-	-1183	-0-	27245 3	4711 9	N	4283	4280 0	3 8			249
02	30632 X	24533	-0-	-6099	-0-	20786 3	3747 9	N	3406	3411 0	20 8			224
03	33914 X	26169	-0-	-7745	-0-	22389 3	3780 9	N	3436	3471 0	37 8			152
04	32820 X	26487	-0-	-6333	-0-	22483 3	4004 9	N	3640	3641 0	11 8			140
RED LODGE C20-11														
WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445														
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	18 0				-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	-0-					-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255														
11	18210 X	16430	-0-	-1780	-0-	13986 3	2444 9	N	2222	2203 0	6 8			275
12	18290 X	16914	-0-	-1376	-0-	14095 3	2819 9	N	2563	2631 0	2 8			205
01	19654 X	11118	-0-	-8536	-0-	9521 3	1597 9	N	1452	1439 0				218
02	17752 X	11295	-0-	-6457	-0-	9269 3	2026 9	N	1842	1804 0	2 8			254
03	19654 X	13487	-0-	-6167	-0-	11859 3	1628 9	N	1480	1421 0	4 8			309
04	16440 X	14004	-0-	-2436	-0-	11772 3	2232 9	N	2029	1992 0	1 8			345
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577														
11	13080 X	10960	-0-	-2120	-0-	9995 3	965 9	Y	877	877 0				28
12	12834 X	11171	-0-	-1663	-0-	10139 3	1032 9	Y	938	922 0				44
01	12834 X	10852	-0-	-1982	-0-	9851 3	1001 9	Y	910	924 0				30
02	10724 X	9865	-0-	-859	-0-	8955 3	910 9	Y	827	810 0				47
03	11315 X	10924	-0-	-391	-0-	10015 3	909 9	Y	826	840 0				33
04	10950 X	10109	-0-	-841	-0-	9218 3	891 9	Y	810	788 0				55
WOLVERINE 55-1														
WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167														
11	9120 X	9011	-0-	-109	-0-	7676 3	1335 9	Y	1214	1149 0	5 8			285
12	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	8054 3	1498 9	Y	1362	1480 0	2 8			165
01	9548 X	8292	-0-	-1256	-0-	6905 3	1387 9	Y	1261	1264 0				162
02	8624 X	6659	-0-	-1965	-0-	5584 3	1075 9	Y	977	843 0	2 8			294
03	9548 X	8663	-0-	-885	-0-	7233 3	1430 9	Y	1300	1410 0	6 8			178
04	9240 X	8502	-0-	-738	-0-	7103 3	1399 9	Y	1272	1271 0	2 8			177
WHITETAIL 57-37 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265														
11	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	8077 3	1037 9	N	943	1011 0	5 8			145
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38	16 0				167
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					167
02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	913 3	205 9	N	186	102 0				251
03	23059 X	23059	-0-	-0-	-0-	20204 3	2855 9	N	2595	2694 0	7 8			145
04	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	6436 3	1079 9	N	981	950 0	1 8			175

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT E				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	5H	RRCID -> 283979	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL	DEPTH 10748	PERF.11078	- 20814			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	26640 X	25891	-0-	-749	-0-	24894 840	3 9	157	4	Y	764	781 0	6 8 82	
12	27528 X	19138	-0-	-8390	-0-	18070 971	3 9	97	4	Y	883	894 0	2 8 69	
01	27528 X	13534	-0-	-13994	-0-	12880 571	3 9	83	4	Y	519	528 0	1 8 59	
02	24164 X	20570	-0-	-3594	-0-	19433 956	3 9	181	4	Y	869	761 0	6 8 161	
03	26753 X	20769	-0-	-5984	-0-	19535 1117	3 9	117	4	Y	1015	1064 0	12 8 100	
04	28779 X	28779	-0-	-0-	-0-	27230 1529	3 9	20	4	Y	1390	1258 0	5 8 227	
CLEVELAND STATE 57-23														
				WELL #:	1H	RRCID -> 284033	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 10891	PERF.11327	- 16130			
11	3030 X	422	-0-	-2608	-0-	64	3	358	9	Y	325	323 0	1 8 41	
12	3131 X	666	-0-	-2465	-0-	445	3	221	9	Y	201	214 0		
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	17	41 0	4	
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	168	139 0	33	
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3116	3	408	9	Y	371	365 0	1 8 38	
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2478	3	396	9	Y	360	367 0	31	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT														
				WELL #:	1H	RRCID -> 284511	COMPL. DATE 12/17/2017	TOTAL	DEPTH 10406	PERF.11022	- 20347			
11	17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	15616	3	1965	9	Y	1786	1778 0	12 8 12	
12	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	2 1971	1 9	15960	3	Y	1792	1793 0	4 8 7	
01	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	18079	3	2386	9	Y	2169	2158 0	1 8 17	
02	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	17638	3	2397	9	Y	2179	2141 0	5 8 50	
03	23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	21208	3	1	4	Y	2319	2344 0	9 8 16	
04	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	2551 18165 1998	9 3 9	24	4	Y	1816	1818 0	2 8 12	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT														
				WELL #:	2H	RRCID -> 284709	COMPL. DATE 12/09/2017	TOTAL	DEPTH 10634	PERF.11100	- 20575			
11	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	6864	3	2632	9	N	2393	2394 0	27 8 42	
12	25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	21036	3	4824	9	N	4385	4351 0	10 8 66	
01	32227 X	32227	-0-	-0-	-0-	24571	3	7656	9	N	6960	6877 0	2 8 147	
02	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	17380	3	4734	9	N	4304	4306 0	7 8 138	
03	17819 X	17819	-0-	-0-	-0-	14387	3	3432	9	N	3120	3186 0	30 8 42	
04	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	10927	3	2342	9	N	2129	2122 0	7 8 42	
EMIGRANT STATE 57-24														
				WELL #:	1H	RRCID -> 284877	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10610	- 14830			
*09	17670 X	14365	-0-	-3305	-0-	12497	3	1868	9	N	1698	1740 0	12 8 466	
10	18259 X	15236	-0-	-3023	-0-	13286	3	1950	9	N	1773	1851 0	10 8 378	
11	17190 X	14008	-0-	-3182	-0-	12244	3	1764	9	N	1604	1477 0	8 8 497	
12	15190 X	14136	-0-	-1054	-0-	12370	3	1766	9	N	1605	1728 0	3 8 371	
01	15221 X	14269	-0-	-952	-0-	12469	3	1800	9	N	1636	1570 0	1 8 436	
02	13748 X	13556	-0-	-192	-0-	11856	3	1700	9	N	1545	1429 0	5 8 547	
03	15221 X	14802	-0-	-419	-0-	12998	3	1804	9	N	1640	1834 0	9 8 344	
04	14010 X	13856	-0-	-154	-0-	12117	3	1739	9	N	1581	1524 0	3 8 398	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285271	COMPL.	DATE 02/13/2018	TOTAL	DEPTH 10772	PERF.11063	- 20561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	13770 X	12141	-0-	-1629	-0-	10198	3	1943	9	N	1766	1751	0	20	69
12	16244 X	14541	-0-	-1703	-0-	11969	3	2572	9	N	2338	2313	0	8	86
01	16244 X	13131	-0-	-3113	-0-	10875	3	2256	9	N	2051	2005	0		132
02	14672 X	11647	-0-	-3025	-0-	9510	3	21	4	N	1924	1913	0	11	132
						2116	9								
03	15841 X	12033	-0-	-3808	-0-	9405	3	13	4	N	2377	2436	0	18	55
						2615	9								
04	14070 X	11238	-0-	-2832	-0-	8853	3	2385	9	N	2168	2172	0	3	48
PRYOR 2-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285431	COMPL.	DATE 05/20/2018	TOTAL	DEPTH 11133	PERF.11449	- 16292		
11	7440 X	5415	-0-	-2025	-0-	4311	3	1104	9	N	1004	1018	0	6	359
12	7130 X	5978	-0-	-1152	-0-	4815	3	1163	9	N	1057	1145	0	2	269
01	6479 X	5722	-0-	-757	-0-	4534	3	1188	9	N	1080	1104	0	1	244
02	5852 X	4078	-0-	-1774	-0-	3210	3	868	9	N	789	774	0	3	256
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	5226	3	1240	9	N	1127	1112	0	8	263
04	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5328	3	1166	9	N	1060	1029	0	2	292
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285602	COMPL.	DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10778	- 20404		
11	42946 X	42946	-0-	-0-	-0-	39614	3	3332	9	Y	3029	3002	0	13	56
12	44102 X	44102	-0-	-0-	-0-	40866	3	3236	9	Y	2942	2943	0	5	50
01	43180 X	43180	-0-	-0-	-0-	39780	3	3400	9	Y	3091	3061	0	1	79
02	39060 X	39060	-0-	-0-	-0-	35879	3	3181	9	Y	2892	2813	0	6	152
03	44241 X	44241	-0-	-0-	-0-	40560	3	3681	9	Y	3346	3425	0	13	60
04	43461 X	43461	-0-	-0-	-0-	40477	3	2984	9	Y	2713	2710	0	4	59
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285654	COMPL.	DATE 09/22/2018	TOTAL	DEPTH 11563	PERF.11477	- 21540		
11	48143 X	48143	-0-	-0-	-0-	45293	3	2850	9	N	2591	2558	0	19	109
12	50281 X	50281	-0-	-0-	-0-	47332	3	2949	9	N	2681	2727	0	5	58
01	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	11239	3	789	9	N	717	669	0		106
02	50475 X	50475	-0-	-0-	-0-	68	1	47781	3	N	2387	2379	0	8	106
						2626	9								
03	46990 X	46990	-0-	-0-	-0-	3	1	43982	3	N	2732	2718	0	14	106
						3005	9								
04	35283 X	35283	-0-	-0-	-0-	2	1	33096	3	N	1986	1982	0	3	107
						2185	9								
MADISON 2-11				WELL #:	1H	RRCID ->	285679	COMPL.	DATE 12/03/2014	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11379	- 15735		
11	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3528	3	911	9	Y	828	826	0	16	46
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	3785	3	1141	9	Y	1037	1004	0	6	73
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	3447	3	1060	9	Y	964	979	0	2	56
02	4144 X	3919	-0-	-225	-0-	2991	3	928	9	Y	844	826	0	10	64
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	4176	3	1031	9	Y	937	927	0	19	55
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4017	3	854	9	Y	776	765	0	5	61
APPLETON EAST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID ->	285766	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH 11075	PERF.11411	- 15584		
11	13740 X	12507	-0-	-1233	-0-	11294	3	1213	9	N	1103	1126	0	18	387
12	14198 X	12395	-0-	-1803	-0-	11167	3	1228	9	N	1116	1074	0	8	421
01	14136 X	12151	-0-	-1985	-0-	11074	3	1077	9	N	979	974	0	2	424
02	12236 X	11096	-0-	-1140	-0-	9923	3	1173	9	N	1066	1064	0	9	417
03	12989 X	12493	-0-	-496	-0-	11284	3	1209	9	N	1099	1108	0	32	376
04	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	11586	3	1091	9	N	992	1010	0	10	348

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	4H	RRCID ->	285812	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10808	- 20454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	51041 X	51041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48794	3	2247	9	Y	2043	2018	0	38
12	50515 X	50515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48273	3	2242	9	Y	2038	2037	0	34
01	48504 X	48504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46434	3	2070	9	Y	1882	1867	0	48
02	42983 X	42983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41088	3	1895	9	Y	1723	1674	0	90
03	49182 X	49182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47224	3	1958	9	Y	1780	1824	0	32
04	46830 X	46830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45209	3	1621	9	Y	1474	1469	0	32

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	285813	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.10999	- 20618		
11	41610 X	38157	-0-	-3453	-0-	-0-	-0-	36676	3	1481	9	Y	1346	1334	0	25
12	42997 X	37788	-0-	-5209	-0-	-0-	-0-	36305	3	1483	9	Y	1348	1348	0	23
01	42997 X	36290	-0-	-6707	-0-	-0-	-0-	34922	3	1368	9	Y	1244	1235	0	32
02	37576 X	32135	-0-	-5441	-0-	-0-	-0-	30884	3	1251	9	Y	1137	1107	0	60
03	40300 X	36784	-0-	-3516	-0-	-0-	-0-	35496	3	1288	9	Y	1171	1206	0	21
04	38160 X	35204	-0-	-2956	-0-	-0-	-0-	34133	3	1071	9	Y	974	973	0	21

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	285816	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10582	PERF.10905	- 20414		
11	57675 X	57675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54651	3	3024	9	Y	2749	2720	0	51
12	57090 X	57090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54068	3	3022	9	Y	2747	2746	0	46
01	54783 X	54783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51994	3	2789	9	Y	2535	2515	0	65
02	48573 X	48573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46021	3	2552	9	Y	2320	2256	0	122
03	55527 X	55527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52892	3	2635	9	Y	2395	2458	0	43
04	52843 X	52843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50661	3	2182	9	Y	1984	1979	0	43

APPLETON WEST UNIT C20-9				WELL #:	1H	RRCID ->	285870	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.11740	- 15830		
11	10410 X	10043	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	9154	3	889	9	N	808	737	0	532
12	10819 X	10175	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	9259	3	916	9	N	833	957	0	406
01	10819 X	10367	-0-	-452	-0-	-0-	-0-	9440	3	927	9	N	843	779	0	470
02	9772 X	8555	-0-	-1217	-0-	-0-	-0-	7652	3	903	9	N	821	1041	0	248
03	10385 X	9000	-0-	-1385	-0-	-0-	-0-	8110	3	890	9	N	809	758	0	294
04	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10895	3	854	9	N	776	687	0	382

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	285969	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.11130	- 20671		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285985	COMPL.	DATE 07/23/2018	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.11146	- 20770		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	285991	COMPL.	DATE 08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.11195	- 20593		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	3H	RRCID -> 286148	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL	DEPTH 10803	PERF.11015 - 20633	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14100 X	12334	-0-	-1766	-0-	11518 3	816 9	Y	742	732 0	6 8			14
12	13764 X	12380	-0-	-1384	-0-	11544 3	836 9	Y	760	759 0	2 8			13
01	13764 X	11858	-0-	-1906	-0-	10944 3	914 9	Y	831	823 0				21
02	12264 X	10810	-0-	-1454	-0-	10139 3	671 9	Y	610	596 0	3 8			32
03	12741 X	11455	-0-	-1286	-0-	10597 3	858 9	Y	780	793 0	5 8			14
04	12330 X	11070	-0-	-1260	-0-	10367 3	703 9	Y	639	637 0	2 8			14

LIVINGSTON 2-12 B				WELL #:	2H	RRCID -> 286225	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL	DEPTH 11707	PERF.12378 - 21730				
11	50897 X	50897	-0-	-0-	-0-	46353 3	4544 9	Y	4131	4120 0	36 8			469
12	48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	44208 3	4426 9	Y	4024	3945 0	13 8			535
01	62645 X	62645	-0-	-0-	-0-	57131 3	5514 9	Y	5013	5075 0	4 8			469
02	55549 X	55549	-0-	-0-	-0-	50579 3	4970 9	Y	4518	4480 0	24 8			483
*03	35791 X	35791	-0-	-0-	-0-	32747 3	3044 9	Y	2767	2822 0	30 8			398
04	23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	21453 3	1587 9	Y	1443	1431 0	5 8			405

LIVINGSTON 2-12 C				WELL #:	3H	RRCID -> 286347	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL	DEPTH 11193	PERF.11269 - 21100				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286407	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 10408	PERF.10352 - 20385				
11	40170 X	37190	-0-	-2980	-0-	32676 3	4514 9	Y	4104	4098 0	9 8			27
12	43274 X	43274	-0-	-0-	-0-	4 1	38144 3	Y	4660	4665 0	4 8			18
						5126 9								
01	41509 X	36954	-0-	-4555	-0-	32134 3	4820 9	Y	4382	4365 0	1 8			34
02	37083 X	37083	-0-	-0-	-0-	32452 3	4631 9	Y	4210	4142 0	6 8			96
03	43276 X	40897	-0-	-2379	-0-	35822 3	1 4	Y	4613	4667 0	11 8			31
						5074 9								
04	41880 X	25128	-0-	-16752	-0-	20638 3	27 4	Y	4057	4059 0	2 8			27
						4463 9								

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 286409	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL	DEPTH 11266	PERF.11344 - 21398				
11	33020 X	33020	-0-	-0-	-0-	32656 3	364 9	Y	331	331 0	1 8			2
12	34565 X	32536	-0-	-2029	-0-	4 1	32180 3	Y	320	321 0				1
						352 9								
01	34565 X	33408	-0-	-1157	-0-	33022 3	386 9	Y	351	349 0				3
02	31220 X	28733	-0-	-2487	-0-	28436 3	297 9	Y	270	267 0				6
03	34131 X	20342	-0-	-13789	-0-	20126 3	1 4	Y	195	200 0				1
						215 9								
04	33329 X	33329	-0-	-0-	-0-	32834 3	43 4	Y	411	402 0	7 8			3
						452 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
						RRCID -> 286428	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	9666	-	14225
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12180 X	9681	-0-	-2499	-0-	8569	3	1112	9	Y	1011	979	0	139
12	12586 X	12299	-0-	-287	-0-	10714	3	1585	9	Y	1441	1468	0	112
01	11904 X	8727	-0-	-3177	-0-	7943	3	784	9	Y	713	686	0	139
02	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	10267	3	1	4	Y	958	996	0	101
						1054	9							
03	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	12564	3	1586	9	Y	1442	1413	0	130
04	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	11391	3	1196	9	Y	1087	1064	0	153
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 286435	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.	9567	-	14132
11	5340 X	3444	-0-	-1896	-0-	3194	3	250	9	Y	227	302	0	31
12	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	6406	3	800	9	Y	727	701	0	57
01	5518 X	2500	-0-	-3018	-0-	2126	3	374	9	Y	340	331	0	66
02	6020 X	1202	-0-	-4818	-0-	770	3	432	9	Y	393	418	0	41
03	7192 X	778	-0-	-6414	-0-	452	3	326	9	Y	296	310	0	27
04	6960 X	438	-0-	-6522	-0-	72	3	366	9	Y	333	313	0	47
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286460	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10055	PERF.	9890	-	14488
11	20160 X	16484	-0-	-3676	-0-	15614	3	1	4	Y	790	762	0	109
						869	9							
12	19871 X	14948	-0-	-4923	-0-	13906	3	1042	9	Y	947	982	0	74
01	19251 X	13727	-0-	-5524	-0-	13017	3	710	9	Y	645	593	0	126
02	15568 X	14747	-0-	-821	-0-	14058	3	1	4	Y	625	685	0	66
						688	9							
03	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	16722	3	900	9	Y	818	810	0	74
04	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	16423	3	833	9	Y	757	725	0	106
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286470	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	9930	-	14517
11	18780 X	12384	-0-	-6396	-0-	11742	3	1	4	Y	583	567	0	80
						641	9							
12	17701 X	12083	-0-	-5618	-0-	11337	3	746	9	Y	678	705	0	53
01	14911 X	10045	-0-	-4866	-0-	9547	3	498	9	Y	453	418	0	88
02	12432 X	9765	-0-	-2667	-0-	9301	3	464	9	Y	422	466	0	44
03	13764 X	11107	-0-	-2657	-0-	10544	3	563	9	Y	512	510	0	46
04	12390 X	11591	-0-	-799	-0-	10982	3	609	9	Y	554	522	0	78
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 286788	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL	DEPTH	11071	PERF.	10967	-	20865
11	34560 X	33776	-0-	-784	-0-	31003	3	2773	9	Y	2521	2512	0	36
12	35712 X	35368	-0-	-344	-0-	32628	3	2740	9	Y	2491	2500	0	21
01	34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	32138	3	2729	9	Y	2481	2463	0	36
02	31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	29374	3	2483	9	Y	2257	2237	0	41
03	35092 X	34050	-0-	-1042	-0-	31329	3	2721	9	Y	2474	2471	0	20
04	33960 X	30685	-0-	-3275	-0-	28113	3	2572	9	Y	2338	2336	0	16
JOBE 70-1 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 286816	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	9615	-	14160
11	600 X	22	-0-	-578	-0-	22	3			N	-0-			158
12	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-			158
01	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9181	3	7	9	N	6			164
02	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13596	3	257	9	N	234	181	1	217
03	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	17682	3	1000	9	N	909	902	1	224
04	27535 X	27535	-0-	-0-	-0-	26971	3	564	9	N	513	534	1	203

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D				//CONT.// WELL #:	71052 900 4H	ASSOCIATED RRCID -> 286845	CAPACITY COMPL. DATE 10/07/2018				TOTAL	DEPTH	11624	PERF.11757	- 21468	CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		43710 X	43092	-0-	-618	-0-	40941	3	2151	9	Y	1955	1927	0	24	8	28
12		45298 X	45298	-0-	-0-	-0-	43143	3	2155	9	Y	1959	1961	0	10	8	16
01		44175 X	44085	-0-	-90	-0-	41955	3	2130	9	Y	1936	1922	0	2	8	28
02		40208 X	39883	-0-	-325	-0-	37955	3	1928	9	Y	1753	1736	0	14	8	31
03		45291 X	43864	-0-	-1427	-0-	41721	3	2143	9	Y	1948	1941	0	22	8	16
04		43830 X	39279	-0-	-4551	-0-	37215	3	2064	9	Y	1876	1874	0	5	8	13
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 286877	COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL	DEPTH	10692	PERF.11010	- 20366		
11		39751 X	39751	-0-	-0-	-0-	34691	3	5060	9	Y	4600	4568	0	21	8	66
12		41785 X	41785	-0-	-0-	-0-	36699	3	5086	9	Y	4624	4644	0	7	8	39
01		40678 X	40678	-0-	-0-	-0-	35564	3	5114	9	Y	4649	4619	0	1	8	68
02		37097 X	37097	-0-	-0-	-0-	32460	3	4637	9	Y	4215	4207	0			76
03		41658 X	41658	-0-	-0-	-0-	36378	3	5280	9	Y	4800	4825	0	11	8	40
04		38340 X	36364	-0-	-1976	-0-	31922	3	4442	9	Y	4038	4039	0	12	8	27
THUNDER C20-13 C				WELL #:	3H	RRCID -> 286930	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL	DEPTH	10606	PERF.10819	- 22586		
11		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	9970	3	1376	9	N	1251	1244	0			104
12		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	6470	3	1791	9	N	1628	1612	0			120
01		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	6018	3	1275	9	N	1159	1088	0			191
02		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	5222	3	1440	9	N	1309	1369	0	6	8	125
03		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	8874	3	1377	9	N	1252	1236	0	13	8	128
04		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	5537	3	1012	9	N	920	955	0	2	8	91
DARCY STATE 1-32				WELL #:	2H	RRCID -> 287189	COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL	DEPTH	11238	PERF.11146	- 20941		
11		28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	27477	3	1390	9	Y	1264	1171	0			387
12		30222 X	30222	-0-	-0-	-0-	28827	3	1395	9	Y	1268	1330	0			325
01		27163 X	27163	-0-	-0-	-0-	25828	3	1335	9	Y	1214	1161	0			378
02		27104 X	24701	-0-	-2403	-0-	23512	3	1189	9	Y	1081	1116	0			343
*03		30225 X	27353	-0-	-2872	-0-	26099	3	1254	9	Y	1140	1251	0			232
04		29250 X	24945	-0-	-4305	-0-	23748	3	1197	9	Y	1088	1101	0			219
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287331	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL	DEPTH	10743	PERF.10804	- 20580		
11		11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11360	3	635	9	Y	577	582	0			19
12		12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	11855	3	573	9	Y	521	516	0			24
01		12276 X	11836	-0-	-440	-0-	11334	3	502	9	Y	456	465	0			15
02		11200 X	10536	-0-	-664	-0-	10056	3	480	9	Y	436	426	0			25
03		12431 X	11564	-0-	-867	-0-	11250	3	314	9	Y	285	299	0			11
04		12030 X	10467	-0-	-1563	-0-	10101	3	366	9	Y	333	321	0			23
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287336	COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL	DEPTH	10779	PERF.10781	- 20523		
11		31860 X	28995	-0-	-2865	-0-	27435	3	1560	9	Y	1418	1417	0	10	8	45
12		33914 X	27061	-0-	-6853	-0-	25612	3	1449	9	Y	1317	1298	0	3	8	61
01		39209 X	39209	-0-	-0-	-0-	37200	3	2009	9	Y	1826	1826	0	1	8	60
02		32511 X	32511	-0-	-0-	-0-	31415	3	1096	9	Y	996	995	0	5	8	56
03		31000 X	30848	-0-	-152	-0-	29826	3	1022	9	Y	929	940	0	8	8	37
04		37920 X	19965	-0-	-17955	-0-	19070	3	895	9	Y	814	794	0	2	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	7H	RRCID -> 287338	CAPACITY				CNTY: WARD						
							COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10752	PERF.10938	- 20694						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12	36150 X 37355 X	29953 30529	-0- -0-	-6197 -6826	-0- -0-	28337 3	3 1	1616 28923	9 3	Y Y	1469 1457	1457 1457	0 0	13 4	8 8	10 6
01	02	33573 X 30324 X	30818 28594	-0- -0-	-2755 -1730	-0- -0-	1603 29135	9 3	1683 1494	9 9	Y Y	1530 1358	1523 1333	0 0	1 6	8 8	12 31
02	03	32470 X	32470	-0-	-0-	-0-	27100 30794	3 3	1 1	4 4	Y Y	1523 1523	1536 1536	0 0	8 8	8 8	10
04		31063 X	31063	-0-	-0-	-0-	1675 29459 1565	9 3 9	39	4	Y	1423	1420	0	4	8	9

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 287339	COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL	DEPTH 11148	PERF.11284	- 21063			
11	12	17772 X 19800 X	17772 19800	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	4 2531	1 9	15237 17079	3 3	N N	2301 2470	2288 2443	0 0	26 10	8 8	12 29
01	02	19610 X 16971 X	19610 16971	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	2717 5	9 1	17058 14836	3 3	N N	2315 1918	2311 1920	0 0	2 13	8 8	31 16
02	03	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	2547 25	9 1	17420	3	N	2318	2298	0	27	8	9
04		17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	2110 11 2550 5 2230	9 1 9 1 9	15128	3	N	2027	2016	0	6	8	14

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 287343	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL	DEPTH 10395	PERF.10653	- 20286			
11	12	19770 X 20057 X	17507 16723	-0- -0-	-2263 -3334	-0- -0-	15532 2	3 1	1975 14837	9 3	Y Y	1795 1713	1773 1711	0 0	24 7	8 8	12 7
01	02	19871 X 17696 X	16466 13439	-0- -0-	-3405 -4257	-0- -0-	1884 14474	9 3	1992 1527	9 9	Y Y	1811 1388	1802 1358	0 0	2 13	8 8	14 31
02	03	18104 X	14595	-0-	-3509	-0-	12877 12650 1533	3 3 9	1718 17	9 4	Y Y	1562 1394	1557 1389	0 0	26 6	8 8	10 9
04		17520 X	14200	-0-	-3320	-0-											

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 287347	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL	DEPTH 10757	PERF.11037	- 20689			
11	12	21533 X 22889 X	21533 22889	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	19692 2	3 1	1841 20952	9 3	Y Y	1674 1759	1667 1761	0 0	8 2	8 8	11 7
01	02	23573 X 20619 X	23573 20619	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	1935 21558	9 3	2015 1704	9 9	Y Y	1832 1549	1824 1524	0 0	1 4	8 8	14 35
02	03	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	18915 21782	3 3	1 1	4 4	Y Y	1697	1715	0	5	8	12
04		22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	1867 20665 1601	9 3 9	27	4	Y	1455	1456	0	1	8	10

SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287348	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10972	- 20714			
11	12	13830 X 14291 X	12381 10931	-0- -0-	-1449 -3360	-0- -0-	11752 1	3 1	629 10415	9 3	Y Y	572 468	565 467	0 0	8 3	8 8	4 2
01	02	14291 X 11956 X	10900 5212	-0- -0-	-3391 -6744	-0- -0-	515 10261	9 3	639 309	9 9	Y Y	581 281	577 274	0 0	1 6	8 8	5 6
02	03	13175 X	3787	-0-	-9388	-0-	4903 3620	3 3	309 167	9 9	Y Y	281 152	274 145	0 0	6 12	8 8	1 6
04		12390 X	6994	-0-	-5396	-0-	6833 152	3 9	9	4	Y	138	135	0	3	8	1

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 153438																																																																																									
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 287350															COMPL. DATE 06/17/2019															TOTAL DEPTH 10391															PERF.10598 - 20107																													
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																																																																																							
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																				
11		6780	X	4465	-0-	-2315		-0-		3948	3	517	9	Y	470	487	0			15																																																																																				
12		7409	X	4811	-0-	-2598		-0-		4203	3	608	9	Y	553	542	0			26																																																																																				
01		7409	X	5448	-0-	-1961		-0-		4652	3	796	9	Y	724	726	0			24																																																																																				
02		6692	X	4767	-0-	-1925		-0-		4130	3	637	9	Y	579	570	0			33																																																																																				
03		7347	X	5078	-0-	-2269		-0-		4459	3	619	9	Y	563	573	0			23																																																																																				
04		5280	X	4404	-0-	-876		-0-		3874	3	530	9	Y	482	472	0			33																																																																																				
															HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 287351															COMPL. DATE 06/22/2019															TOTAL DEPTH 10430															PERF.10807 - 20236														
11		39291	X	39291	-0-	-0-		-0-		36632	3	2659	9	Y	2417	2416	0		16	8	77																																																																																			
12		42700	X	42700	-0-	-0-		-0-		39484	3	3216	9	Y	2924	2858	0		7	8	136																																																																																			
01		40548	X	9794	-0-	-30754		-0-		7414	3	2380	9	Y	2164	2227	0		2	8	71																																																																																			
02		36680	X	23822	-0-	-12858		-0-		20733	3	3089	9	Y	2808	2708	0		13	8	158																																																																																			
03		42687	X	36206	-0-	-6481		-0-		32876	3	3330	9	Y	3027	3039	0		25	8	121																																																																																			
04		41310	X	38929	-0-	-2381		-0-		35693	3	3236	9	Y	2942	2856	0		7	8	200																																																																																			
															SENTINEL STATE 55-28 UNIT															WELL #: 10H															RRCID -> 287395															COMPL. DATE 05/30/2019															TOTAL DEPTH 10408															PERF.10638 - 20333														
11		25020	X	16574	-0-	-8446		-0-		14511	3	2063	9	Y	1875	1872	0		8	8	13																																																																																			
12		25854	X	24863	-0-	-991		-0-		2	1	21585	3	Y	2978	2976	0		3	8	12																																																																																			
										3276	9																																																																																													
01		25854	X	23693	-0-	-2161		-0-		20500	3	3193	9	Y	2903	2891	0		1	8	23																																																																																			
02		20191	X	20191	-0-	-0-		-0-		17401	3	2790	9	Y	2536	2497	0		4	8	58																																																																																			
03		24862	X	23070	-0-	-1792		-0-		19954	3	1	4	Y	2832	2862	0		9	8	19																																																																																			
										3115	9																																																																																													
04		24060	X	19683	-0-	-4377		-0-		17300	3	23	4	Y	2145	2148	0		2	8	14																																																																																			
										2360	9																																																																																													
															HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 287396															COMPL. DATE 06/21/2019															TOTAL DEPTH 10708															PERF.10791 - 20547														
11		42630	X	35868	-0-	-6762		-0-		33009	3	2859	9	Y	2599	2600	0		18	8	83																																																																																			
12		44051	X	39421	-0-	-4630		-0-		36486	3	2935	9	Y	2668	2620	0		7	8	124																																																																																			
01		51925	X	51925	-0-	-0-		-0-		49380	3	2545	9	Y	2314	2360	0		2	8	76																																																																																			
02		36227	X	36227	-0-	-0-		-0-		34316	3	1911	9	Y	1737	1707	0		8	8	98																																																																																			
03		39494	X	35731	-0-	-3763		-0-		33423	3	2308	9	Y	2098	2095	0		17	8	84																																																																																			
04		41070	X	37323	-0-	-3747		-0-		35154	3	2169	9	Y	1972	1917	0		5	8	134																																																																																			
															HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 287408															COMPL. DATE 06/26/2019															TOTAL DEPTH 10387															PERF.10672 - 20030														
11		14910	X	13776	-0-	-1134		-0-		11880	3	1896	9	Y	1724	1736	0				56																																																																																			
12		15407	X	14860	-0-	-547		-0-		12689	3	2171	9	Y	1974	1938	0				92																																																																																			
01		14920	X	14920	-0-	-0-		-0-		12734	3	2186	9	Y	1987	2014	0				65																																																																																			
02		14381	X	14381	-0-	-0-		-0-		12280	3	2101	9	Y	1910	1867	0				108																																																																																			
03		16857	X	16857	-0-	-0-		-0-		14221	3	2636	9	Y	2396	2408	0				96																																																																																			
04		14711	X	14711	-0-	-0-		-0-		12645	3	2066	9	Y	1878	1846	0				128																																																																																			
															SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT															WELL #: 6H															RRCID -> 287434															COMPL. DATE 04/01/2019															TOTAL DEPTH 10782															PERF.10872 - 20573														
11		29019	X	29019	-0-	-0-		-0-		7	1	27866	3	N	1042	1040	0		10	8	5																																																																																			
										1146	9																																																																																													
12		31952	X	31952	-0-	-0-		-0-		7	1	30713	3	N	1120	1109	0		3	8	13																																																																																			
										1232	9																																																																																													
01		29919	X	29919	-0-	-0-		-0-		8	1	28760	3	N	1046	1044	0		1	8	14																																																																																			
										1151	9																																																																																													
02		25093	X	25093	-0-	-0-		-0-		40	1	24100	3	N	866	868	0		5	8	7																																																																																			
										953	9																																																																																													
03		17928	X	17928	-0-	-0-		-0-		11	1	17632	3	N	259	259	0		6	8	1																																																																																			
										285	9																																																																																													
04		28282	X	28282	-0-	-0-		-0-		9	1	27051	3	N	1111	1102	0		2	8	8																																																																																			
										1222	9																																																																																													

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 153438 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	10310	3	1016	9	Y	924	938 0	6	
12	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	10887	3	1027	9	Y	934	934 0	6	
01	13764 X	12220	-0-	-1544	-0-	11206	3	1014	9	Y	922	921 0	7	
02	11172 X	10706	-0-	-466	-0-	9907	3	799	9	Y	726	728 0	5	
03	12369 X	11573	-0-	-796	-0-	10794	3	779	9	Y	708	709 0	4	
04	11820 X	11576	-0-	-244	-0-	11242	3	334	9	Y	304	305 0	3	
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530														
11	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	2048	1	8667	3	Y	1170	1377 0	123	
						1287	9							
12	22599 X	11361	-0-	-11238	-0-	2360	1	7835	3	Y	1060	897 0	286	
						1166	9							
01	26195 X	8706	-0-	-17489	-0-	2557	1	5062	3	Y	988	886 0	388	
						1087	9							
02	22540 X	14335	-0-	-8205	-0-	2713	1	10229	3	Y	1266	1222 0	432	
						1393	9							
03	36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	34888	3	1486	9	Y	1351	1565 0	218	
04	28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	27185	3	1283	9	Y	1166	1105 0	279	
RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405														
11	31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	28138	3	3139	9	Y	2854	2808 0	31 8	34
12	31403 X	31328	-0-	-75	-0-	28165	3	3163	9	Y	2875	2836 0	11 8	62
01	32457 X	29963	-0-	-2494	-0-	26945	3	3018	9	Y	2744	2735 0	3 8	68
02	28980 X	25874	-0-	-3106	-0-	23432	3	2442	9	Y	2220	2229 0	16 8	43
03	32085 X	28059	-0-	-4026	-0-	25133	3	2926	9	Y	2660	2646 0	32 8	25
04	31050 X	25176	-0-	-5874	-0-	22373	3	2803	9	Y	2548	2496 0	9 8	68
RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010														
11	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	23050	3	1916	9	Y	1742	1711 0	24 8	21
12	25940 X	25940	-0-	-0-	-0-	23617	3	2323	9	Y	2112	2079 0	9 8	45
01	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	21895	3	2241	9	Y	2037	2029 0	2 8	51
02	24276 X	20508	-0-	-3768	-0-	18698	3	1810	9	Y	1645	1651 0	13 8	32
03	26877 X	22200	-0-	-4677	-0-	19944	3	2256	9	Y	2051	2038 0	26 8	19
04	25110 X	20437	-0-	-4673	-0-	18281	3	2156	9	Y	1960	1920 0	7 8	52
RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255														
11	41520 X	28779	-0-	-12741	-0-	25421	3	3358	9	Y	3053	2996 0	37 8	37
12	40052 X	22868	-0-	-17184	-0-	20259	3	2609	9	Y	2372	2344 0	14 8	51
01	39060 X	22686	-0-	-16374	-0-	20045	3	2641	9	Y	2401	2389 0	3 8	60
02	35056 X	18749	-0-	-16307	-0-	16663	3	2086	9	Y	1896	1899 0	20 8	37
03	29729 X	18981	-0-	-10748	-0-	16614	3	2367	9	Y	2152	2129 0	40 8	20
04	28770 X	18719	-0-	-10051	-0-	16136	3	2583	9	Y	2348	2295 0	11 8	62
RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759														
11	12450 X	10050	-0-	-2400	-0-	8689	3	1361	9	Y	1237	1208 0	23 8	15
12	12865 X	9316	-0-	-3549	-0-	8004	3	1312	9	Y	1193	1174 0	8 8	26
01	12214 X	8421	-0-	-3793	-0-	7236	3	1185	9	Y	1077	1074 0	2 8	27
02	10276 X	7341	-0-	-2935	-0-	6332	3	1009	9	Y	917	914 0	12 8	18
03	11377 X	7949	-0-	-3428	-0-	6772	3	1177	9	Y	1070	1054 0	24 8	10
04	10050 X	7473	-0-	-2577	-0-	6638	3	835	9	Y	759	743 0	6 8	20

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
RED LODGE C20-11 I														
WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	20550 X	8935	-0-	-11615	-0-	8036	3	899	9	Y	817	788	0	10
12	17174 X	6928	-0-	-10246	-0-	6386	3	542	9	Y	493	486	0	11
01	14105 X	9518	-0-	-4587	-0-	8663	3	855	9	Y	777	766	0	19
02	12740 X	7982	-0-	-4758	-0-	7261	3	721	9	Y	655	646	0	12
03	12710 X	8512	-0-	-4198	-0-	7596	3	916	9	Y	833	806	0	7
04	9210 X	7924	-0-	-1286	-0-	7181	3	743	9	Y	675	655	0	18
RED LODGE C20-11 E														
WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920														
11	41040 X	34666	-0-	-6374	-0-	31617	3	3049	9	Y	2772	2728	0	33
12	40579 X	36507	-0-	-4072	-0-	33453	3	3054	9	Y	2776	2739	0	60
01	38409 X	34743	-0-	-3666	-0-	31859	3	2884	9	Y	2622	2614	0	65
02	34692 X	32041	-0-	-2651	-0-	28031	3	4010	9	Y	3645	3625	0	71
03	36580 X	33150	-0-	-3430	-0-	30199	3	2951	9	Y	2683	2700	0	25
04	35340 X	29965	-0-	-5375	-0-	27257	3	2708	9	Y	2462	2413	0	66
ELECTRIC STATE 57-33														
WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700														
11	35494 X	35494	-0-	-0-	-0-	33114	3	2380	9	Y	2164	2196	0	62
12	36785 X	36785	-0-	-0-	-0-	34102	3	2683	9	Y	2439	2419	0	78
01	35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	32864	3	2775	9	Y	2523	2468	0	132
02	31786 X	31786	-0-	-0-	-0-	29331	3	2455	9	Y	2232	2171	0	186
03	33516 X	33516	-0-	-0-	-0-	30975	3	2541	9	Y	2310	2368	0	116
04	28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	26860	3	1712	9	Y	1556	1584	0	85
ELECTRIC STATE 57-33														
WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELECTRIC STATE 57-33														
WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460														
11	38081 X	38081	-0-	-0-	-0-	34757	3	3324	9	Y	3022	3061	0	87
12	38692 X	38692	-0-	-0-	-0-	35336	3	3356	9	Y	3051	3036	0	98
01	38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	35751	3	3247	9	Y	2952	2895	0	154
02	33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	31381	3	2340	9	Y	2127	2097	0	177
03	35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	33403	3	2498	9	Y	2271	2322	0	114
04	34480 X	34480	-0-	-0-	-0-	31301	3	3179	9	Y	2890	2842	0	159
ELECTRIC STATE 57-33														
WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ELECTRIC STATE 57-33														
WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
CABINET STATE 55-2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289077	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH 10756	PERF.10950	- 15430			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5490 X	5206	-0-	-284	-0-	4639	3	567	9	N	515	574	0	147
12	5673 X	5524	-0-	-149	-0-	4709	3	815	9	N	741	733	0	154
01	5363 X	5253	-0-	-110	-0-	4443	3	810	9	N	736	717	0	173
02	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5015	3	822	9	N	747	679	0	240
03	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5141	3	908	9	N	825	911	0	152
04	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	5592	3	706	9	N	642	524	0	269
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289675	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10651	PERF.10714	- 20535			
11	78568 X	78568	-0-	-0-	-0-	70237	3	8331	9	N	7574	7497	0	318
12	80053 X	80053	-0-	-0-	-0-	71797	3	8256	9	N	7505	7644	0	162
01	18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	16625	3	2091	9	N	1901	1779	0	281
02	78472 X	78472	-0-	-0-	-0-	98	1	70811	3	N	6875	6853	0	281
						7563	9							
03	71766 X	71766	-0-	-0-	-0-	4	1	63552	3	N	7464	7413	0	281
						8210	9							
04	59755 X	59755	-0-	-0-	-0-	3	1	53362	3	N	5809	5795	0	283
						6390	9							
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289676	COMPL. DATE 11/20/2020	TOTAL	DEPTH 11096	PERF.11092	- 21080			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 289688	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 11060	PERF.11044	- 20966			
11	39120 X	34729	-0-	-4391	-0-	31300	3	3429	9	N	3117	3074	0	131
12	39401 X	37333	-0-	-2068	-0-	34043	3	3290	9	N	2991	3050	0	64
01	38533 X	8572	-0-	-29961	-0-	7737	3	835	9	N	759	710	0	112
02	34804 X	32379	-0-	-2425	-0-	45	1	29622	3	N	2465	2455	0	112
						2712	9							
03	37324 X	33062	-0-	-4262	-0-	2	1	29933	3	N	2843	2823	0	112
						3127	9							
04	36120 X	29814	-0-	-6306	-0-	2	1	26780	3	N	2756	2750	0	113
						3032	9							
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 289965	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10864	PERF.10855	- 20650			
11	17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	15062	3	2472	9	N	2247	2161	0	94
12	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	16800	3	2543	9	N	2312	2347	0	50
01	6479 X	4374	-0-	-2105	-0-	3702	3	672	9	N	611	570	0	90
02	16352 X	8009	-0-	-8343	-0-	27	1	7345	3	N	579	562	0	90
						637	9							
03	19344 X	15444	-0-	-3900	-0-	2	1	14465	3	N	888	867	0	90
						977	9							
04	18720 X	12422	-0-	-6298	-0-	1	1	11706	3	N	650	643	0	91
						715	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 153438														
WELL #:				2H	RRCID -> 290115	COMPL. DATE 11/13/2020	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10535	-	20378			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	81765 X	81765	-0-	-0-	-0-	72555	3	9210	9	N	8373	8288	0	328
12	86765 X	86765	-0-	-0-	-0-	76550	3	10215	9	N	9286	9255	0	340
01	86482 X	86482	-0-	-0-	-0-	76524	3	9958	9	N	9053	8804	0	584
02	73826 X	73826	-0-	-0-	-0-	65540	3	62	4	N	7476	7517	0	512
						8224	9							
03	80169 X	80169	-0-	-0-	-0-	70281	3	37	4	N	8955	9204	0	208
						9851	9							
04	78044 X	78044	-0-	-0-	-0-	68338	3	9706	9	N	8824	8822	0	194
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 290158	COMPL. DATE 11/15/2020	TOTAL	DEPTH 11086	PERF.10988	-	20885		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 290219	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL	DEPTH 10634	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 290221	COMPL. DATE 11/16/2020	TOTAL	DEPTH 10883	PERF.10876	-	20610		
11	31830 X	28766	-0-	-3064	-0-	25277	3	3489	9	N	3172	3161	0	125
12	32891 X	30124	-0-	-2767	-0-	26165	3	3959	9	N	3599	3589	0	132
01	32767 X	28841	-0-	-3926	-0-	25148	3	3693	9	N	3357	3271	0	217
02	29596 X	22618	-0-	-6978	-0-	19826	3	23	4	N	2517	2557	0	173
						2769	9							
03	31186 X	26214	-0-	-4972	-0-	22832	3	14	4	N	3062	3157	0	71
						3368	9							
04	29160 X	26554	-0-	-2606	-0-	23045	3	3509	9	N	3190	3189	0	70
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 290605	COMPL. DATE 01/29/2021	TOTAL	DEPTH 10996	PERF.11227	-	20718		
11	26010 X	9143	-0-	-16867	-0-	8174	3	969	9	N	881	924	0	15
12	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	15	25	0	-0-
01	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	9	8	0	-0-
02	24808 X	-0-	-0-	-24808	-0-					N	12	2	0	-0-
03	26598 X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	19	1	0	-0-
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	16	12	0	-0-
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 290606	COMPL. DATE 01/30/2021	TOTAL	DEPTH 10566	PERF.10620	-	20576		
11	52140 X	23901	-0-	-28239	-0-	19861	3	4040	9	N	3673	3751	0	65
12	41974 X	-0-	-0-	-41974	-0-					N	219	275	0	3
01	41974 X	2140	-0-	-39834	-0-	931	3	1209	9	N	1099	1076	0	23
02	37380 X	20758	-0-	-16622	-0-	14801	3	5957	9	N	5415	5244	0	173
03	38812 X	12468	-0-	-26344	-0-	9247	3	3221	9	N	2928	3028	0	39
04	23910 X	14087	-0-	-9823	-0-	10695	3	3392	9	N	3084	3054	0	61

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT./// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
CIMAREX ENERGY CO.															//CONT./// 153438																																																																										
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E															WELL #: 5H															RRCID -> 290607															COMPL. DATE 01/31/2021															TOTAL DEPTH 10970															PERF.11100 - 20999														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE																																																																		
11	64440	X	45915	-0-	-18525	-0-	41995	3	3920	9	N	3564	3620	0	27	8	62																																																																								
12	66588	X	17441	-0-	-49147	-0-	15019	3	2422	9	N	2202	2222	0	9	8	33																																																																								
01	66588	X	40102	-0-	-26486	-0-	33357	3	6745	9	N	6132	6033	0	2	8	130																																																																								
02	57596	X	39635	-0-	-17961	-0-	33854	3	5781	9	N	5255	5193	0	24	8	168																																																																								
03	61287	X	39979	-0-	-21308	-0-	34988	3	4991	9	N	4537	4608	0	36	8	61																																																																								
04	45930	X	32106	-0-	-13824	-0-	28582	3	3524	9	N	3204	3191	0	10	8	64																																																																								
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H															WELL #: 8H															RRCID -> 290608															COMPL. DATE 01/26/2021															TOTAL DEPTH 10570															PERF.10731 - 20470														
11	41040	X	39822	-0-	-1218	-0-	35445	3	4377	9	N	3979	4016	0	7	8	70																																																																								
12	51398	X	51398	-0-	-0-	-0-	46000	3	5398	9	N	4907	4900	0	3	8	74																																																																								
01	48999	X	48999	-0-	-0-	-0-	43429	3	5570	9	N	5064	5030	0	1	8	107																																																																								
02	47712	X	47712	-0-	-0-	-0-	41931	3	5781	9	N	5255	5189	0	4	8	169																																																																								
03	46410	X	46410	-0-	-0-	-0-	40293	3	6117	9	N	5561	5648	0	7	8	75																																																																								
04	44250	X	36073	-0-	-8177	-0-	31431	3	4642	9	N	4220	4209	0	2	8	84																																																																								
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I															WELL #: 9H															RRCID -> 290609															COMPL. DATE 01/26/2021															TOTAL DEPTH 11003															PERF.11125 - 19996														
11	52440	X	48502	-0-	-3938	-0-	45035	3	3467	9	N	3152	3179	0	14	8	55																																																																								
12	52204	X	46476	-0-	-5728	-0-	42748	3	3728	9	N	3389	3388	0	5	8	51																																																																								
01	51367	X	49651	-0-	-1716	-0-	45963	3	3688	9	N	3353	3332	0	1	8	71																																																																								
02	46200	X	42039	-0-	-4161	-0-	38929	3	3110	9	N	2827	2797	0	10	8	91																																																																								
03	50158	X	45069	-0-	-5089	-0-	42005	3	3064	9	N	2785	2821	0	17	8	38																																																																								
04	48510	X	36166	-0-	-12344	-0-	33744	3	2422	9	N	2202	2192	0	4	8	44																																																																								
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G															WELL #: 7H															RRCID -> 290642															COMPL. DATE 01/28/2021															TOTAL DEPTH 10998															PERF.11172 - 20907														
11	50760	X	46213	-0-	-4547	-0-	44157	3	2056	9	N	1869	1894	0	3	8	33																																																																								
12	47802	X	47534	-0-	-268	-0-	44502	3	3032	9	N	2756	2747	0			42																																																																								
01	49363	X	49363	-0-	-0-	-0-	45040	3	4323	9	N	3930	3889	0			83																																																																								
02	43484	X	40771	-0-	-2713	-0-	37438	3	3333	9	N	3030	3016	0			97																																																																								
03	48143	X	40712	-0-	-7431	-0-	37130	3	3582	9	N	3256	3309	0			44																																																																								
04	47760	X	30520	-0-	-17240	-0-	28028	3	2492	9	N	2265	2264	0			45																																																																								
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT															WELL #: 9H															RRCID -> 291227															COMPL. DATE 05/21/2021															TOTAL DEPTH 10525															PERF.10693 - 20544														
11	37794	X	37794	-0-	-0-	-0-	33936	3	3858	9	N	3507	3466	0	23	8	65																																																																								
12	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	34048	3	3671	9	N	3337	3338	0	8	8	56																																																																								
01	36207	X	36207	-0-	-0-	-0-	32907	3	3300	9	N	3000	2976	0	3	8	77																																																																								
02	35280	X	31524	-0-	-3756	-0-	28334	3	3190	9	N	2900	2810	0	15	8	152																																																																								
03	39060	X	37251	-0-	-1809	-0-	33607	3	3644	9	N	3313	3381	0	25	8	59																																																																								
04	37800	X	34894	-0-	-2906	-0-	31902	3	2992	9	N	2720	2713	0	7	8	59																																																																								
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT															WELL #: 11H															RRCID -> 291284															COMPL. DATE 05/21/2021															TOTAL DEPTH 10758															PERF.10825 - 20501														
11	23100	X	22922	-0-	-178	-0-	19622	3	3300	9	N	3000	2968	0	19	8	55																																																																								
12	22785	X	22640	-0-	-145	-0-	19495	3	3145	9	N	2859	2859	0	7	8	48																																																																								
01	27156	X	21641	-0-	-5515	-0-	18682	3	2959	9	N	2690	2667	0	2	8	69																																																																								
02	24528	X	20525	-0-	-4003	-0-	17667	3	2858	9	N	2598	2522	0	9	8	136																																																																								
03	27156	X	22172	-0-	-4984	-0-	19155	3	3017	9	N	2743	2813	0	17	8	49																																																																								
04	22920	X	21349	-0-	-1571	-0-	18621	3	2728	9	N	2480	2470	0	5	8	54																																																																								
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT															WELL #: 13H															RRCID -> 291285															COMPL. DATE 05/21/2021															TOTAL DEPTH 10931															PERF.10990 - 20897														
11	40020	X	36070	-0-	-3950	-0-	32797	3	3273	9	N	2975	2948	0	12	8	55																																																																								
12	39711	X	37130	-0-	-2581	-0-	33846	3	3284	9	N	2985	2986	0	4	8	50																																																																								
01	39649	X	36177	-0-	-3472	-0-	33011	3	3166	9	N	2878	2853	0	1	8	74																																																																								
02	33656	X	32866	-0-	-790	-0-	29766	3	3100	9	N	2818	2738	0	6	8	148																																																																								
03	37262	X	35755	-0-	-1507	-0-	32596	3	3159	9	N	2872	2957	0	12	8	51																																																																								
04	36060	X	34943	-0-	-1117	-0-	32275	3	2668	9	N	2425	2419	0	4	8	53																																																																								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT																								
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
WELL #: 10H					RRCID -> 291286					COMPL. DATE 05/21/2021					TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11		39570 X	36761	-0-	-2809	-0-	-34856	3	1905	9	N	1732	1714	0	12	8	32							
12		38998 X	36309	-0-	-2689	-0-	-34501	3	1808	9	N	1644	1643	0	5	8	28							
01		38998 X	35103	-0-	-3895	-0-	-33386	3	1717	9	N	1561	1548	0	1	8	40							
02		34356 X	32457	-0-	-1899	-0-	-30871	3	1586	9	N	1442	1400	0	6	8	76							
03		37975 X	35337	-0-	-2638	-0-	-33503	3	1834	9	N	1667	1701	0	12	8	30							
04		36750 X	32831	-0-	-3919	-0-	-31347	3	1484	9	N	1349	1346	0	4	8	29							
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT					WELL #: 12H					RRCID -> 291310					COMPL. DATE 05/21/2021					TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386				
11		30193 X	30193	-0-	-0-	-0-	-26531	3	3662	9	N	3329	3303	0	9	8	62							
12		31155 X	30364	-0-	-791	-0-	-26691	3	3673	9	N	3339	3342	0	3	8	56							
01		31155 X	28726	-0-	-2429	-0-	-25158	3	3568	9	N	3244	3216	0	1	8	83							
02		28168 X	26004	-0-	-2164	-0-	-22585	3	3419	9	N	3108	3023	0	4	8	164							
03		31186 X	27584	-0-	-3602	-0-	-24001	3	3583	9	N	3257	3355	0	8	8	58							
04		30180 X	24244	-0-	-5936	-0-	-21453	3	2791	9	N	2537	2538	0	2	8	55							
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A					WELL #: 1H					RRCID -> 291623					COMPL. DATE 05/04/2021					TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774				
11		54254 X	54254	-0-	-0-	-0-	-47583	3	16	4	Y	6050	6047	0	12	8	70							
							-6655	9																
12		53759 X	53759	-0-	-0-	-0-	-47111	3	1	4	Y	6043	6096	0	3	8	14							
							-6647	9																
01		53542 X	53542	-0-	-0-	-0-	-46996	3	5	4	Y	5946	5888	0			72							
							-6541	9																
02		48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	-42868	3	94	4	Y	5156	5064	0	2	8	162							
							-5672	9																
03		55143 X	55143	-0-	-0-	-0-	-48852	3	146	4	Y	5586	5679	0	4	8	65							
							-6145	9																
04		54318 X	54318	-0-	-0-	-0-	-48301	3	35	4	Y	5438	5426	0	2	8	75							
							-5982	9																
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B					WELL #: 2H					RRCID -> 291679					COMPL. DATE 05/02/2021					TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115				
11		8940 X	298	-0-	-8642	-0-	-11	4	287	9	Y	261	237	0	26	8	3							
12		9765 X	2816	-0-	-6949	-0-	-2505	3	311	9	Y	283	276	0	9	8	1							
01		9765 X	4299	-0-	-5466	-0-	-3963	3	4	4	Y	302	297	0	2	8	4							
							-332	9																
02		8820 X	6549	-0-	-2271	-0-	-6133	3	77	4	Y	308	293	0	10	8	9							
							-339	9																
03		6231 X	3943	-0-	-2288	-0-	-3579	3	109	4	Y	232	214	0	25	8	2							
							-255	9																
04		4170 X	3016	-0-	-1154	-0-	-2825	3	25	4	Y	151	136	0	15	8	2							
							-166	9																
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C					WELL #: 3H					RRCID -> 291680					COMPL. DATE 05/03/2021					TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687				
11		54180 X	52309	-0-	-1871	-0-	-46198	3	25	4	Y	5533	5538	0			64							
							-6086	9																
12		55986 X	53117	-0-	-2869	-0-	-47125	3	1	4	Y	5446	5497	0			13							
							-5991	9																
01		55986 X	50324	-0-	-5662	-0-	-44760	3	8	4	Y	5051	5003	0			61							
							-5556	9																
02		47824 X	38550	-0-	-9274	-0-	-34418	3	142	4	Y	3627	3574	0			114							
							-3990	9																
03		52948 X	45934	-0-	-7014	-0-	-40803	3	225	4	Y	4460	4522	0			52							
							-4906	9																
04		51240 X	50290	-0-	-950	-0-	-44944	3	57	4	Y	4808	4794	0			66							
							-5289	9																

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D				//CONT.// WELL #:	71052 900 4H	ASSOCIATED RRCID -> 291682	CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2021				TOTAL	DEPTH 10864	CNTY: WARD PERF.10992 - 21158			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	60960 X	53428	-0-	-7532	-0-	49028	3	27	4	Y	3975	3936	0	49	8	45
12	62992 X	53819	-0-	-9173	-0-	4373	9									
01	60078 X	54230	-0-	-5848	-0-	49436	3	1	4	Y	3984	4001	0	19	8	9
02	49952 X	47352	-0-	-2600	-0-	4382	9									
03	55304 X	54240	-0-	-1064	-0-	50035	3	9	4	Y	3805	3763	0	5	8	46
04	53430 X	48803	-0-	-4627	-0-	4186	9									
						43582	3	148	4	Y	3293	3205	0	31	8	103
						3622	9									
						50099	3	226	4	Y	3559	3563	0	58	8	41
						3915	9									
						45197	3	52	4	Y	3231	3223	0	4	8	45
						3554	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G				WELL #:	7H	RRCID -> 292473	COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL	DEPTH 11103	PERF.11295 - 20803			
11	40200 X	36658	-0-	-3542	-0-	32882	3	3776	9	N	3433	3412	0	11	8	49
12	41075 X	37679	-0-	-3396	-0-	33887	3	3792	9	N	3447	3463	0	4	8	29
01	38874 X	32573	-0-	-6301	-0-	29132	3	3441	9	N	3128	3110	0	1	8	46
02	34216 X	29203	-0-	-5013	-0-	26069	3	3134	9	N	2849	2838	0	6	8	51
03	37882 X	31778	-0-	-6104	-0-	28359	3	3419	9	N	3108	3124	0	9	8	26
04	36660 X	27232	-0-	-9428	-0-	24516	3	2716	9	N	2469	2477	0	2	8	16

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H				WELL #:	8H	RRCID -> 292475	COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL	DEPTH 10645	PERF.10814 - 20308			
11	29940 X	25044	-0-	-4896	-0-	19699	3	5345	9	N	4859	4819	0	30	8	69
12	30938 X	15319	-0-	-15619	-0-	10032	3	5287	9	N	4806	4824	0	11	8	40
01	30938 X	11154	-0-	-19784	-0-	6561	3	4593	9	N	4175	4151	0	3	8	61
02	27580 X	15020	-0-	-12560	-0-	9535	3	5485	9	N	4986	4941	0	16	8	90
03	30380 X	21840	-0-	-8540	-0-	15318	3	6522	9	N	5929	5943	0	27	8	49
04	25050 X	19223	-0-	-5827	-0-	14659	3	4564	9	N	4149	4164	0	6	8	28

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID -> 292484	COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10871 - 20696			
11	43620 X	22772	-0-	-20848	-0-	22353	3	419	9	N	381	387	0	6	8	5
12	45074 X	23876	-0-	-21198	-0-	23744	3	132	9	N	120	122	0	2	8	1
01	44175 X	22076	-0-	-22099	-0-	21459	3	617	9	N	561	554	0			8
02	36568 X	20489	-0-	-16079	-0-	19861	3	628	9	N	571	566	0	3	8	10
03	29078 X	18814	-0-	-10264	-0-	18203	3	611	9	N	555	555	0	5	8	5
04	23100 X	20980	-0-	-2120	-0-	20897	3	83	9	N	75	78	0	1	8	1

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID -> 292493	COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL	DEPTH 11067	PERF.11315 - 21139			
11	46362 X	46362	-0-	-0-	-0-	42411	3	3951	9	N	3592	3570	0	13	8	51
12	47994 X	47994	-0-	-0-	-0-	43937	3	4057	9	N	3688	3703	0	5	8	31
01	46543 X	46543	-0-	-0-	-0-	42441	3	4102	9	N	3729	3704	0	1	8	55
02	43260 X	41161	-0-	-2099	-0-	37466	3	3695	9	N	3359	3344	0	9	8	61
03	47988 X	44436	-0-	-3552	-0-	40572	3	3864	9	N	3513	3530	0	15	8	29
04	46440 X	40060	-0-	-6380	-0-	36429	3	3631	9	N	3301	3304	0	4	8	22

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I				WELL #:	9H	RRCID -> 292565	COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL	DEPTH 11080	PERF.11346 - 20818			
11	48480 X	8650	-0-	-39830	-0-	7420	3	1230	9	N	1118	1134	0	17	8	16
12	50096 X	21364	-0-	-28732	-0-	18546	3	2818	9	N	2562	2551	0	6	8	21
01	45732 X	45732	-0-	-0-	-0-	40419	3	5313	9	N	4830	4778	0	2	8	71
02	40235 X	40235	-0-	-0-	-0-	35706	3	4529	9	N	4117	4105	0	9	8	74
03	44739 X	44739	-0-	-0-	-0-	39639	3	5100	9	N	4636	4657	0	14	8	39
04	44250 X	41836	-0-	-2414	-0-	37085	3	4751	9	N	4319	4326	0	3	8	29

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
RED LODGE C20-11 J				WELL #:	10H	RRCID ->	292703	COMPL.	DATE	11/03/2021	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.	10829 - 19689
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		42090 X	35378	-0-	-6712	-0-	30991	3	4387	9	N	3988	3966	0	48
12		42160 X	36232	-0-	-5928	-0-	31731	3	4501	9	N	4092	4052	0	88
01		41199 X	37702	-0-	-3497	-0-	33086	3	4616	9	N	4196	4179	0	105
02		36730 X	36730	-0-	-0-	-0-	33024	3	3706	9	N	3369	3408	0	66
03		43555 X	43555	-0-	-0-	-0-	39104	3	4451	9	N	4046	4074	0	38
04		37614 X	37614	-0-	-0-	-0-	33544	3	4070	9	N	3700	3639	0	99
RED LODGE C20-11 K				WELL #:	11H	RRCID ->	292706	COMPL.	DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	9928	PERF.	10165 - 18422
11		18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	15281	3	3276	9	N	2978	2959	0	36
12		19778 X	18152	-0-	-1626	-0-	14842	3	3310	9	N	3009	2980	0	65
01		19778 X	16334	-0-	-3444	-0-	13043	3	3291	9	N	2992	2982	0	75
02		17864 X	12184	-0-	-5680	-0-	10011	3	2173	9	N	1975	2012	0	38
03		19189 X	12094	-0-	-7095	-0-	9693	3	2401	9	N	2183	2201	0	20
04		18570 X	10627	-0-	-7943	-0-	8453	3	2174	9	N	1976	1943	0	53
RED LODGE C20-11 L				WELL #:	12H	RRCID ->	292755	COMPL.	DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.	10991 - 17975
11		32670 X	27118	-0-	-5552	-0-	23512	3	3606	9	N	3278	3261	0	40
12		30721 X	26494	-0-	-4227	-0-	22850	3	3644	9	N	3313	3282	0	71
01		30721 X	27231	-0-	-3490	-0-	23702	3	3529	9	N	3208	3199	0	80
02		27748 X	27011	-0-	-737	-0-	23945	3	3066	9	N	2787	2813	0	54
03		32145 X	32145	-0-	-0-	-0-	28388	3	3757	9	N	3415	3437	0	32
04		27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	24041	3	3127	9	N	2843	2799	0	76
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J				WELL #:	10H	RRCID ->	292806	COMPL.	DATE	10/15/2021	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10930 - 20335
11		28562 X	28562	-0-	-0-	-0-	22580	3	5982	9	N	5438	5399	0	78
12		30351 X	30351	-0-	-0-	-0-	24388	3	5963	9	N	5421	5446	0	45
01		28799 X	10875	-0-	-17924	-0-	8651	3	2224	9	N	2022	2035	0	30
02		26656 X	-0-	-0-	-26656	-0-					N	12	30	0	-0-
03		30349 X	8540	-0-	-21809	-0-	6814	3	1726	9	N	1569	1535	0	13
04		44378 X	44378	-0-	-0-	-0-	35656	3	8722	9	N	7929	7884	0	53
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	293493	COMPL.	DATE	03/22/2022	TOTAL	DEPTH	10235	PERF.	10540 - 20780
11		17850 X	3906	-0-	-13944	-0-	3462	3	9	4	Y	395	429	0	5
							435	9							
12		16771 X	4637	-0-	-12134	-0-	4219	3	1	4	Y	379	381	0	1
							417	9							
01		26722 X	4398	-0-	-22324	-0-	3868	3	6	4	Y	476	471	0	6
							524	9							
02		29288 X	329	-0-	-28959	-0-	305	3	22	4	Y	2	8	0	-0-
							2	9							
03		32426 X	12	-0-	-32414	-0-	8	3	4	9	Y	4	4	8	-0-
04		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	293538	COMPL.	DATE	03/22/2022	TOTAL	DEPTH	10286	PERF.	10714 - 20552
11		39210 X	36236	-0-	-2974	-0-	32259	3	19	4	Y	3598	3590	0	41
							3958	9							
12		40517 X	38236	-0-	-2281	-0-	34337	3	1	4	Y	3544	3571	0	8
							3898	9							
01		38874 X	38128	-0-	-746	-0-	33973	3	6	4	Y	3772	3732	0	46
							4149	9							
02		38080 X	38080	-0-	-0-	-0-	33925	3	123	4	Y	3665	3587	0	115
							4032	9							
03		43848 X	43848	-0-	-0-	-0-	38903	3	202	4	Y	4312	4359	0	50
							4743	9							
04		40077 X	40077	-0-	-0-	-0-	35468	3	46	4	Y	4148	4133	0	57
							4563	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
KEYSTONE 12-15 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	293569	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11050	- 21069	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	61560 X	52524	-0-	-9036	-0-	45667	3	6857	9	Y	6234	6230	0		19
12	61628 X	51563	-0-	-10065	-0-	44835	3	6728	9	Y	6116	6094	0		41
01	58931 X	48764	-0-	-10167	-0-	42228	3	6536	9	Y	5942	5965	0		18
02	45388 X	41503	-0-	-3885	-0-	36159	3	5344	9	Y	4858	4812	0		64
03	50251 X	45347	-0-	-4904	-0-	39428	3	5919	9	Y	5381	5419	0		26
04	48630 X	40593	-0-	-8037	-0-	35235	3	5358	9	Y	4871	4877	0		20
KEYSTONE 12-15 UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	293570	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.10892	- 21327	
11	58170 X	1007	-0-	-57163	-0-	1007	3			Y	-0-				-0-
12	60109 X	117	-0-	-59992	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
01	44764 X	1152	-0-	-43612	-0-	1151	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
02	1120 X	127	-0-	-993	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	118	117	0		1
04	1110 X	380	-0-	-730	-0-	10	3	370	9	Y	336	336	0		1
KEYSTONE 12-15 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	293581	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.10690	- 21152	
11	68698 X	68698	-0-	-0-	-0-	690	1	60383	3	Y	6932	6932	0		21
						7625	9								
12	70210 X	70210	-0-	-0-	-0-	713	1	62766	3	Y	6119	6099	0		41
						6731	9								
01	71486 X	67122	-0-	-4364	-0-	713	1	58914	3	Y	6814	6834	0		21
						7495	9								
02	66164 X	57697	-0-	-8467	-0-	644	1	49223	3	Y	7118	7045	0		94
						7830	9								
03	73253 X	60271	-0-	-12982	-0-	713	1	51026	3	Y	7756	7813	0		37
						8532	9								
04	68700 X	56801	-0-	-11899	-0-	690	1	48158	3	Y	7230	7237	0		30
						7953	9								
KEYSTONE 12-15 UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	293582	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.11286	- 21724	
11	80310 X	55006	-0-	-25304	-0-	47970	3	7036	9	Y	6396	6392	0		19
12	80941 X	54647	-0-	-26294	-0-	47615	3	7032	9	Y	6393	6369	0		43
01	79143 X	50544	-0-	-28599	-0-	43912	3	6632	9	Y	6029	6054	0		18
02	57848 X	43382	-0-	-14466	-0-	38046	3	5336	9	Y	4851	4805	0		64
03	60543 X	43777	-0-	-16766	-0-	38355	3	5422	9	Y	4929	4970	0		23
04	55020 X	36669	-0-	-18351	-0-	32142	3	4527	9	Y	4115	4121	0		17
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	293583	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.10926	- 21160	
11	50520 X	41182	-0-	-9338	-0-	37107	3	19	4	Y	3687	3682	0	13 8	42
						4056	9								
12	48360 X	38570	-0-	-9790	-0-	34566	3	1	4	Y	3639	3667	0	5 8	9
						4003	9								
01	48360 X	29862	-0-	-18498	-0-	26248	3	6	4	Y	3280	3248	0	1 8	40
						3608	9								
02	39452 X	23695	-0-	-15757	-0-	20355	3	114	4	Y	2933	2873	0	8 8	92
						3226	9								
03	42563 X	23613	-0-	-18950	-0-	19922	3	173	4	Y	3198	3234	0	19 8	37
						3518	9								
04	41190 X	24874	-0-	-16316	-0-	21413	3	43	4	Y	3107	3093	0	8 8	43
						3418	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.															//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C															//CONT.// 153438									
															3H	RRCID ->	293608	COMPL.	DATE 12/11/2022	TOTAL	DEPTH 10738	PERF.10890	- 21911	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
11	70670 X	70670	-0-	-0-	-0-	62566	3	8104	9	Y	7367	7358	0	22										
12	70742 X	65060	-0-	-5682	-0-	59389	3	5671	9	Y	5155	5143	0	34										
01	68789 X	63206	-0-	-5583	-0-	55067	3	8139	9	Y	7399	7410	0	23										
02	65968 X	54773	-0-	-11195	-0-	47964	3	6809	9	Y	6190	6132	0	81										
03	73036 X	59144	-0-	-13892	-0-	51752	3	7392	9	Y	6720	6769	0	32										
04	70680 X	53001	-0-	-17679	-0-	46277	3	6724	9	Y	6113	6120	0	25										
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G															7H	RRCID ->	293615	COMPL.	DATE 11/16/2022	TOTAL	DEPTH 10754	PERF.10891	- 23519	
11	58533 X	58533	-0-	-0-	-0-	49736	3	8797	9	Y	7997	7991	0	24										
12	63584 X	63584	-0-	-0-	-0-	54704	3	8880	9	Y	8073	8043	0	54										
01	64905 X	64905	-0-	-0-	-0-	55888	3	9017	9	Y	8197	8226	0	25										
02	56117 X	56117	-0-	-0-	-0-	48662	3	7455	9	Y	6777	6713	0	89										
03	62730 X	62730	-0-	-0-	-0-	54654	3	8076	9	Y	7342	7396	0	35										
04	57529 X	57529	-0-	-0-	-0-	50340	3	7189	9	Y	6535	6543	0	27										
KEYSTONE 12-15 UNIT D															4H	RRCID ->	293712	COMPL.	DATE 01/04/2023	TOTAL	DEPTH 10755	PERF.11001	- 21444	
11	64350 X	47917	-0-	-16433	-0-	41826	3	6091	9	Y	5537	5533	0	17										
12	66495 X	46071	-0-	-20424	-0-	40413	3	5658	9	Y	5144	5127	0	34										
01	61132 X	36391	-0-	-24741	-0-	32397	3	3994	9	Y	3631	3654	0	11										
02	53788 X	31421	-0-	-22367	-0-	26079	3	5342	9	Y	4856	4803	0	64										
03	51708 X	31040	-0-	-20668	-0-	26666	3	4374	9	Y	3976	4021	0	19										
04	47910 X	21690	-0-	-26220	-0-	18547	3	3143	9	Y	2857	2864	0	12										
KEYSTONE 12-15 UNIT C															3H	RRCID ->	293724	COMPL.	DATE 01/23/2023	TOTAL	DEPTH 11208	PERF.11640	- 21112	
11	75300 X	63459	-0-	-11841	-0-	56152	3	7307	9	Y	6643	6639	0	20										
12	73966 X	62385	-0-	-11581	-0-	55133	3	7252	9	Y	6593	6569	0	44										
01	71548 X	60225	-0-	-11323	-0-	53437	3	6788	9	Y	6171	6196	0	19										
02	55804 X	52252	-0-	-3552	-0-	46551	3	5701	9	Y	5183	5134	0	68										
03	61783 X	56916	-0-	-4867	-0-	50615	3	6301	9	Y	5728	5769	0	27										
04	59790 X	51486	-0-	-8304	-0-	45763	3	5723	9	Y	5203	5209	0	21										
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E															5H	RRCID ->	293783	COMPL.	DATE 11/16/2022	TOTAL	DEPTH 10885	PERF.11038	- 22625	
11	47010 X	38030	-0-	-8980	-0-	32238	3	5792	9	Y	5265	5262	0	16										
12	47864 X	36818	-0-	-11046	-0-	31123	3	5695	9	Y	5177	5158	0	35										
01	45632 X	35011	-0-	-10621	-0-	29535	3	5476	9	Y	4978	4998	0	15										
02	35392 X	30375	-0-	-5017	-0-	25854	3	4521	9	Y	4110	4071	0	54										
03	39184 X	33963	-0-	-5221	-0-	28994	3	4969	9	Y	4517	4550	0	21										
04	37920 X	30590	-0-	-7330	-0-	26280	3	4310	9	Y	3918	3923	0	16										
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F															6H	RRCID ->	293811	COMPL.	DATE 11/16/2022	TOTAL	DEPTH 11154	PERF.11197	- 23106	
11	80670 X	77368	-0-	-3302	-0-	67421	3	9947	9	Y	9043	9035	0	27										
12	81629 X	81629	-0-	-0-	-0-	68503	3	13126	9	Y	11933	11880	0	80										
01	80662 X	74157	-0-	-6505	-0-	65761	3	8396	9	Y	7633	7690	0	23										
02	66164 X	64639	-0-	-1525	-0-	57802	3	6837	9	Y	6215	6156	0	82										
03	73253 X	71024	-0-	-2229	-0-	63582	3	7442	9	Y	6765	6815	0	32										
04	70890 X	64943	-0-	-5947	-0-	58253	3	6690	9	Y	6082	6089	0	25										
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D															4H	RRCID ->	293838	COMPL.	DATE 12/05/2022	TOTAL	DEPTH 11108	PERF.11296	- 22481	
11	73260 X	66483	-0-	-6777	-0-	57654	3	8829	9	Y	8026	8019	0	24										
12	73873 X	69378	-0-	-4495	-0-	61300	3	8078	9	Y	7344	7319	0	49										
01	71982 X	65585	-0-	-6397	-0-	57466	3	8119	9	Y	7381	7407	0	23										
02	60676 X	56830	-0-	-3846	-0-	50056	3	6774	9	Y	6158	6100	0	81										
03	67177 X	61301	-0-	-5876	-0-	53875	3	7426	9	Y	6751	6800	0	32										
04	65010 X	55636	-0-	-9374	-0-	48969	3	6667	9	Y	6061	6068	0	25										

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CIMAREX ENERGY CO.														
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 293951														
COMPL. DATE 12/11/2022														
TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519														
CNTY: WARD														
CAPACITY														
ASSOCIATED														
//CONT.// 71052 900														
//CONT.// 153438														
M 0														
ALLOW CODE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD														
* * DISPOSITIONS * * EOM														
BALANCE														
11	79429 X	79429	-0-	-0-	-0-	70803	3	8626	9	Y	7842	7834	0	24
12	80631 X	74989	-0-	-5642	-0-	65640	3	9349	9	Y	8499	8466	0	57
01	80073 X	68581	-0-	-11492	-0-	60268	3	8313	9	Y	7557	7591	0	23
02	74144 X	59708	-0-	-14436	-0-	52700	3	7008	9	Y	6371	6310	0	84
03	82088 X	61881	-0-	-20207	-0-	54445	3	7436	9	Y	6760	6812	0	32
04	79440 X	53955	-0-	-25485	-0-	47341	3	6614	9	Y	6013	6020	0	25
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 293980														
COMPL. DATE 12/11/2022														
TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049														
11	53190 X	40203	-0-	-12987	-0-	33711	3	6492	9	Y	5902	5897	0	18
12	54808 X	37471	-0-	-17337	-0-	31248	3	6223	9	Y	5657	5637	0	38
01	52917 X	33316	-0-	-19601	-0-	27400	3	5916	9	Y	5378	5400	0	16
02	43064 X	27851	-0-	-15213	-0-	23205	3	4646	9	Y	4224	4184	0	56
03	41540 X	26058	-0-	-15482	-0-	20995	3	5063	9	Y	4603	4637	0	22
04	40200 X	22797	-0-	-17403	-0-	17388	3	5409	9	Y	4917	4919	0	20
SILVERTON STATE 27-34 UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 294241														
COMPL. DATE 07/19/2023														
TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9861 - 19947														
11	74430 X	61226	-0-	-13204	-0-	51777	3	9449	9	Y	8590	8596	0	59
12	69998 X	55198	-0-	-14800	-0-	5	1	47904	3	Y	6626	6604	0	81
01	68696 X	48084	-0-	-20612	-0-	7289	9							
02	62048 X	44584	-0-	-17464	-0-	42295	3	5789	9	Y	5263	5203	0	141
						178	1	39713	3	Y	4266	4350	0	57
03	63271 X	50919	-0-	-12352	-0-	4693	9							
						623	1	45537	3	Y	4326	4334	0	49
04	61230 X	52039	-0-	-9191	-0-	4759	9							
						581	1	46776	3	Y	4256	4245	0	60
						4682	9							
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 294290														
COMPL. DATE 07/19/2023														
TOTAL DEPTH 10151 PERF.10352 - 20335														
11	86364 X	86364	-0-	-0-	-0-	80495	3	5869	9	Y	5335	5330	0	36
12	87198 X	87198	-0-	-0-	-0-	6	1	81053	3	Y	5581	5548	0	69
01	90117 X	86803	-0-	-3314	-0-	6139	9							
02	81396 X	77092	-0-	-4304	-0-	80939	3	5864	9	Y	5331	5257	0	143
						222	1	72162	3	Y	4280	4366	0	57
03	90117 X	86904	-0-	-3213	-0-	4708	9							
						791	1	80798	3	Y	4832	4834	0	55
04	86370 X	81822	-0-	-4548	-0-	5315	9							
						701	1	75733	3	Y	4898	4884	0	69
						5388	9							
HARDCASTLE STATE 27-34-39 A														
WELL #: 1H RRCID -> 294814														
COMPL. DATE 04/13/2023														
TOTAL DEPTH 10385 PERF.10605 - 25734														
11	80190 X	67914	-0-	-12276	-0-	59295	3	8619	9	Y	7835	7784	0	69
12	73284 X	53342	-0-	-19942	-0-	169	1	45762	3	Y	6737	6675	0	121
01	73284 X	72468	-0-	-816	-0-	7411	9							
						118	1	62718	3	Y	8756	8778	0	95
02	66192 X	48319	-0-	-17873	-0-	9632	9							
						5	1	42242	3	Y	5520	5537	0	62
03	70184 X	43608	-0-	-26576	-0-	6072	9							
04	70140 X	46042	-0-	-24098	-0-	37269	3	6339	9	Y	5763	5724	0	77
						39384	3	6658	9	Y	6053	6032	0	92

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1240

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// SILVERTON STATE 27-34 UNIT C	71052 900 WELL #: 153438 3H	ASSOCIATED RRCID -> 295090	CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2023						CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10164 PERF.10187 - 19765				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	106140 X	88905	-0-	-17235	-0-		84449	3	4456	9	Y	4051	4060	0			28
12	116591 X	62888	-0-	-53703	-0-		5	1	59898	3	Y	2714	2709	0			33
							2985	9									
01	116591 X	74448	-0-	-42143	-0-		70181	3	4267	9	Y	3879	3808	0			104
02	105308 X	67159	-0-	-38149	-0-		224	1	63198	3	Y	3397	3456	0			45
							3737	9									
03	99510 X	74191	-0-	-25319	-0-		763	1	70066	3	Y	3056	3066	0			35
							3362	9									
04	88920 X	74355	-0-	-14565	-0-		752	1	70926	3	Y	2434	2435	0			34
							2677	9									
SILVERTON STATE 34				WELL #:	101H	RRCID -> 295118	COMPL. DATE 07/19/2023						TOTAL DEPTH 9763	PERF.10023 - 14653			
11	50730 X	38263	-0-	-12467	-0-		33304	3	4959	9	Y	4508	4515	0			31
12	52421 X	38971	-0-	-13450	-0-		7	1	33934	3	Y	4573	4548	0			56
							5030	9									
01	48081 X	38365	-0-	-9716	-0-		33320	3	5045	9	Y	4586	4519	0			123
02	40348 X	31116	-0-	-9232	-0-		281	1	27004	3	Y	3483	3560	0			46
							3831	9									
03	44671 X	23793	-0-	-20878	-0-		140	1	21172	3	Y	2255	2276	0			25
							2481	9									
04	38250 X	28424	-0-	-9826	-0-		156	1	25314	3	Y	2685	2672	0			38
							2954	9									
WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A				WELL #:	1H	RRCID -> 295217	COMPL. DATE 04/26/2023						TOTAL DEPTH 10751	PERF.10951 - 26095			
11	129450 X	119222	-0-	-10228	-0-		110130	3	9092	9	Y	8265	8225	0	23	8	73
12	127392 X	127392	-0-	-0-	-0-		674	1	116839	3	Y	8981	8882	0	10	8	162
							9879	9									
01	123164 X	123164	-0-	-0-	-0-		329	1	113586	3	Y	8408	8475	0	3	8	92
							9249	9									
02	113894 X	113894	-0-	-0-	-0-		17	1	105685	3	Y	7447	7440	0	15	8	84
							8192	9									
03	135496 X	135496	-0-	-0-	-0-		126065	3	9431	9	Y	8574	8513	0	30	8	115
04	123270 X	119291	-0-	-3979	-0-		111442	3	7849	9	Y	7135	7136	0	6	8	108
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 295252	COMPL. DATE 07/19/2023						TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9941 - 19983			
11	146035 X	146035	-0-	-0-	-0-		729	1	128021	3	Y	15714	15741	0			107
							17285	9									
12	128464 X	119219	-0-	-9245	-0-		725	1	104579	3	Y	12650	12602	0			155
							13915	9									
01	128464 X	103670	-0-	-24794	-0-		741	1	92599	3	Y	9391	9294	0			252
							10330	9									
02	155848 X	85137	-0-	-70711	-0-		920	1	76649	3	Y	6880	7041	0			91
							7568	9									
03	172546 X	95708	-0-	-76838	-0-		1678	1	86461	3	Y	6881	6894	0			78
							7569	9									
04	146040 X	92405	-0-	-53635	-0-		1649	1	81965	3	Y	7992	7957	0			113
							8791	9									

PAGE: 1241

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDCASTLE STATE 27-34-39 C				//CONT.// 71052 900 CUMU STATUS * //CONT.// 153438 WELL #:	3H	ASSOCIATED RRCID -> 295451		CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10380 PERF.10588 - 25722						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	107610 X	34356	-0-	-73254	-0-	29826	3	4530	9	Y	4118	4156	0	16	8	36		
12	111197 X	75173	-0-	-36024	-0-	237	1	64366	3	Y	9609	9457	0	15	8	173		
01	111197 X	93066	-0-	-18131	-0-	10570	9	151	1	80642	3	Y	11157	11203	0	5	8	122
02	88088 X	83512	-0-	-4576	-0-	12273	9	8	1	73275	3	Y	9299	9291	0	26	8	104
03	95604 X	88484	-0-	-7120	-0-	10229	9	77693	3	10791	9	Y	9810	9733	0	50	8	131
04	90060 X	82912	-0-	-7148	-0-	73180	3	9732	9	Y	8847	8834	0	10	8	134		
HARDCASTLE STATE 27-34-39 B				WELL #:	2H	RRCID -> 295452	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 10731	PERF.10950 - 26060									
11	142944 X	142944	-0-	-0-	-0-	133143	3	9801	9	Y	8910	8853	0	30	8	78		
12	151457 X	151457	-0-	-0-	-0-	685	1	140468	3	Y	9367	9266	0	10	8	169		
01	143478 X	143478	-0-	-0-	-0-	10304	9	364	1	133380	3	Y	8849	8918	0	3	8	97
02	133420 X	126065	-0-	-7355	-0-	9734	9	19	1	117789	3	Y	7506	7505	0	14	8	84
03	151466 X	147247	-0-	-4219	-0-	8257	9	137763	3	9484	9	Y	8622	8562	0	28	8	116
04	146580 X	126780	-0-	-19800	-0-	118704	3	8076	9	Y	7342	7342	0	5	8	111		
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 295473	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10481	PERF.10697 - 20566									
11	31260 X	12374	-0-	-18886	-0-	9885	3	2489	9	N	2263	2254	0	23	8	15		
12	19716 X	2013	-0-	-17703	-0-	1702	3	311	9	N	283	286	0	11	8	1		
01	23219 X	708	-0-	-22511	-0-	702	3	6	9	N	5	6	0			-0-		
02	20972 X	2200	-0-	-18772	-0-	2120	3	80	9	N	73	60	0	12	8	1		
03	23219 X	1118	-0-	-22101	-0-	1013	3	105	9	N	95	81	0	14	8	1		
04	12360 X	136	-0-	-12224	-0-	25	3	111	9	N	101	100	0	1	8	1		
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 295475	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10865	PERF.11070 - 20946									
11	116730 X	93946	-0-	-22784	-0-	86278	3	7668	9	N	6971	6958	0	22	8	47		
12	116622 X	93297	-0-	-23325	-0-	10	1	85938	3	N	6681	6695	0	7	8	26		
01	110825 X	83878	-0-	-26947	-0-	7349	9	6920	9	N	6291	6266	0	2	8	49		
02	93772 X	77022	-0-	-16750	-0-	76958	3	6556	9	N	5960	5862	0	11	8	136		
03	99913 X	82847	-0-	-17066	-0-	70466	3	2	4	N	6163	6234	0	23	8	42		
04	93960 X	73980	-0-	-19980	-0-	76066	3	6779	9									
						68235	3	90	4	N	5141	5143	0	6	8	34		
						5655	9											
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 295476	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11103 - 20991									
11	113040 X	88259	-0-	-24781	-0-	81615	3	6644	9	N	6040	6022	0	26	8	40		
12	110546 X	52795	-0-	-57751	-0-	5	1	49488	3	N	3002	3025	0	5	8	12		
01	105741 X	85231	-0-	-20510	-0-	3302	9	6505	9	N	5914	5877	0	3	8	46		
02	90888 X	57623	-0-	-33265	-0-	78726	3	4210	9	N	3827	3777	0	9	8	87		
03	94364 X	69950	-0-	-24414	-0-	53413	3	2	4	N	4638	4667	0	27	8	31		
04	88260 X	75090	-0-	-13170	-0-	64846	3	5102	9									
						69710	3	92	4	N	4807	4798	0	8	8	32		
						5288	9											

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1242

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:		18H	RRCID ->	295477	COMPL.	DATE 08/25/2023	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11345	- 21260					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	132360	X	118324	-0-	-14036	-0-		115436	3	2888	9	N	2625	2580	0	50	8	17		
12	142383	X	113193	-0-	-29190	-0-		12	1	110532	3	N	2408	2401	0	15	8	9		
01	142383	X	102912	-0-	-39471	-0-		2649	9	100164	3	2748	9	2498	2483	0	5	8	19	
02	128604	X	95149	-0-	-33455	-0-		92759	3	2390	9	N	2173	2118	0	25	8	49		
03	134540	X	105882	-0-	-28658	-0-		103328	3	3	4	N	2319	2305	0	48	8	15		
04	118320	X	101503	-0-	-16817	-0-		2551	9	99126	3	130	4	2043	2033	0	12	8	13	
								2247	9											
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:		16H	RRCID ->	295478	COMPL.	DATE 08/29/2023	TOTAL	DEPTH	11144	PERF.11374	- 21209					
11	133440	X	120035	-0-	-13405	-0-		115954	3	4081	9	N	3710	3670	0	46	8	25		
12	137888	X	119750	-0-	-18138	-0-		13	1	116028	3	N	3372	3368	0	16	8	13		
01	136617	X	118868	-0-	-17749	-0-		3709	9	115036	3	3832	9	3484	3465	0	5	8	27	
02	123396	X	103656	-0-	-19740	-0-		100357	3	3299	9	N	2999	2932	0	26	8	68		
03	129084	X	108262	-0-	-20822	-0-		104848	3	3	4	N	3101	3100	0	48	8	21		
04	120030	X	75567	-0-	-44463	-0-		3411	9	73111	3	96	4	2145	2145	0	7	8	14	
								2360	9											
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:		17H	RRCID ->	295479	COMPL.	DATE 08/29/2023	TOTAL	DEPTH	11333	PERF.11535	- 21457					
11	120750	X	93288	-0-	-27462	-0-		90249	3	3039	9	N	2763	2732	0	34	8	18		
12	112375	X	86686	-0-	-25689	-0-		9	1	84306	3	N	2155	2155	0	10	8	8		
01	112375	X	83684	-0-	-28691	-0-		2371	9	81841	3	1843	9	1675	1667	0	3	8	13	
02	90412	X	71346	-0-	-19066	-0-		69981	3	1365	9	N	1241	1208	0	18	8	28		
03	100999	X	74079	-0-	-26020	-0-		72600	3	2	4	N	1343	1329	0	33	8	9		
04	93300	X	72931	-0-	-20369	-0-		1477	9	71487	3	94	4	1227	1220	0	8	8	8	
								1350	9											
SENTINEL STATE 55-28 UNIT				WELL #:		15H	RRCID ->	295586	COMPL.	DATE 08/29/2023	TOTAL	DEPTH	11320	PERF.11585	- 21496					
11	137460	X	109969	-0-	-27491	-0-		106578	3	3391	9	N	3083	3039	0	48	8	20		
12	138229	X	97936	-0-	-40293	-0-		11	1	95089	3	N	2578	2575	0	13	8	10		
01	126914	X	94946	-0-	-31968	-0-		2836	9	92010	3	2936	9	2669	2654	0	4	8	21	
02	114212	X	80580	-0-	-33632	-0-		78267	3	2313	9	N	2103	2055	0	21	8	48		
03	116653	X	93445	-0-	-23208	-0-		88907	3	3	4	N	4123	4098	0	45	8	28		
04	109980	X	87932	-0-	-22048	-0-		4535	9	84530	3	111	4	2992	2989	0	11	8	20	
								3291	9											
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:		9H	RRCID ->	295601	COMPL.	DATE 10/25/2023	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11300	- 21230					
11	96240	X	53363	-0-	-42877	-0-		11	1	44229	3	N	8294	8323	0	33	8	42		
12	99448	X	74789	-0-	-24659	-0-		9123	9	14	1	62812	3	N	10875	10772	0	16	8	129
01	89187	X	66314	-0-	-22873	-0-		11963	9	16	1	55999	3	N	9363	9361	0	4	8	127
02	74956	X	55131	-0-	-19825	-0-		10299	9	77	1	46319	3	N	7941	7980	0	23	8	65
03	74803	X	65485	-0-	-9318	-0-		8735	9	36	1	56065	3	N	8531	8516	0	46	8	34
04	72390	X	59717	-0-	-12673	-0-		9384	9	18	1	51553	3	N	7405	7376	0	13	8	50
								8146	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438 WELL #:	8H	RRCID -> 295682	CAPACITY				CNTY: WARD			
							COMPL. DATE 10/25/2023	TOTAL	DEPTH 10755	PERF.10924	- 20788			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	50160 X	38223	-0-	-11937	-0-	8 1 7714 9	30501 3	N	7013	7036 0	22 8	35		
12	48918 X	37728	-0-	-11190	-0-	7 1 7647 9	30074 3	N	6952	6896 0	8 8	83		
01	45012 X	36636	-0-	-8376	-0-	8 1 7185 9	29443 3	N	6532	6524 0	2 8	89		
02	39452 X	29471	-0-	-9981	-0-	39 1 5937 9	23495 3	N	5397	5428 0	14 8	44		
03	39835 X	34212	-0-	-5623	-0-	18 1 6805 9	27389 3	N	6186	6176 0	29 8	25		
04	38220 X	31760	-0-	-6460	-0-	9 1 6189 9	25562 3	N	5626	5604 0	9 8	38		
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 295683	COMPL. DATE 10/25/2023	TOTAL	DEPTH 11111	PERF.11180	- 21117			
11	98250 X	70273	-0-	-27977	-0-	14 1 11964 9	58295 3	N	10876	10901 0	47 8	55		
12	96534 X	72801	-0-	-23733	-0-	14 1 12386 9	60401 3	N	11260	11165 0	16 8	134		
01	88567 X	68373	-0-	-20194	-0-	16 1 11376 9	56981 3	N	10342	10332 0	4 8	140		
02	76888 X	56668	-0-	-20220	-0-	78 1 9600 9	46990 3	N	8727	8774 0	22 8	71		
03	77097 X	57851	-0-	-19246	-0-	31 1 9494 9	48326 3	N	8631	8629 0	39 8	34		
04	70440 X	63260	-0-	-7180	-0-	19 1 9758 9	53483 3	N	8871	8832 0	13 8	60		
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 295793	COMPL. DATE 10/25/2023	TOTAL	DEPTH 10742	PERF.11080	- 20950			
11	42000 X	32481	-0-	-9519	-0-	7 1 5903 9	26571 3	N	5366	5355 0	45 8	27		
12	40300 X	34061	-0-	-6239	-0-	6 1 6222 9	27833 3	N	5656	5597 0	19 8	67		
01	36704 X	30631	-0-	-6073	-0-	7 1 5544 9	25080 3	N	5040	5034 0	5 8	68		
02	33152 X	25501	-0-	-7651	-0-	34 1 4667 9	20800 3	N	4243	4253 0	23 8	35		
03	34441 X	29379	-0-	-5062	-0-	15 1 5290 9	24074 3	N	4809	4779 0	46 8	19		
04	32970 X	27388	-0-	-5582	-0-	8 1 4720 9	22660 3	N	4291	4269 0	12 8	29		
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 296121	COMPL. DATE 10/09/2023	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.10910	- 20801			
11	61021 X	61021	-0-	-0-	-0-	12 1 12068 9	48941 3	N	10971	10975 0	69 8	55		
12	62786 X	62786	-0-	-0-	-0-	12 1 12172 9	50602 3	N	11065	10964 0	24 8	132		
01	61318 X	61318	-0-	-0-	-0-	14 1 11647 9	49657 3	N	10588	10570 0	6 8	144		
02	54348 X	51374	-0-	-2974	-0-	69 1 9804 9	41501 3	N	8913	8948 0	36 8	73		
03	60171 X	50636	-0-	-9535	-0-	26 1 10051 9	40559 3	N	9137	9114 0	60 8	36		
04	58230 X	47026	-0-	-11204	-0-	13 1 9352 9	37661 3	N	8502	8464 0	16 8	58		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C				//CONT.// WELL #:	71052 900 153438 3H	ASSOCIATED RRCID -> 296122	CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL	DEPTH	11109	PERF.11248	- 21119
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	109890 X	84438	-0-	-25452	-0-	18 11823	1 9	72597	3	N	10748	10769	0	47 8	54
12	112282 X	87313	-0-	-24969	-0-	17 12031	1 9	75265	3	N	10937	10844	0	17 8	130
01	102610 X	77748	-0-	-24862	-0-	19 10480	1 9	67249	3	N	9527	9524	0	4 8	129
02	89936 X	63508	-0-	-26428	-0-	90 8776	1 9	54642	3	N	7978	8021	0	21 8	65
03	87327 X	68299	-0-	-19028	-0-	38 9283	1 9	58978	3	N	8439	8434	0	37 8	33
04	84510 X	65824	-0-	-18686	-0-	20 9153	1 9	56651	3	N	8321	8286	0	11 8	57

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D				WELL #:	4H	RRCID -> 296123	COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL	DEPTH	10766	PERF.10964	- 20778
11	68335 X	68335	-0-	-0-	-0-	14 9941	1 9	58380	3	N	9037	9022	0	79 8	45
12	62291 X	62291	-0-	-0-	-0-	12 9310	1 9	52969	3	N	8464	8381	0	27 8	101
01	60171 X	58374	-0-	-1797	-0-	14 8542	1 9	49818	3	N	7765	7754	0	7 8	105
02	54348 X	51541	-0-	-2807	-0-	73 7374	1 9	44094	3	N	6704	6717	0	37 8	55
03	60171 X	57293	-0-	-2878	-0-	32 8050	1 9	49211	3	N	7318	7273	0	71 8	29
04	58230 X	53518	-0-	-4712	-0-	16 7245	1 9	46257	3	N	6586	6551	0	19 8	45

ALPINE MARMOT 5-14-17 I				WELL #:	9H	RRCID -> 298395	COMPL. DATE 10/13/2024				TOTAL	DEPTH	10639	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	197109	-0-	197109	197109	6 47861	1 9	149242	3	Y	43510	43510	0		-0-
04	SHUT IN	250565	-0-	250565	447674	8 60696	1 9	189861	3	Y	55178	55164	0		14

ALPINE MARMOT 5-14-17 G				WELL #:	7H	RRCID -> 298585	COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL	DEPTH	10746	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	264913	-0-	264913	264913	8 64467	1 9	200438	3	Y	58606	58606	0		-0-
04	SHUT IN	337015	-0-	337015	601928	10 79314	1 9	257691	3	Y	72104	72086	0		18

COG OPERATING LLC BULLET 27-15				WELL #:	1H	RRCID -> 286909	COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL	DEPTH	12097	PERF.12281	- 17012
11	T. A.	3349	-0-	3349	23432	2817	3	532	9	Y	484	422	0		352
12	25902 X	2470	-0-	-23432	-0-	2108	3	362	9	Y	329	501	0		180
01	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	5590	3	1035	9	Y	941	546	0		575
02	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	6851	3	1256	9	Y	1142	1144	0		573
03	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	7685	3	1238	9	Y	1125	1075	0		623
04	6420 X	5860	-0-	-560	-0-	5025	3	835	9	Y	759	1071	0		311

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC RUDD DRAW 29-3				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 10H		ASSOCIATED RRCID -> 290657		CAPACITY COMPL. DATE 04/21/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-			981 2096	1 9	4589	3	N	1905	1872	0			176
12	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-			1155 2440	1 9	4794	3	N	2218	2157	0			237
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-			1263 2448	1 9	4719	3	N	2225	2225	0			237
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-			1039 1649	1 9	3270	3	N	1499	1526	0			210
03	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-			1106 2266	1 9	3552	3	N	2060	2028	0			242
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-			961 1863	1 9	3182	3	N	1694	1730	0			206
MULLIGAN UNIT																		
				WELL #: 1001H		RRCID -> 290764		COMPL. DATE 05/26/2019				TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890						
11	23040 X	8816	-0-	-14224	-0-	7180	3	1636	9	N	1487	1287	0					1079
12	23684 X	6485	-0-	-17199	-0-	5374	3	1111	9	N	1010	1536	0					553
01	23684 X	17425	-0-	-6259	-0-	14248	3	3177	9	N	2888	1676	0					1765
02	21364 X	21312	-0-	-52	-0-	17461	3	3851	9	N	3501	3508	0					1758
03	23383 X	23383	-0-	-0-	-0-	19587	3	3796	9	N	3451	3297	0					1912
04	16860 X	15369	-0-	-1491	-0-	12808	3	2561	9	N	2328	3285	0					955
C.G. LUDEMAN 'B'																		
				WELL #: 1H		RRCID -> 291049		COMPL. DATE 03/05/2013				TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168						
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	44 4	3 9	1	4	N	4							170
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	47	3	116	9	N	105							275
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	28	3	89	9	N	81							356
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	3	76	9	N	69							425
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	26	3	96	9	N	87	345	1					167
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8							175
WHATCHA WANT UNIT																		
				WELL #: 7302H		RRCID -> 291050		COMPL. DATE 11/11/2018				TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345						
11	16740 X	11735	-0-	-5005	-0-	9679	3	2056	9	Y	1869	1863	0		7	8		121
12	17298 X	12135	-0-	-5163	-0-	10331	3	1804	9	Y	1640	1663	0		7	8		91
01	17298 X	15383	-0-	-1915	-0-	12042	3	3341	9	Y	3037	2933	0		21	8		174
02	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	14788	3	3260	9	Y	2964	2935	0		16	8		187
03	18102 X	18102	-0-	-0-	-0-	15549	3	2553	9	Y	2321	2434	0					74
04	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT							74
WHATCHA WANT UNIT																		
				WELL #: 7305H		RRCID -> 291051		COMPL. DATE 11/30/2018				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398						
11	30030 X	21994	-0-	-8036	-0-	19397	3	2597	9	Y	2361	2396	0		10	8		164
12	31031 X	23330	-0-	-7701	-0-	20753	3	2577	9	Y	2343	2378	0		10	8		119
01	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	23274	3	2484	9	Y	2258	2226	0		21	8		130
02	26055 X	26055	-0-	-0-	-0-	23032	3	3023	9	Y	2748	2711	0		15	8		152
03	28541 X	28541	-0-	-0-	-0-	25233	3	3308	9	Y	3007	2966	0					193
04	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT							193
WHATCHA WANT UNIT																		
				WELL #: 7376H		RRCID -> 291052		COMPL. DATE 07/23/2017				TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480						
11	29289 X	29289	-0-	-0-	-0-	27015	3	2274	9	Y	2067	2076	0		15	8		143
12	29894 X	29894	-0-	-0-	-0-	27548	3	2346	9	Y	2133	2152	0		16	8		108
01	27931 X	21696	-0-	-6235	-0-	19855	3	1841	9	Y	1674	1659	0		27	8		96
02	29484 X	14546	-0-	-14938	-0-	13368	3	1178	9	Y	1071	1094	0		14	8		59
03	32643 X	20396	-0-	-12247	-0-	18944	3	1452	9	Y	1320	1294	0					85
04	31590 X	NO RPT	-0-	-31590	-0-					Y	NO RPT							8

PHANTOM (WOLF CAMP) COG OPERATING LLC CONSTANTAN 34-174 (N)				//CONT.// 71052 900 WELL #: 1H	ASSOCIATED RRCID -> 291057	CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	9656	3	2140	9	N	1945	1904	0	7 8	186
12		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	9366	3	2036	9	N	1851	1733	0	5 8	299
01		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	8404	3	1690	9	N	1536	1492	0	11 8	332
02		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	3682	3	749	9	N	681	703	0	3 8	307
03		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	6883	3	1675	9	N	1523	1581	0		249
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					249
RUDD DRAW 26-2																
				WELL #:	8H	RRCID -> 291084	COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390					
11		3300 X	2341	-0-	-959	-0-	118	1	1136	3	N	988	959	0		86
							1087	9								
12		3100 X	2898	-0-	-202	-0-	147	1	1372	3	N	1254	1246	0		94
							1379	9								
01		3069 X	3026	-0-	-43	-0-	174	1	1539	3	N	1194	1231	0		57
							1313	9								
02		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	147	1	1189	3	N	1043	1032	0		68
							1147	9								
03		2883 X	2764	-0-	-119	-0-	195	1	1353	3	N	1105	1085	0		88
							1216	9								
04		2940 X	2686	-0-	-254	-0-	170	1	1366	3	N	1027	1059	0		56
							20	4	1130	9						
SHARP NOSE STATE																
				WELL #:	1450H	RRCID -> 291092	COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700					
11		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	7217	3	2006	9	N	1824	2130	1		373
12		10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	8174	3	1867	9	N	1697	1533	1		537
01		11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	9740	3	1891	9	N	1719	1690	1		566
02		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	9344	3	1538	9	N	1398	928	1		1036
03		14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	11287	3	2847	9	N	2588	2674	1		950
04		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	2699	3	690	9	N	627	742	1		835
LUDEMAN 2512 B																
				WELL #:	2H	RRCID -> 292433	COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582					
11		17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	773	1	10829	3	N	5246	5130	0		285
							1	4	5771	9						
12		14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	685	1	8861	3	N	4814	4838	0		261
							5295	9								
01		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	702	1	8794	3	N	4835	4942	0		154
							5319	9								
02		13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	628	1	8209	3	N	4210	4139	0		225
							38	4	4631	9						
03		15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	758	1	9818	3	N	4585	4622	0		188
							5044	9								
04		15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	776	1	9626	3	N	4257	4319	0		126
							13	4	4683	9						
LUDEMAN 2512 C																
				WELL #:	3H	RRCID -> 292434	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347					
11		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	418	1	5850	3	N	3019	2951	0		164
							3321	9								
12		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	474	1	6124	3	N	3382	3363	0		183
							3720	9								
01		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	519	1	6503	3	N	3182	3264	0		101
							3500	9								
02		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	451	1	5892	3	N	3053	2991	0		163
							5	4	3358	9						
03		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	404	1	5233	3	N	3383	3407	0		139
							3721	9								
04		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	503	1	6247	3	N	3046	3095	0		90
							25	4	3351	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 D														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 166150 WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	350 1	4900 3	N	1414	1375	0			77
12	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	1555 9	4545 3	N	1377	1379	0			75
01	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	351 1	4654 3	N	1306	1339	0			42
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1515 9	3638 3	N	1125	1107	0			60
03	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	371 1	5201 3	N	1216	1226	0			50
04	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	1437 9	4479 3	N	1030	1050	0			30
						278 1								
						1238 9								
						402 1								
						1338 9								
						361 1								
						11 4								
LUDEMAN 2512 E WELL #: 1201H RRCID -> 292437 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434														
11	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	524 1	7336 3	N	4871	4748	0			265
12	13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	1 4	5358 9							
01	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	570 1	7370 3	N	4937	4935	0			267
02	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	5431 9	6332 3	N	4895	5006	0			156
03	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	505 1	5845 3	N	4276	4203	0			229
04	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	5385 9	4704 9							
						447 1	6194 3	N	4841	4872	0			198
						5 4								
						478 1	4373 3	N	4116	4192	0			122
						5325 9	4528 9							
						352 1								
						6 4								
BRUNSON H WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143														
11	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	1428 1	8878 3	N	3623	3587	0			71
12	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	3985 9	9316 3	N	3444	3325	0			190
01	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	1677 1	4813 3	N	2939	3025	0			104
02	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	3788 9	3233 9							
03	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	1440 1	4668 3	N	2878	2805	0			177
04	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	2 4	3841 3	N	3125	3121	0			181
						1149 1								
						3166 9								
						982 1	2843 3	N	2539	2443	0	171	1	106
						3438 9								
						875 1								
						2793 9								
BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999														
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	474 1	1354 3	N	2170	2144	0			183
12	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	155 4	2387 9							
01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	490 1	2211 3	N	3687	3651	0			219
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	178 4	4056 9							
03	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	490 1	1053 3	N	2784	2710	0			293
04	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	3062 9	1172 3	N	2367	2455	0			205
						547 1								
						2604 9								
						986 1	3013 3	N	3787	3672	0			320
						4166 9								
						1034 1	4908 3	N	4494	4477	0			337
						1 4	4943 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR FC26-17			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #:			6H	ASSOCIATED RRCID -> 292464		CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2020			TOTAL	DEPTH	12436	CNTY: WARD PERF.12758 - 22825				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-			265 3284	1 9	3452	3	N	2985	2982	0			173
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-			248 2935	1 9	2760	3	N	2668	2641	0			200
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-			206 5155	1 9	2422	3	N	4686	4660	0			226
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-			69 3396	1 9	4261	3	N	3087	3177	0			136
03	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-			97 3711	1 9	7949	3	N	3374	3421	0			89
04	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-			102 32	1 4	9952	3	N	3543	3552	0			80
AFTERSHOCK WEST A UNIT						WELL #:	201H	RRCID -> 292465	COMPL. DATE 11/07/2020			TOTAL	DEPTH	12514	PERF.12602 - 22505				
11	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-			129 55	1 4	16397	3	N	6699	6829	0			105
12	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-			115 12	1 4	17083	3	N	6565	6566	0			104
01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-			132 6322	1 9	15677	3	N	5747	5669	0			182
02	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-			20807	3	5012	9	N	4556	4641	0			97
03	27610	X	27610	-0-	-0-	-0-			297 4467	1 9	22846	3	N	4061	4014	0			144
04	14730	X	12171	-0-	-2559	-0-			126 1	1 4	9066	3	N	2707	2792	0			59
TAYLOR BC26-17						WELL #:	2H	RRCID -> 292466	COMPL. DATE 05/27/2018			TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12517 - 19517				
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-			738 1299	1 9	3756	3	N	1181	1136	0			467
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-			742 1373	1 9	2974	3	N	1248	1220	0			495
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-			656 987	1 9	2243	3	N	897	1153	0			239
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-			522 1098	1 9	1134	3	N	998	1120	0			117
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-			577 1133	1 9	2221	3	N	1030	1043	0			104
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-			560 1366	1 9	2875	3	N	1242	1246	0			100
INTERGALACTIC UNIT						WELL #:	7301H	RRCID -> 292472	COMPL. DATE 01/15/2018			TOTAL	DEPTH	10941	PERF.11310 - 15800				
11	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-			5569	3	1439	9	N	1308	1408	0	1	8	255
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-			3473	3	1016	9	N	924	955	0	1	8	223
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-			2878	3	773	9	N	703	792	0	2	8	132
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-			3157	3	657	9	N	597	567	0	1	8	161
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-			5080	3	1192	9	N	1084	1090	0			155
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					155

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1202H RRCID -> 292516														
CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-			353	1	1488	3	N	1533	1516 0
								1686	9					66
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-			461	1	2747	3	N	1968	1980 0
								2165	9					54
01	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-			770	1	3357	3	N	1618	1582 0
								1780	9					90
02	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-			484	1	3154	3	N	1417	1414 0
								1559	9					93
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-			558	1	3662	3	N	1511	1518 0
								1662	9					86
04	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-			407	1	3152	3	N	2570	2518 0
								2827	9				47 1	91

BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518														
COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467														
11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-			144	1	607	3	N	1573	1555 0
								1730	9					68
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-			241	1	1435	3	N	1368	1399 0
								1505	9					37
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-			249	1	1085	3	N	1542	1493 0
								1696	9					86
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-			189	1	1233	3	N	2400	2329 0
								2640	9					157
03	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-			242	1	1587	3	N	2623	2631 0
								2885	9					149
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-			132	1	1023	3	N	1936	1934 0
								2130	9				82 1	69

TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526														
COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899														
11	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-			1175	1	15290	3	N	4929	4887 0
								5422	9					285
12	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-			1251	1	13898	3	N	4799	4724 0
								5279	9					360
01	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-			1383	1	16284	3	N	4657	4793 0
								5123	9					224
02	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-			167	1	10371	3	N	3818	3874 0
								4200	9					168
03	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-			150	1	12216	3	N	3804	3872 0
								4184	9					100
04	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-			149	1	14489	3	N	3230	3257 0
								47	4	3553	9			73

TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533														
COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697														
11	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-			1233	1	16049	3	N	4732	4710 0
								5205	9					274
12	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-			1323	1	14703	3	N	4678	4601 0
								5146	9					351
01	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-			929	1	10936	3	N	2905	3116 0
								3196	9					140
02	24993 X	24993	-0-	-0-	-0-			336	1	20856	3	N	3455	3443 0
								3801	9					152
03	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-			122	1	9948	3	N	3925	3974 0
								4318	9					103
04	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-			149	1	14538	3	N	4196	4204 0
								47	4	4616	9			95

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1204H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
						RRCID -> 292568		COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-		809 3132	1 9	3409	3	N	2847	2819	0			123
12	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-		770 4071	1 9	4589	3	N	3701	3723	0			101
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-		627 2891	1 9	2733	3	N	2628	2582	0			147
02	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-		798 3199	1 9	5200	3	N	2908	2865	0			190
03	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-		620 4472	1 9	4074	3	N	4065	4023	0			232
04	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-		738 4007	1 9	5713	3	N	3643	3619	0	127	1	129
CHROME 33-39S				WELL #: 1H		RRCID -> 292657		COMPL. DATE 10/16/2015				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215					
11	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-		5952	3	1334	9	N	1213	1519	0	5	8	375
12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-		4726	3	1230	9	N	1118	943	0	3	8	547
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		3134	3	684	9	N	622	634	0	4	8	531
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-		4404	3	1074	9	N	976	1078	0	4	8	425
03	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-		6619	3	1529	9	N	1390	1401	0			414
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					414
BRUNSON D				WELL #: 1201H		RRCID -> 292687		COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943					
11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-		1693 3342	1 9	7131	3	N	3038	2993	0			131
12	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-		1628 4958	1 9	9697	3	N	4507	4515	0			123
01	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-		1454 3572	1 9	6341	3	N	3247	3189	0			181
02	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-		1230 4551	1 9	8017	3	N	4137	4048	0			270
03	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-		1680 3999	1 9	11037	3	N	3635	3698	0			207
04	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-		1722 4093	1 9	13330	3	N	3721	3682	0	114	1	132
BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #: 801H		RRCID -> 292736		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965					
11	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-		12972	3	958	9	N	871	884	0	2	8	64
12	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-		12460	3	849	9	N	772	791	0	2	8	43
01	12927 X	12803	-0-	-124	-0-		11933	3	870	9	N	791	781	0	6	8	47
02	11676 X	10913	-0-	-763	-0-		10151	3	762	9	N	693	695	0	3	8	42
03	12927 X	9636	-0-	-3291	-0-		8788	3	848	9	N	771	768	0			45
04	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-						N	NO RPT					45
BRASS MONKEY STATE UNIT				WELL #: 802HR		RRCID -> 292738		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727					
11	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-		14999	3	1240	9	N	1127	1144	0	2	8	83
12	16678 X	15614	-0-	-1064	-0-		14518	3	1096	9	N	996	1021	0	2	8	56
01	16616 X	15058	-0-	-1558	-0-		13948	3	1110	9	N	1009	1000	0	5	8	60
02	15148 X	12180	-0-	-2968	-0-		11231	3	949	9	N	863	868	0	3	8	52
03	16771 X	8351	-0-	-8420	-0-		7646	3	705	9	N	641	656	0			37
04	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-						N	NO RPT					37

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 804H			ASSOCIATED RRCID -> 292739		CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	9500 3	916 9	N	833		841 0	5 8		61	
12	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	9361 3	868 9	N	789		802 0	4 8		44	
01	10013 X	9953	-0-	-60	-0-	9050 3	903 9	N	821		807 0	10 8		48	
02	9044 X	8446	-0-	-598	-0-	7608 3	838 9	N	762		758 0	6 8		46	
03	10013 X	9359	-0-	-654	-0-	8426 3	933 9	N	848		844 0			50	
04	9690 X	NO RPT	-0-	-9690	-0-			N	NO RPT					50	
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577															
11	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	11704 3	1242 9	N	1129		1144 0	2 8		83	
12	13330 X	12368	-0-	-962	-0-	11242 3	1126 9	N	1024		1048 0	2 8		57	
01	13330 X	11870	-0-	-1460	-0-	10729 3	1141 9	N	1037		1028 0	5 8		61	
02	12068 X	10178	-0-	-1890	-0-	9218 3	960 9	N	873		878 0	3 8		53	
03	13547 X	12331	-0-	-1216	-0-	11419 3	912 9	N	829		834 0			48	
04	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-			N	NO RPT					48	
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468															
11	20460 X	16917	-0-	-3543	-0-	15236 3	1681 9	N	1528		1533 0	15 8		111	
12	21142 X	16177	-0-	-4965	-0-	14653 3	1524 9	N	1385		1407 0	12 8		77	
01	18104 X	13549	-0-	-4555	-0-	12223 3	1326 9	N	1205		1188 0	24 8		70	
02	16352 X	13875	-0-	-2477	-0-	12514 3	1361 9	N	1237		1214 0	19 8		74	
03	18848 X	18362	-0-	-486	-0-	16867 3	1495 9	N	1359		1354 0			79	
04	18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-			N	NO RPT					79	
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603															
11	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	17292 3	1755 9	Y	1595		1588 0	24 8		110	
12	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	19154 3	1813 9	Y	1648		1654 0	21 8		83	
01	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	28238 3	2422 9	Y	2202		2131 0	28 8		126	
02	35467 X	35467	-0-	-0-	-0-	32043 3	3424 9	Y	3113		3045 0	23 8		171	
03	34138 X	34138	-0-	-0-	-0-	31376 3	2762 9	Y	2511		2521 0			161	
04	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-			Y	NO RPT					161	
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742															
11	15330 X	12743	-0-	-2587	-0-	11496 3	1247 9	N	1134		1144 0	7 8		83	
12	13144 X	12424	-0-	-720	-0-	11293 3	1131 9	N	1028		1048 0	6 8		57	
01	13144 X	12020	-0-	-1124	-0-	10869 3	1151 9	N	1046		1028 0	14 8		61	
02	11900 X	10902	-0-	-998	-0-	9729 3	1173 9	N	1066		1055 0	8 8		64	
03	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	13781 3	1550 9	N	1409		1391 0			82	
04	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-			N	NO RPT					82	
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384															
11	21480 X	21050	-0-	-430	-0-	19354 3	1696 9	N	1542		1563 0	4 8		113	
12	22196 X	20196	-0-	-2000	-0-	18690 3	1506 9	N	1369		1402 0	3 8		77	
01	21359 X	19455	-0-	-1904	-0-	17950 3	1505 9	N	1368		1358 0	6 8		81	
02	19656 X	17353	-0-	-2303	-0-	16114 3	1239 9	N	1126		1136 0	3 8		68	
03	22196 X	21301	-0-	-895	-0-	20079 3	1222 9	N	1111		1114 0			65	
04	21480 X	NO RPT	-0-	-21480	-0-			N	NO RPT					65	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1301H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
					RRCID -> 292874	COMPL. DATE 07/11/2019	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.12666	- 17645				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	1596 1	4560 3	N	2142	2111	0				181
						523 4	2356 9								
12	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	1649 1	7445 3	N	3638	3602	0				217
						601 4	4002 9								
01	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	1649 1	3546 3	N	2746	2674	0				289
						1 4	3021 9								
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	1385 1	2966 3	N	2600	2664	0				225
						2860 9									
03	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	1153 1	3521 3	N	2063	2114	0				174
						2269 9									
04	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	1036 1	4913 3	N	3429	3346	0				257
						1 4	3772 9								
1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT			194397 WELL #: 1H		RRCID -> 280048	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL	DEPTH	9113	PERF. 9426	- 16684				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1097 1	50 4	N	-0-						-0-
02	50370 X	50370	-0-	-0-	-0-	3147 1	40189 3	N	6169	5049	1	409	8		711
						248 4	6786 9								
03	60090 X	60090	-0-	-0-	-0-	4255 1	48513 3	N	6614	6549	1	378	8		398
						47 4	7275 9								
04	53098 X	53098	-0-	-0-	-0-	4158 1	42561 3	N	5305	4630	1	384	8		689
						543 4	5836 9								
LIBERATOR STATE UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL	DEPTH	9620	PERF. 9728	- 16717				
11	105804 X	24969	-0-	-80835	-0-	568 1	22464 3	Y	1057	1026	1	21	8		54
						774 4	1163 9								
12	29326 X	25354	-0-	-3972	-0-	575 1	23536 3	Y	1064	1092	1				26
						73 4	1170 9								
01	28644 X	22937	-0-	-5707	-0-	557 1	20350 3	Y	1064	1055	1				35
						860 4	1170 9								
02	25872 X	21471	-0-	-4401	-0-	504 1	19071 3	Y	1067	1031	1	28	8		43
						722 4	1174 9								
03	26257 X	22878	-0-	-3379	-0-	540 1	20367 3	Y	1149	1142	1				50
						707 4	1264 9								
04	24960 X	23616	-0-	-1344	-0-	590 1	21536 3	Y	1033	1008	1	29	8		46
						354 4	1136 9								
FORTRESS STATE UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL	DEPTH	8927	PERF. 9164	- 15454				
11	47574 X	11204	-0-	-36370	-0-	911 1	9087 3	Y	390	316	1	63	8		123
						777 4	429 9								
12	14167 X	10876	-0-	-3291	-0-	931 1	9501 3	Y	404	383	1	97	8		47
						444 9									
01	13578 X	8596	-0-	-4982	-0-	939 1	7249 3	Y	290	233	1	58	8		46
						89 4	319 9								
02	12264 X	2176	-0-	-10088	-0-	248 1	1833 3	Y	64	69	1	19	8		22
						25 4	70 9								
03	12338 X	8766	-0-	-3572	-0-	798 1	7571 3	Y	343	229	1	59	8		77
						20 4	377 9								
04	11190 X	7981	-0-	-3209	-0-	842 1	6725 3	Y	292	243	1	61	8		65
						93 4	321 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 20H	ASSOCIATED RRCID -> 286369	CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH	CNTY: WARD 9611 PERF. 9850 - 21643					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH	9849 PERF. 9992 - 21839				
11	82848 X	19573	-0-	-63275	-0-	1969 1	15226 3	1785 4	593 9	Y	539	521 1	10 8	27		
12	23219 X	22234	-0-	-985	-0-	2103 1	19404 3	181 4	546 9	Y	496	511 1		12		
01	23219 X	19612	-0-	-3607	-0-	2073 1	14936 3	2146 4	457 9	Y	415	413 1		14		
02	18536 X	17864	-0-	-672	-0-	1889 1	13726 3	1824 4	425 9	Y	386	372 1	12 8	16		
03	22227 X	19652	-0-	-2575	-0-	2136 1	15137 3	1902 4	477 9	Y	434	431 1		19		
04	21510 X	16590	-0-	-4920	-0-	2085 1	13183 3	856 4	466 9	Y	424	413 1	11 8	19		
TOMAHAWK				WELL #:	10H	RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH	9592 PERF. 9830 - 20155				
11	44026 X	8997	-0-	-35029	-0-	7861 3	301 4	835 9		Y	759	733 1	30 8	29		
12	11780 X	8478	-0-	-3302	-0-	7519 3	356 4	603 9		Y	548	562 1		15		
01	11780 X	5625	-0-	-6155	-0-	5045 3	123 4	457 9		Y	415	409 1		21		
02	10640 X	4342	-0-	-6298	-0-	3922 3	126 4	294 9		Y	267	221 1	40 8	27		
03	9486 X	4942	-0-	-4544	-0-	4140 3	549 4	253 9		Y	230	246 1		11		
04	9000 X	5547	-0-	-3453	-0-	4188 3	1157 4	202 9		Y	184	139 1	41 8	15		
TOMAHAWK				WELL #:	11H	RRCID -> 286401	COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH	9882 PERF. 9973 - 20277				
11	157609 X	33622	-0-	-123987	-0-	450 1	30438 3	1549 4	1185 9	Y	1077	1099 1	3 8	44		
12	44950 X	38110	-0-	-6840	-0-	465 1	33923 3	2074 4	1648 9	Y	1498	1502 1		40		
01	44950 X	36909	-0-	-8041	-0-	465 1	33824 3	1109 4	1511 9	Y	1374	1344 1		70		
02	37240 X	32936	-0-	-4304	-0-	420 1	29821 3	1319 4	1376 9	Y	1251	1175 1	5 8	141		
03	38099 X	29421	-0-	-8678	-0-	433 1	22792 3	5139 4	1057 9	Y	961	1054 1		48		
04	36870 X	25213	-0-	-11657	-0-	450 1	14404 3	9520 4	839 9	Y	763	729 1	4 8	78		

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 12H			ASSOCIATED RRCID -> 286416		CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2019				CNTY: WARD 9594 PERF. 9769 - 20083					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	131209	X	31053	-0-	-100156	-0-	27512 2486	3 9	1055	4	Y	2260	2254	1	33	8	90
12	33418	X	31183	-0-	-2235	-0-	27500 2380	3 9	1303	4	Y	2164	2195	1			59
01	33418	X	29093	-0-	-4325	-0-	26391 2057	3 9	645	4	Y	1870	1833	1			96
02	30184	X	21555	-0-	-8629	-0-	19480 1451	3 9	624	4	Y	1319	1228	1	39	8	148
03	32953	X	26800	-0-	-6153	-0-	21904 1989	3 9	2907	4	Y	1808	1871	1			85
04	31050	X	25076	-0-	-5974	-0-	18052 2037	3 9	4987	4	Y	1852	1712	1	43	8	182
LIBERATOR STATE UNIT					WELL #:	22H	RRCID -> 286480		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL	DEPTH	9623	PERF.	9835	- 14207
11	81921	X	19977	-0-	-61944	-0-	430 587	1 4	17023	3 9	Y	1761	1727	1	6	8	91
12	21204	X	21053	-0-	-151	-0-	452 58	1 4	18520	3 9	Y	1839	1885	1			45
01	21204	X	19313	-0-	-1891	-0-	447 689	1 4	16308	3 9	Y	1699	1687	1			57
02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	434 622	1 4	16420	3 9	Y	1429	1419	1	8	8	59
03	21049	X	20802	-0-	-247	-0-	484 634	1 4	18263	3 9	Y	1292	1294	1			57
04	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	507 304	1 4	18500	3 9	Y	1351	1339	1	8	8	61
MUSTANG STATE UNIT					WELL #:	20H	RRCID -> 286482		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL	DEPTH	9056	PERF.	10899	- 17056
11	89136	X	18880	-0-	-70256	-0-	1237 1259	1 4	15264	3 9	Y	1018	912	1	106	8	97
12	23622	X	18502	-0-	-5120	-0-	1268 1003	1 9	16231	3 9	Y	912	778	1	165	8	66
01	23622	X	15774	-0-	-7848	-0-	1100 141	1 4	13717	3 9	Y	742	601	1	110	8	97
02	21336	X	12302	-0-	-9034	-0-	496 141	1 4	10895	3 9	Y	700	546	1	112	8	139
03	21762	X	4474	-0-	-17288	-0-	199 4	1 4	3944	3 9	Y	297	292	1	31	8	113
04	18870	X	3058	-0-	-15812	-0-	148 32	1 4	2727	3 9	Y	137	154	1	25	8	71
CORSAIR STATE UNIT					WELL #:	22H	RRCID -> 287237		COMPL. DATE 09/20/2019			TOTAL	DEPTH	9769	PERF.	9900	- 17899
11	158559	X	35190	-0-	-123369	-0-	3125 1092	1 4	29400	3 9	Y	1430	1408	1	2	8	75
12	39649	X	32072	-0-	-7577	-0-	3131 86	1 4	27514	3 9	Y	1219	1242	1			52
01	39649	X	13037	-0-	-26612	-0-	2290 20	1 4	10160	3 9	Y	515	551	1			16
02	37319	X	37319	-0-	-0-	-0-	3047 3165	1 4	29649	3 9	Y	1325	1253	1	5	8	83
03	50686	X	50686	-0-	-0-	-0-	3453 3217	1 4	42016	3 9	Y	1818	1837	1			64
04	47936	X	47936	-0-	-0-	-0-	3173 7647	1 4	35193	3 9	Y	1748	1648	1	4	8	160

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #:	21H	ASSOCIATED RRCID -> 287238	CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL	DEPTH	CNTY: WARD 9753 PERF. 9673 - 17879			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	118468 X	24951	-0-	-93517	-0-	23012 1407 9	3	532	4	Y	1279	1259	1	7	8	67
12	28613 X	26726	-0-	-1887	-0-	25259 1421 9	3	46	4	Y	1292	1304	1			55
01	28613 X	25556	-0-	-3057	-0-	24397 1139 9	3	20	4	Y	1035	1060	1			30
02	25844 X	23262	-0-	-2582	-0-	20548 1231 9	3	1483	4	Y	1119	1069	1	9	8	71
03	28613 X	23164	-0-	-5449	-0-	20837 1308 9	3	1019	4	Y	1189	1218	1			42
04	25860 X	20509	-0-	-5351	-0-	17176 1178 9	3	2155	4	Y	1071	1006	1	9	8	98

CORSAIR STATE UNIT				WELL #:	20H	RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	9921 - 18147	
11	149225 X	34248	-0-	-114977	-0-	2708 946 4	1	29422	3	Y	1065	1045	1	3	8	55
12	38471 X	36164	-0-	-2307	-0-	2944 81 4	1	31811	3	Y	1207	1211	1			51
01	44565 X	44565	-0-	-0-	-0-	4996 43 4	1	38250	3	Y	1160	1178	1			33
02	34748 X	31484	-0-	-3264	-0-	2514 2612 4	1	25499	3	Y	781	760	1	3	8	51
03	38223 X	28764	-0-	-9459	-0-	1949 1815 4	1	24089	3	Y	828	850	1			29
04	37230 X	26707	-0-	-10523	-0-	1724 4154 4	1	19941	3	Y	807	759	1	3	8	74

MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	21H	RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL	DEPTH	9063	PERF.	10692 - 17057	
11	97644 X	22011	-0-	-75633	-0-	1480 1507 4	1	18270	3	Y	685	549	1	127	8	59
12	27683 X	20300	-0-	-7383	-0-	1413 802 9	1	18085	3	Y	729	557	1	184	8	47
01	27683 X	9377	-0-	-18306	-0-	667 85 4	1	8319	3	Y	278	222	1	67	8	36
02	25004 X	2866	-0-	-22138	-0-	122 35 4	1	2669	3	Y	36	36	1	27	8	9
03	23343 X	637	-0-	-22706	-0-	29 1 4	1	581	3	Y	24	20	1	5	8	8
04	22020 X	22	-0-	-21998	-0-	1 1	1	26 21	9 3	Y	-0-	5	1			3

MUSTANG STATE UNIT				WELL #:	22H	RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL	DEPTH	9025	PERF.	10617 - 17137	
11	92367 X	21577	-0-	-70790	-0-	1407 1433 4	1	17369	3	Y	1244	1112	1	120	8	119
12	27280 X	22108	-0-	-5172	-0-	1496 1467 9	1	19145	3	Y	1334	1160	1	195	8	98
01	27280 X	18922	-0-	-8358	-0-	1303 167 4	1	16260	3	Y	1084	906	1	130	8	146
02	24640 X	11847	-0-	-12793	-0-	485 138 4	1	10660	3	Y	513	437	1	110	8	112
03	22289 X	6361	-0-	-15928	-0-	288 6 4	1	5691	3	Y	342	296	1	44	8	114
04	21570 X	4194	-0-	-17376	-0-	206 45 4	1	3801	3	Y	129	142	1	35	8	66

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397 WELL #: 24WA			ASSOCIATED RRCID -> 296433	CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9993 - 15008							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	56160 X	40480	-0-	-15680	-0-	1661 2266	1 4	29928 6625	3 9	N	6023	5937	1	7	8		313	
12	55552 X	43003	-0-	-12549	-0-	1756 224	1 4	34090 6933	3 9	N	6303	6462	1				154	
01	53196 X	38988	-0-	-14208	-0-	1741 2687	1 4	28042 6518	3 9	N	5925	5881	1				198	
02	44800 X	36900	-0-	-7900	-0-	1616 2315	1 4	27245 5724	3 9	N	5204	5177	1	8	8		217	
03	42997 X	39481	-0-	-3516	-0-	1819 2379	1 4	29495 5788	3 9	N	5262	5247	1				232	
04	41610 X	38183	-0-	-3427	-0-	1490 894	1 4	30582 5217	3 9	N	4743	4749	1	8	8		218	
LIBERATOR STATE UNIT					WELL #: 25WB	RRCID -> 296502	CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10013 PERF.10307 - 15385							
11	81840 X	63701	-0-	-18139	-0-	1432 1954	1 4	56679 3636	3 9	N	3305	3253	1	8	8		171	
12	84568 X	61600	-0-	-22968	-0-	1377 175	1 4	56385 3663	3 9	N	3330	3419	1				82	
01	79825 X	54659	-0-	-25166	-0-	1316 2030	1 4	48050 3263	3 9	N	2966	2949	1				99	
02	68096 X	49783	-0-	-18313	-0-	1169 1675	1 4	44246 2693	3 9	N	2448	2438	1	7	8		102	
03	69223 X	54023	-0-	-15200	-0-	1283 1679	1 4	48387 2674	3 9	N	2431	2426	1				107	
04	63690 X	53051	-0-	-10639	-0-	1336 802	1 4	48476 2437	3 9	N	2215	2213	1	7	8		102	
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON					WELL #: 217012 13H	RRCID -> 290757	CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213							
*05	6541 X	3875	-0-	-2666	-0-	1667 177	1 4	1461 570	2 9	Y	518	509	0	4	8		22	
*06	6330 X	3951	-0-	-2379	-0-	1741 32	1 4	1632 546	2 9	Y	496	496	0	1	8		21	
*07	6262 X	1620	-0-	-4642	-0-	658 68	1 4	565 329	2 9	Y	299	309	0	1	8		10	
*08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	9 313	1 4	1906 1056	2 9	Y	960	869	0	6	8		95	
09	4830 X	3851	-0-	-979	-0-	9 172	1 4	2772 898	2 9	Y	816	730	0	101	1		71	
*10	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	17 1455	1 4	5111 661	2 9	Y	601	602	1	1	8		69	
*11	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	16 637	1 4	5294 480	2 9	Y	436	483	0	1	5		20	
12	3968 X	2534	-0-	-1434	-0-	7 524	1 4	1410 593	2 9	Y	539	537	0				22	
01	7254 X	2191	-0-	-5063	-0-	6 108	1 4	1545 532	2 9	Y	484	479	0				27	
*02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	6 140	1 4	1675 570	2 9	Y	518	520	0	1	8		24	
*03	7099 X	2751	-0-	-4348	-0-	2 342	1 4	1858 549	2 9	Y	499	516	0	1	8		6	
04	6420 X	4965	-0-	-1455	-0-	2 1114	1 4	3159 690	2 9	Y	627	620	0	1	8		12	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012										
H.B. MORRISON		WELL #: 73H		RRCID -> 290771		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 10596				
								PERF.11015 - 15942				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	1082 1	4599 2	Y	1221	1181 0	2 8	53
						558 4	1343 9					
*06	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	1094 1	5697 2	Y	2235	2193 0	1 8	94
						111 4	2459 9					
*07	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	1604 1	4214 2	Y	2223	2237 0	3 8	77
						507 4	2445 9					
*08	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	1765 1	3776 2	Y	1391	1328 0	2 8	138
						621 4	1530 9					
*09	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	1642 1	4679 2	Y	730	706 0	97 1	65
						290 4	803 9					
*10	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	2163 1	4270 2	Y	778	753 1		90
						1215 4	856 9					
*11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	2140 1	3845 2	Y	769	823 0	1 5	35
						463 4	846 9					
*12	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	3361 1	2705 2	Y	834	835 0		34
						1006 4	917 9					
*01	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	2739 1	3150 2	Y	795	784 0		45
						220 4	875 9					
*02 DLQ G-10		7484	-0-	7484	7484	3203 1	3156 2	Y	783	792 0		36
						264 4	861 9					
*03 DLQ G-10		6715	-0-	6715	14199	1863 1	3379 2	Y	774	801 0		9
						622 4	851 9					
04 DLQ G-10		7343	-0-	7343	21542	3708 1	2036 2	Y	801	794 0		16
						718 4	881 9					

H.B. MORRISON		WELL #: 15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 11018		PERF.11403 - 16252		
*05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	1351 1	2739 2	Y	1684	1658 0	10 8	73
						332 4	1852 9					
*06	6060 X	3885	-0-	-2175	-0-	1339 1	1815 2	Y	633	678 0	1 8	27
						35 4	696 9					
*07	6262 X	3319	-0-	-2943	-0-	1555 1	1091 2	Y	493	497 0	6 8	17
						131 4	542 9					
*08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	1987 1	1083 2	Y	429	397 0	7 8	42
						178 4	472 9					
*09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	1827 1	1421 2	Y	334	296 0	41 1	29
						88 4	367 9			10 8		
*10	3813 X	3621	-0-	-192	-0-	2219 1	817 2	Y	321	312 1	1 8	37
						232 4	353 9					
*11	3690 X	2614	-0-	-1076	-0-	2012 1	245 2	Y	297	319 0	1 8	14
						30 4	327 9					
*12	3813 X	3192	-0-	-621	-0-	2620 1	168 2	Y	311	312 0		13
						62 4	342 9					
*01	3813 X	2588	-0-	-1225	-0-	2027 1	205 2	Y	311	307 0		17
						14 4	342 9					
*02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	2716 1	200 2	Y	301	303 0	1 8	14
						17 4	331 9					
*03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	1862 1	212 2	Y	293	304 0		3
						39 4	322 9					
04	866 X	866	-0-	-0-	-0-	728 1	35 2	Y	83	84 0		2
						12 4	91 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 217012 WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428															CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																
*05	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-			1687	1	4489	2	Y	981	968	0	6	8	43																
								545	4	1079	9																							
*06	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-			1981	1	4421	2	Y	873	878	0	1	8	37																
								86	4	960	9																							
*07	8494 X	6775	-0-	-1719	-0-			2016	1	3329	2	Y	936	937	0	3	8	33																
								400	4	1030	9																							
*08	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-			2440	1	3247	2	Y	796	747	0	3	8	79																
								534	4	876	9																							
*09	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-			2325	1	4242	2	Y	609	554	0	76	1	54																
								263	4	670	9																							
*10	5859 X	5359	-0-	-500	-0-			2453	1	1683	2	Y	676	651	1	1	8	78																
								479	4	744	9																							
*11	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-			2327	1	2575	2	Y	997	1027	0	1	5	45																
								310	4	1097	9																							
*12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-			2900	1	3029	2	Y	736	751	0			30																
								1127	4	810	9																							
*01	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-			2169	1	3630	2	Y	721	711	0			40																
								253	4	793	9																							
*02	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-			4306	1	2763	2	Y	702	709	0	1	8	32																
								231	4	772	9																							
*03	4929 X	4054	-0-	-875	-0-			3251	1	803	9	Y	730	752	0	1	8	9																
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-			5304	1	829	9	Y	754	747	0	1	8	15																
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT															251854 WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165																			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					26																
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540																			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					109																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					109																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					109																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					109																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					109																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					109																
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559																			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					381																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					381																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					381																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					381																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					381																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					381																
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133																			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					16																
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					16																
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					16																
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					16																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					16																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					16																

PHANTOM (WOLFCAMP)															71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC															//CONT.//		//CONT.//					
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1802BH		RRCID -> 289637		COMPL. DATE 04/13/2020		TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1601AH		RRCID -> 289671		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					66				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					66				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					66				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					66				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					66				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					66				
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1804AH		RRCID -> 289687		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					176				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					176				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					176				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					176				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					176				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					176				
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 1004AH		RRCID -> 290750		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					141				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					141				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					141				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					141				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					141				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					141				
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 0504AH		RRCID -> 291199		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					160				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					160				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					160				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					160				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					160				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					160				
COLT 45 STATE UNIT															WELL #: 904AH		RRCID -> 291200		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID -> 291211		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	139
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	139
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	139
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	139
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	139
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	139

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID -> 291213		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	80
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	80
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	80
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	80
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	80
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	80

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 902AH		RRCID -> 291214		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9437 PERF. 10153 - 18703	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 906AH		RRCID -> 291215		COMPL. DATE 03/27/2021		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1806AH		RRCID -> 291216		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5

EOG RESOURCES, INC.		253162							
HARRISON RANCH 56		WELL #: 1002H		RRCID -> 270487		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 10599 PERF. 10906 - 15272	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	66

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. BUFFALO 55-5-39			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			1H	ASSOCIATED RRCID -> 276205		CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	6433	-0-	-4037	-0-		6306	3	11	4	N		105	74	8			435
12	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-		1169	3	10	4	N		3	191	1			247
01	10819	X	9988	-0-	-831	-0-		9799	3	26	4	N		148					395
02	8512	X	7670	-0-	-842	-0-		1639	3	29	4	N		148	192	1			351
03	11067	X	9389	-0-	-1678	-0-		7478	3	42	4	N		166	200	1			317
04	10710	X	9111	-0-	-1599	-0-		1639	3	33	4	N		170	176	1			311
								8891	3										
								187	9										
STATE MUDDY WATERS UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 279407	COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL	DEPTH	9637	PERF. 10000 - 14302				
11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-		14	1	10037	3	Y		302	195	1	1	8	381
12	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-		32	4	332	9								
01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-		5	1	17352	3	Y		992	976	1			397
02	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-		82	4	1091	9								
03	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-		9	1	13550	3	Y		546	785	1			158
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-		40	4	601	9								
								10159	3	7	4	Y		45					203
								50	9										
								3	1	11172	3	Y		438	355	1			286
								39	4	482	9								
								78	3			Y		-0-					286
STATE GATEWAY UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 279412	COMPL. DATE 11/20/2015				TOTAL	DEPTH	9386	PERF. 9653 - 16055				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						284
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						284
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						284
STATE STREET 20-29 B UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL	DEPTH	10402	PERF. 10697 - 17959				
11	41640	X	26712	-0-	-14928	-0-		61	1	24714	3	Y		1761	1577	0	36	1	420
12	43028	X	26167	-0-	-16861	-0-		1937	9										
01	32860	X	25578	-0-	-7282	-0-		49	1	24297	3	Y		1640	1730	0	32	1	298
02	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-		17	4	1804	9								
03	27590	X	24118	-0-	-3472	-0-		55	1	23543	3	Y		1799	1678	0	35	1	384
04	26700	X	23873	-0-	-2827	-0-		1	4	1979	9								
								44	1	20702	3	Y		1706	1712	0	8	1	370
								1	4	1877	9								
								49	1	22275	3	Y		1631	1759	0	5	1	237
								1794	9										
								59	1	22166	3	Y		1491	1273	0	17	1	438
								8	4	1640	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 2H					RRCID -> 283183					COMPL. DATE 05/03/2017				
										TOTAL DEPTH 10257				
										PERF.10517 - 17683				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
11		9480 X	8611	-0-	-869	-0-	60 1	7665 3	Y	805	692 0	11 1		195
							886 9							
12		11129 X	8200	-0-	-2929	-0-	49 1	7355 3	Y	709	764 0	10 1		130
							16 4	780 9						
01		11129 X	7020	-0-	-4109	-0-	47 1	6251 3	Y	655	635 0	9 1		141
							1 4	721 9						
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	36 1	4125 3	Y	329	397 0	2 1		71
							362 9							
03		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	45 1	9915 3	Y	923	857 0	2 1		135
							1015 9							
04		13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	41 1	12386 3	Y	1020	844 0	9 1		302
							5 4	1122 9						

STATE HARRISON RANCH 56					WELL #: 2302					RRCID -> 283303				
										COMPL. DATE 11/13/2014				
										TOTAL DEPTH 13502				
										PERF.10147 - 13401				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

STATE HARRISON RANCH 56					WELL #: 1404H					RRCID -> 283304				
										COMPL. DATE 03/27/2014				
										TOTAL DEPTH 10408				
										PERF.10532 - 15530				
11		8070 X	7465	-0-	-605	-0-	537 1	6341 3	Y	279	9 0	202 1		489
							280 4	307 9			1 8			
12		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	430 1	8300 3	Y	331	8 0	393 1		419
							20 4	364 9						
01		9951 X	7418	-0-	-2533	-0-	447 1	6510 3	Y	396	7 0	409 1		399
							25 4	436 9						
02		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	337 1	4921 3	Y	266	6 0	371 1		288
							21 4	293 9						
03		9951 X	8502	-0-	-1449	-0-	8156 3	21 4	Y	295	8 0	293 1		282
							325 9							
04		8820 X	5137	-0-	-3683	-0-	4758 3	19 4	Y	327	4 0	195 1		410
							360 9							

STATE HARRISON RANCH 56					WELL #: 303H					RRCID -> 283305				
										COMPL. DATE 06/04/2014				
										TOTAL DEPTH 10225				
										PERF.10785 - 15593				
11		18090 X	14060	-0-	-4030	-0-	13523 3	14 4	Y	475	26 0	20 1		865
							523 9				2 8			
12		17205 X	15364	-0-	-1841	-0-	14879 3	20 4	Y	423	21 0	597 1		670
							465 9							
01		17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	16479 3	16 4	Y	573	26 0	634 1		583
							630 9							
02		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	11704 3	30 4	Y	421	21 0	397 1		586
							463 9							
03		15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	15019 3	25 4	Y	514	21 0	577 1		502
							565 9							
04		16560 X	12783	-0-	-3777	-0-	12443 3	19 4	Y	292	12 0	411 1		371
							321 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1401H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
															RRCID -> 283306															COMPL. DATE 03/18/2014															TOTAL DEPTH 10888															PERF.11007 - 16005																													
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																				
11	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-		426	1		446	4	10475	3	Y	135	15	0	205	1	416																																																																				
12	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-		328	1		38	4	23179	3	Y	508	24	0	579	1	321																																																																				
01	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-		339	1		28	4	18879	3	Y	364	22	0	216	1	447																																																																				
02	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-		321	1		26	4	21911	3	Y	299	29	0	376	1	341																																																																				
03	24118	X	11326	-0-	-12792	-0-		11110	3		196	9	20	4	Y	178	11	0	201	1	307																																																																				
04	23340	X	9613	-0-	-13727	-0-		9419	3		179	9	15	4	Y	163	9	0	6	1	455																																																																				
STATE HARRISON RANCH 56															WELL #: 1402H															RRCID -> 283307															COMPL. DATE 03/21/2014															TOTAL DEPTH 10136															PERF.10206 - 14701														
11	9720	X	6052	-0-	-3668	-0-		150	1		236	4	5381	3	Y	259	7	0	373	1	430																																																																				
12	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-							285	9	Y	-0-	1	8			430																																																																				
01	8060	X	2949	-0-	-5111	-0-		78	1		26	4	2309	3	Y	487	2	0	393	1	522																																																																				
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-		148	1		11	4	2764	3	Y	64	3	0	201	1	382																																																																				
03	6913	X	4561	-0-	-2352	-0-		4116	3		410	9	35	4	Y	373	4	0	240	1	511																																																																				
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-		6916	3		975	9	62	4	Y	886	7	0	974	1	416																																																																				
STATE HARRISON RANCH 56															WELL #: 1403H															RRCID -> 283308															COMPL. DATE 03/16/2014															TOTAL DEPTH 10123															PERF.10277 - 15276														
11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-		577	1		264	4	5808	3	Y	544	8	0	745	1	447																																																																				
12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-		602	1		24	4	8336	3	Y	643	8	0	571	1	511																																																																				
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-		535	1		31	4	6667	3	Y	571	7	0	787	1	288																																																																				
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-		282	1		19	4	5749	3	Y	387	7	0	202	1	466																																																																				
03	9672	X	6732	-0-	-2940	-0-		6125	3		581	9	26	4	Y	528	6	0	377	1	611																																																																				
04	9360	X	7310	-0-	-2050	-0-		6648	3		635	9	27	4	Y	577	7	0	584	1	597																																																																				
STATE HARRISON RANCH 56															WELL #: 302H															RRCID -> 283309															COMPL. DATE 06/04/2014															TOTAL DEPTH 9889															PERF.10300 - 15108														
11	9330	X	5827	-0-	-3503	-0-		5229	3		573	9	25	4	Y	521	7	0	589	1	427																																																																				
12	7781	X	7128	-0-	-653	-0-		6438	3		661	9	29	4	Y	601	6	0	397	1	625																																																																				
01	8060	X	6482	-0-	-1578	-0-		5840	3		616	9	26	4	Y	560	6	0	579	1	600																																																																				
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-		5291	3		661	9	32	4	Y	601	6	0	383	1	812																																																																				
03	8060	X	6820	-0-	-1240	-0-		6204	3		594	9	22	4	Y	540	6	0	930	1	416																																																																				
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-		6447	3		652	9	27	4	Y	593	7	0	583	1	419																																																																				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2102H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 283310	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL	DEPTH 10192	PERF.10700	- 15500						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6780 X	726	-0-	-6054	-0-	716 6	3 9	4	4	Y	5	1	0	1	1	274
12	6634 X	497	-0-	-6137	-0-	483 9	3 9	5	4	Y	8					282
01	2666 X	54	-0-	-2612	-0-	54	3			Y	-0-					282
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	835 168	3 9	21	4	Y	153	1	0	185	1	249
04	3000 N	3664	-0-	664	664	2987 593	3 9	84	4	Y	539	3	0	553	1	232
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 1001H	RRCID -> 283311	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10280	- 14400						
11	10260 X	9129	-0-	-1131	-0-	8580 518	3 9	31	4	Y	471	12 2	0 8	390	1	299
12	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	3	193 1	1 0			109
01	10602 X	3716	-0-	-6886	-0-	3474 231	3 9	11	4	Y	210	4	0	5	1	310
02	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8030 537	3 9	32	4	Y	488	10	0	601	1	187
03	10075 X	8789	-0-	-1286	-0-	8225 529	3 9	35	4	Y	481	8	0	386	1	274
04	9120 X	6655	-0-	-2465	-0-	6213 416	3 9	26	4	Y	378	5	0	371	1	276
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1501H	RRCID -> 283314	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL	DEPTH 10457	PERF.11520	- 16410						
11	5250 X	4452	-0-	-798	-0-	3652 771	3 9	29	4	Y	701	676	0	5	1	160
12	5425 X	2257	-0-	-3168	-0-	1641 591	3 9	25	4	Y	537	529	0	2	1	166
01	5425 X	3800	-0-	-1625	-0-	3018 755	3 9	27	4	Y	686	586	0	5	1	261
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	57 7	3 9	1	4	Y	6	263	0			4
03	5115 X	3439	-0-	-1676	-0-	2588 810	3 9	41	4	Y	736	487	0	1	1	252
04	4440 X	1276	-0-	-3164	-0-	404 843	3 9	29	4	Y	766	796	0			222
STATE APACHE 57				WELL #: 1601H	RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL	DEPTH 10461	PERF.10654	- 17794						
11	19350 X	13332	-0-	-6018	-0-	11851 1461	3 9	20	4	Y	1328	1274	0	14	1	161
12	19995 X	12004	-0-	-7991	-0-	10718 1264	3 9	22	4	Y	1149	1082	0	11	1	217
01	18662 X	7334	-0-	-11328	-0-	6353 950	3 9	31	4	Y	864	945	0	7	1	129
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	5816 882	3 9	20	4	Y	802	797	0	2	1	132
03	13764 X	8868	-0-	-4896	-0-	7622 1218	3 9	28	4	Y	1107	1048	0	1	1	190
04	13320 X	236	-0-	-13084	-0-	207 9	3 9	20	4	Y	188	324	0			54

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1405H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
						RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	22290 X	7039	-0-	-15251	-0-		207	1	6246	3	Y	281	8 0	197 1		516
							277	4	309	9			1 8			
12	20677 X	120	-0-	-20557	-0-		3	1	29	3	Y	73				589
							8	4	80	9						
01	18445 X	416	-0-	-18029	-0-		66	1	308	3	Y	37	182 1			444
							1	4	41	9						
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-		137	1	15	4	Y	176				620
							194	9								
03	14942 X	6208	-0-	-8734	-0-		6155	3	6	4	Y	43	6 0	107 1		550
							47	9								
04	17925 X	17925	-0-	-0-	-0-		17672	3	11	4	Y	220	19 0	391 1		360
							242	9								

STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950				
11	15270 X	13821	-0-	-1449	-0-		38	1	12904	3	Y	798	723 0	14 1		192
							1	4	878	9						
12	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-		39	1	17403	3	Y	937	941 0	18 1		170
							16	4	1031	9						
01	16523 X	13659	-0-	-2864	-0-		35	1	12821	3	Y	727	727 0	15 1		155
							3	4	800	9						
02	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-		27	1	10751	3	Y	643	656 0	3 1		139
							3	4	707	9						
03	18476 X	13222	-0-	-5254	-0-		30	1	12492	3	Y	634	679 0	2 1		92
							3	4	697	9						
04	17880 X	12310	-0-	-5570	-0-		24	1	11653	3	Y	572	489 0	7 1		168
							4	4	629	9						

STATE APACHE 57				WELL #:	205H	RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931				
11	17580 X	10647	-0-	-6933	-0-		9659	3	12	4	Y	887	912 0	8 1		140
							976	9								
12	16089 X	8981	-0-	-7108	-0-		8008	3	13	4	Y	873	651 0	6 1		356
							960	9								
01	14973 X	8541	-0-	-6432	-0-		7775	3	11	4	Y	686	883 0	8 1		151
							755	9								
02	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-		7270	3	10	4	Y	852	654 0	2 1		347
							937	9								
03	14508 X	11958	-0-	-2550	-0-		10852	3	14	4	Y	993	1054 0	2 1		284
							1092	9								
04	10650 X	433	-0-	-10217	-0-		7	4	426	9	Y	387	495 0			176

STATE APACHE 57				WELL #:	210H	RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329				
11	40560 X	37176	-0-	-3384	-0-		34325	3	91	4	Y	2509	2437 0	40 1		199
							2760	9					1 8			
12	41912 X	37328	-0-	-4584	-0-		33850	3	222	4	Y	2960	2916 0	36 1		207
							3256	9								
01	37913 X	31251	-0-	-6662	-0-		27674	3	119	4	Y	3144	3095 0	40 1		216
							3458	9								
02	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-		24067	3	48	4	Y	2241	2246 0	9 1		202
							2465	9								
03	38409 X	25767	-0-	-12642	-0-		24224	3	87	4	Y	1324	1429 0	5 1		92
							1456	9								
04	37170 X	27359	-0-	-9811	-0-		25461	3	151	4	Y	1588	1513 0	19 1		148
							1747	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 212H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
															RRCID -> 283343															COMPL. DATE 06/24/2016															TOTAL DEPTH 10565															PERF.10751 - 20250																													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																																																					
11	18000 X	9299	-0-	-8701	-0-	8529	3	57	4	Y	648	627	0	9	1	52																																																																									
12	13361 X	9613	-0-	-3748	-0-	713	9																																																																																		
01	10137 X	9647	-0-	-490	-0-	8758	3	140	4	Y	650	648	0	9	1	45																																																																									
02	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	715	9																																																																																		
03	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	8245	3	81	4	Y	1201	1154	0	9	1	83																																																																									
04	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	1321	9																																																																																		
						8297	3	34	4	Y	833	838	0	3	1	75																																																																									
						916	9																																																																																		
						9523	3	64	4	Y	1040	1040	0	2	1	73																																																																									
						1144	9																																																																																		
						9008	3	104	4	Y	1040	1009	0	5	1	99																																																																									
						1144	9																																																																																		
STATE APACHE 57															WELL #: 1104H															RRCID -> 283344															COMPL. DATE 04/17/2014															TOTAL DEPTH 10845															PERF.11029 - 16028														
11	10200 X	9189	-0-	-1011	-0-	458	1	8001	3	Y	634	595	0	8	1	339																																																																									
12	10540 X	7277	-0-	-3263	-0-	33	4	697	9																																																																																
01	9889 X	9373	-0-	-516	-0-	319	1	6263	3	Y	599	572	0	5	1	361																																																																									
02	24053 X	24053	-0-	-0-	-0-	36	4	659	9																																																																																
03	9672 X	9529	-0-	-143	-0-	329	1	8118	3	Y	805	901	0	10	1	255																																																																									
04	9180 X	7437	-0-	-1743	-0-	40	4	886	9																																																																																
						689	1	22510	3	Y	744	744	0	8	1	247																																																																									
						36	4	818	9																																																																																
						585	1	8192	3	Y	652	658	0	2	1	239																																																																									
						35	4	717	9																																																																																
						998	1	5927	3	Y	431	375	0	4	1	291																																																																									
						38	4	474	9																																																																																
LINK VJ RANCH 11-14															WELL #: 1H															RRCID -> 283479															COMPL. DATE 07/16/2017															TOTAL DEPTH 11117															PERF.11536 - 21356														
11	12510 X	9989	-0-	-2521	-0-	42	1	7082	3	Y	2567	2572	0	1	1	16																																																																									
12	12927 X	8615	-0-	-4312	-0-	41	4	2824	9																																																																																
01	12927 X	9548	-0-	-3379	-0-	38	1	6051	3	Y	2183	2177	0	11	8	11																																																																									
02	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	125	4	2401	9																																																																																
03	14074 X	10592	-0-	-3482	-0-	38	1	6788	3	Y	2399	2395	0																																																																												
04	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	83	4	2639	9																																																																																
						38	1	7216	3	Y	2425	2418	0	1	8	21																																																																									
						146	4	2668	9																																																																																
						19	1	7678	3	Y	2430	2427	0																																																																												
						222	4	2673	9																																																																																
						36	1	9961	3	Y	2724	2725	0																																																																												
						179	4	2996	9																																																																																
LINK VJ RANCH 23-11 B															WELL #: 2H															RRCID -> 283488															COMPL. DATE 07/16/2017															TOTAL DEPTH 11191															PERF.11599 - 21406														
11	12780 X	12035	-0-	-745	-0-	55	1	9157	3	Y	2506	2504	0	1	1	16																																																																									
12	13206 X	11682	-0-	-1524	-0-	66	4	2757	9																																																																																
01	13206 X	12055	-0-	-1151	-0-	57	1	8859	3	Y	2453	2444	0	12	8	13																																																																									
02	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	68	4	2698	9																																																																																
03	11780 X	10650	-0-	-1130	-0-	52	1	9154	3	Y	2486	2483	0																																																																												
04	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	114	4	2735	9																																																																																
						41	1	7633	3	Y	2132	2128	0	1	8	19																																																																									
						144	4	2345	9																																																																																
						20	1	7801	3	Y	2404	2399	0																																																																												
						185	4	2644	9																																																																																
						32	1	8940	3	Y	2360	2364	0																																																																												
						156	4	2596	9																																																																																

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1101H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
				RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL DEPTH 10864		PERF.11078 - 15741				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
STATE APACHE 57				WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308		PERF.10630 - 15445		
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2401 468 9	3	26	4	Y	425	363	0	3	1	171
12	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	2839 487 9	3	34	4	Y	443	458	0	3	1	153
01	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1611 304 9	3	34	4	Y	276	279	0	3	1	147
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2123 216 9	3	23	4	Y	196	228	0	1	1	114
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3025 256 9	3	33	4	Y	233	154	0	1	1	192
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	2982 278 9	3	26	4	Y	253	234	0	3	1	208
STATE APACHE 57				WELL #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473		PERF.10842 - 15670		
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	1928 374 9	3	33	4	Y	340	381	0	2	1	137
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	2750 444 9	3	25	4	Y	404	399	0	3	1	139
01	3069 X	2071	-0-	-998	-0-	1719 336 9	3	16	4	Y	305	278	0	3	1	163
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	19 4	4	191	9	Y	174	234	0			103
03	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	2606 360 9	3	18	4	Y	327	157	0	1	1	272
04	3090 X	2273	-0-	-817	-0-	1978 279 9	3	16	4	Y	254	313	0	1	1	212
STATE APACHE 57				WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845		PERF.10925 - 15924		
11	24990 X	18301	-0-	-6689	-0-	17934 356 9	3	11	4	Y	324	304	0	17	1	157
12	25823 X	18336	-0-	-7487	-0-	17948 372 9	3	16	4	Y	338	292	0	15	1	188
01	43133 X	43133	-0-	-0-	-0-	42770 351 9	3	12	4	Y	319	381	0	54	1	72
02	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	20714 510 9	3	11	4	Y	464	377	0	4	1	155
03	23281 X	6342	-0-	-16939	-0-	6041 286 9	3	15	4	Y	260	319	0	1	1	95
04	25680 X	1225	-0-	-24455	-0-	711 476 9	3	38	4	Y	433	229	0			299

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE FIREFLY 24 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
11	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5544	3	43	4	N	452	563	1	146
12	6820 X	6053	-0-	-767	-0-	497	9	5505	3	33	4	N	468	87
01	6820 X	3718	-0-	-3102	-0-	515	9	3288	3	27	4	N	366	244
02	6160 X	5257	-0-	-903	-0-	403	9	4775	3	30	4	N	411	259
03	6293 X	5958	-0-	-335	-0-	452	9	5451	3	32	4	N	432	287
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	475	9	5679	3	33	4	N	415	302
						457	9							
STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037														
11	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6275	3	25	4	Y	525	535	0	209
12	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	578	9	8251	3	33	4	Y	681	233
01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	749	9	6765	3	20	4	Y	398	208
02	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	438	9	7417	3	16	4	Y	290	165
03	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	319	9	8541	3	19	4	Y	406	333
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	447	9	6667	3	24	4	Y	371	303
						408	9							
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790														
11	22770 X	20892	-0-	-1878	-0-	18472	3	70	4	Y	2136	2078	0	481
12	23529 X	19947	-0-	-3582	-0-	2350	9	17348	3	63	4	Y	2305	704
01	23529 X	21446	-0-	-2083	-0-	2536	9	18765	3	76	4	Y	2368	889
02	16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	2605	9	14655	3	76	4	Y	1433	957
03	23529 X	14770	-0-	-8759	-0-	1576	9	12894	3	52	4	Y	1658	563
04	20880 X	16297	-0-	-4583	-0-	1824	9	14287	3	59	4	Y	1774	508
						1951	9							
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611														
11	6480 X	4655	-0-	-1825	-0-	4118	3	21	4	N	469	5	0	447
12	6696 X	6622	-0-	-74	-0-	516	9	5996	3	20	4	N	551	608
01	6696 X	165	-0-	-6531	-0-	606	9	12	4	153	9	N	139	176
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7033	3	25	4	N	469	571	1	433
03	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	516	9	7065	3	23	4	N	357	388
04	6420 X	1341	-0-	-5079	-0-	393	9	1307	3	16	4	N	16	260
						18	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1611H					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 283710					CNTY: WARD				
					COMPL. DATE 10/01/2017					TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	21960 X	16658	-0-	-5302	-0-	13710	3	33	4	Y	2650	2584	0	323
						2915	9					1	8	
12	21762 X	11213	-0-	-10549	-0-	10073	3	16	4	Y	1022	1141	0	193
						1124	9							
01	21328 X	9021	-0-	-12307	-0-	7205	3	42	4	Y	1613	1553	0	241
						1774	9							
02	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	15677	3	22	4	Y	1950	1866	0	319
						2145	9							
03	18104 X	17608	-0-	-496	-0-	15237	3	27	4	Y	2131	2082	0	365
						2344	9							
04	16650 X	8968	-0-	-7682	-0-	7457	3	30	4	Y	1346	1322	0	384
						1481	9							

STATE APACHE 57 XL3					WELL #: 1503H					RRCID -> 283711				
					COMPL. DATE 09/29/2017					TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375				
11	8940 X	7897	-0-	-1043	-0-	217	1	7278	3	Y	334	442	0	46
						35	4							
12	9238 X	7552	-0-	-1686	-0-	197	1	6480	3	Y	709	555	0	194
						95	4	780	9					
01	9424 X	2882	-0-	-6542	-0-	19	1	2492	3	Y	290	217	0	263
						52	4	319	9					
02	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	21	1	5441	3	Y	938	951	0	248
						39	4	1032	9					
03	9424 X	3669	-0-	-5755	-0-	15	1	3145	3	Y	415	555	0	107
						52	4	457	9					
04	7890 X	6674	-0-	-1216	-0-	18	1	5842	3	Y	572	488	0	187
						185	4	629	9					

STATE APACHE 57 XL8					WELL #: 1508H					RRCID -> 283712				
					COMPL. DATE 09/29/2017					TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487				
11	2670 N	1963	-0-	-707	-0-	118	1	459	3	Y	1238	1212	0	180
						24	4	1362	9					
12	2480 N	1211	-0-	-1269	-0-	125	1	48	3	Y	878	814	0	244
						72	4	966	9					
01	2821 N	254	-0-	-2567	-0-	13	1	95	3	Y	100	251	0	93
						36	4	110	9					
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	Y	298	312	0	79
						37	4	328	9					
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	16	1	695	3	Y	250	264	0	65
						57	4	275	9					
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	14	1	548	3	Y	262	240	0	87
						146	4	288	9					

STATE JOBE 40-6 UNIT					WELL #: 3H					RRCID -> 283953				
					COMPL. DATE 10/12/2017					TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410				
11	13140 X	12852	-0-	-288	-0-	109	1	11541	3	Y	1069	16	0	193
						26	4	1176	9			1	8	
12	13578 X	12921	-0-	-657	-0-	230	1	11667	3	Y	912	12	0	304
						21	4	1003	9					
01	8587 X	6686	-0-	-1901	-0-	103	1	6052	3	Y	471	7	0	145
						13	4	518	9					
02	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	122	1	8803	3	Y	518	11	0	143
						56	4	570	9					
03	13268 X	4476	-0-	-8792	-0-	92	1	4028	3	Y	312	4	0	100
						13	4	343	9					
04	12840 X	4070	-0-	-8770	-0-	75	1	3598	3	Y	354	4	0	87
						8	4	389	9					

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 4H		ASSOCIATED RRCID -> 283955		CAPACITY COMPL. DATE 10/12/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6000 X	4614	-0-	-1386	-0-		86 1 18 4	3870 3 640 9	Y	582	5 0 1 8	628 1	106				
12	8339 X	4589	-0-	-3750	-0-		195 1 15 4	3814 3 565 9	Y	514	4 0	443 1	173				
01	8339 X	3002	-0-	-5337	-0-		87 1 12 4	2450 3 453 9	Y	412	3 0	453 1	129				
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-		100 1 42 4	1583 3 217 9	Y	197	2 0	269 1	55				
03	6014 X	3980	-0-	-2034	-0-		99 1 17 4	3438 3 426 9	Y	387	3 0	314 1	125				
04	4620 X	3918	-0-	-702	-0-		74 1 18 4	3321 3 505 9	Y	459	4 0	467 1	113				

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175						
11	19470 X	2813	-0-	-16657	-0-		2443 3 343 9	27 4	Y	312	458 1	2 8	78				
12	14942 X	6665	-0-	-8277	-0-		5898 3 751 9	16 4	Y	683	597 1	10 8	154				
01	13671 X	3956	-0-	-9715	-0-		3504 3 441 9	11 4	Y	401	526 1		29				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29				
03	11873 X	807	-0-	-11066	-0-		102 1 42 4	527 3 136 9	Y	124	104 1		49				
04	6450 X	3709	-0-	-2741	-0-		88 1 74 4	3497 3 50 9	Y	45	93 1		1				

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386						
11	5670 X	120	-0-	-5550	-0-		11 3 91 9	18 4	Y	83	119 1	1 8	21				
12	5363 X	661	-0-	-4702	-0-		534 3 123 9	4 4	Y	112	105 1	2 8	26				
01	4774 X	67	-0-	-4707	-0-		15 3 48 9	4 4	Y	44	67 1		3				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3				
03	1457 X	338	-0-	-1119	-0-		101 1 38 4	123 3 76 9	Y	69	44 1		28				
04	630 X	258	-0-	-372	-0-		72 1 41 4	25 3 120 9	Y	109	135 1		2				

STATE APACHE 57 XL6				WELL #:	1506H	RRCID -> 284118	COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608						
11	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-		306 1 41 4	15638 3 1452 9	Y	1320	1266 0	18 1	186				
12	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-		277 1 114 4	15929 3 1383 9	Y	1257	1087 0	16 1	340				
01	16213 X	1862	-0-	-14351	-0-		20 1 54 4	1487 3 301 9	Y	274	361 0	2 1	251				
02	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-		24 1 45 4	15879 3 2259 9	Y	2054	1759 0	6 1	540				
03	21221 X	21221	-0-	-0-	-0-		20 1 72 4	18996 3 2133 9	Y	1939	1978 0	4 1	497				
04	17430 X	12164	-0-	-5266	-0-		19 1 186 4	10292 3 1667 9	Y	1515	1507 0	8 1	497				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 284362														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0			PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	24300	X	20194	-0-	-4106	-0-	19035 3	140 4	Y	926	986 1	4 8	221	
							1019 9							
12	24149	X	23455	-0-	-694	-0-	22140 3	26 4	Y	1172	1123 1	17 8	253	
							1289 9							
01	24149	X	13051	-0-	-11098	-0-	11953 3	18 4	Y	982	1165 1		70	
							1080 9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70	
03	26741	X	26741	-0-	-0-	-0-	378 1	24668 3	Y	499	420 1		149	
							1146 4	549 9						
04	22710	X	13985	-0-	-8725	-0-	137 1	13488 3	Y	156	303 1		2	
							188 4	172 9						
STATE MERCURY 7														
WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076														
11	10410	X	10349	-0-	-61	-0-	8542 3	24 4	Y	1621	1606 0	16 1	72	
							1783 9							
12	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	9149 3	25 4	Y	1471	1412 0	17 1	114	
							1618 9							
01	10757	X	10551	-0-	-206	-0-	8921 3	24 4	Y	1460	1485 0	13 1	76	
							1606 9							
02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	8094 3	22 4	Y	1305	1247 0	17 1	116	
							1436 9				1 8			
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	9320 3	22 4	Y	1334	1291 0	15 1	144	
							1467 9							
04	10440	X	10072	-0-	-368	-0-	8521 3	22 4	Y	1390	1418 0	4 1	111	
							1529 9				1 8			
STATE APACHE 57 XL1														
WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259														
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	273 1	4974 3	Y	1465	1369 0	6 1	211	
							53 4	1612 9						
12	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	324 1	8721 3	Y	1487	1281 0	9 1	408	
							165 4	1636 9						
01	2046	X	385	-0-	-1661	-0-	21 1	9 3	Y	269	427 0		250	
							59 4	296 9						
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	32 1	5771 3	Y	1165	1105 0	2 1	308	
							64 4	1282 9						
03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	31 1	9922 3	Y	1692	1562 0	2 1	436	
							114 4	1861 9						
04	10500	X	1222	-0-	-9278	-0-	18 1	110 3	Y	827	988 0		275	
							184 4	910 9						
STATE APACHE 57														
WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919														
11	6720	X	3416	-0-	-3304	-0-	139 1	3020 3	Y	211	211 0	3 1	30	
							25 4	232 9						
12	6944	X	3370	-0-	-3574	-0-	116 1	2869 3	Y	296	242 0	3 1	81	
							59 4	326 9						
01	4960	X	788	-0-	-4172	-0-	7 1	605 3	Y	143	92 0	1 1	131	
							19 4	157 9						
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	10 1	2278 3	Y	84	193 0	1 1	21	
							19 4	92 9						
03	4960	X	2478	-0-	-2482	-0-	7 1	2185 3	Y	235	195 0	1 1	60	
							27 4	259 9						
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	8 1	3761 3	Y	199	192 0	3 1	64	
							80 4	219 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 37H					RRCID -> 284639					COMPL. DATE 12/15/2017				
										TOTAL DEPTH 12947				
										PERF.12793 - 16409				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
11	12510 X	11788	-0-	-722	-0-	10430	3	30	4	Y	1207	1211	0	64
12	12927 X	11922	-0-	-1005	-0-	1328	9	31	4	Y	1186	1073	0	157
01	12927 X	11735	-0-	-1192	-0-	10586	3	30	4	Y	1026	1082	0	85
02	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	1305	9	29	4	Y	1056	984	0	138
03	11656 X	11409	-0-	-247	-0-	10576	3	31	4	Y	1189	1174	0	131
04	11280 X	10313	-0-	-967	-0-	1129	9	27	4	Y	1068	1082	0	110
						8579	3					1	8	
						1162	9							
						10070	3							
						1308	9							
						9111	3							
						1175	9							
STATE APACHE 57														
WELL #: 1108H					RRCID -> 284644					COMPL. DATE 12/27/2017				
										TOTAL DEPTH 10505				
										PERF.10809 - 15782				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE CORTEZ UNIT														
WELL #: 2H					RRCID -> 284836					COMPL. DATE 03/05/2018				
										TOTAL DEPTH 10543				
										PERF.10909 - 20661				
11	23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	19818	3	44	4	Y	3238	3191	0	200
12	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	3562	9	57	4	Y	4321	4225	0	275
01	27187 X	7680	-0-	-19507	-0-	21421	3	18	4	Y	1499	1733	0	32
02	23522 X	23522	-0-	-0-	-0-	4753	9							
03	52437 X	52437	-0-	-0-	-0-	6013	3							
04	70384 X	70384	-0-	-0-	-0-	1649	9							
						336	1	20003	3	Y	2103	1937	0	198
						870	4	2313	9					
						362	1	44383	3	Y	6791	6737	0	242
						222	4	7470	9					
						375	1	58919	3	Y	9970	10108	0	61
						123	4	10967	9					
STATE STREAMER UNIT														
WELL #: 1H					RRCID -> 284854					COMPL. DATE 03/09/2018				
										TOTAL DEPTH 10433				
										PERF.10676 - 21585				
11	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	48	1	29209	3	Y	3569	3529	0	144
12	37569 X	37569	-0-	-0-	-0-	326	4	3926	9					
01	33971 X	33971	-0-	-0-	-0-	33	1	33477	3	Y	3638	3594	0	148
02	25046 X	25046	-0-	-0-	-0-	57	4	4002	9					
03	36270 X	31168	-0-	-5102	-0-	25	1	30498	3	Y	3058	3012	0	141
04	35100 X	14942	-0-	-20158	-0-	84	4	3364	9					
						33	1	22630	3	Y	2127	2141	0	116
						43	4	2340	9					
						47	1	28322	3	Y	2523	2566	0	65
						24	4	2775	9					
						32	1	13588	3	Y	1173	1153	0	73
						32	4	1290	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 101H		ASSOCIATED RRCID -> 284914		CAPACITY COMPL. DATE 08/26/2015				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-			13267 3	9	54	4	Y	1192	1154	0	14	1	96
12	15915 X	15915	-0-	-0-	-0-			1311 9										
01	15097 X	11376	-0-	-3721	-0-			14872 3	9	132	4	Y	828	853	0	14	1	57
02	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-			911 9										
03	15903 X	12114	-0-	-3789	-0-			10530 3	9	50	4	Y	724	720	0	12	1	49
04	15390 X	11803	-0-	-3587	-0-			796 9										
								7557 3	9	19	4	Y	433	441	0	2	1	39
								476 9										
								11004 3	9	42	4	Y	971	940	0	2	1	68
								1068 9										
								10914 3	9	71	4	Y	744	736	0	6	1	70
								818 9										

STATE APACHE 57				WELL #: 102H		RRCID -> 284957		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374						
11	9330 X	5884	-0-	-3446	-0-			5278 3	9	39	4	Y	515	515	0	6	1	41
12	9238 X	5974	-0-	-3264	-0-			567 9										
01	9238 X	7440	-0-	-1798	-0-			5554 3	9	100	4	Y	291	306	0	6	1	20
02	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-			320 9										
03	7471 X	6005	-0-	-1466	-0-			6572 3	9	51	4	Y	743	705	0	7	1	51
04	7200 X	326	-0-	-6874	-0-			817 9										
								6420 3	9	20	4	Y	673	661	0	2	1	61
								740 9										
								5452 3	9	35	4	Y	471	498	0	1	1	33
								518 9										
								23 3	9	38	4	Y	241	251	0			23
								265 9										

STATE APACHE 57				WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061						
11	21750 X	18518	-0-	-3232	-0-			16809 3	9	24	4	Y	1532	1521	0	18	1	241
12	22320 X	12128	-0-	-10192	-0-			1685 9										
01	21018 X	16470	-0-	-4548	-0-			11526 3	9	13	4	Y	535	553	0	11	1	212
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-			589 9										
03	19127 X	14990	-0-	-4137	-0-			15325 3	9	17	4	Y	1025	993	0	22	1	222
04	18510 X	11385	-0-	-7125	-0-			1128 9										
								10062 3	9	12	4	Y	405	463	0	4	1	160
								446 9										
								14146 3	9	18	4	Y	751	696	0	3	1	212
								826 9										
								10557 3	9	17	4	Y	737	615	0	7	1	327
								811 9										

STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561						
11	22710 X	21465	-0-	-1245	-0-			17617 3	9	52	4	Y	3451	3423	0	20	1	213
12	23467 X	21064	-0-	-2403	-0-			3796 9										
01	23467 X	5783	-0-	-17684	-0-			18122 3	9	45	4	Y	2634	2662	0	18	1	167
02	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-			2897 9										
03	64761 X	64761	-0-	-0-	-0-			5117 3	9	13	4	Y	594	742	0	7	1	12
04	32718 X	32718	-0-	-0-	-0-			653 9										
								236 1	9	13936	3	Y	1188	1088	0			112
								665 4	9	1307	9							
								461 1	9	56109	3	Y	7153	6998	0	13	1	254
								323 4	9	7868	9							
								166 1	9	26283	3	Y	5645	5844	0	20	1	35
								59 4	9	6210	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1111H					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
															RRCID -> 285022					COMPL. DATE 12/20/2016					TOTAL DEPTH 10499					PERF.10831 - 16033									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-			5320 3		45 4	Y	639	580 0	6 1	256									703 9															
12	1085 X	253	-0-	-832	-0-			153 3		12 4	Y	80	308 0		28									88 9															
01	4278 X	529	-0-	-3749	-0-			418 3		11 4	Y	91	69 0	1 1	49									100 9															
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-			2845 3		27 4	Y	221	140 0	1 1	129									243 9															
03	6262 X	4675	-0-	-1587	-0-			4154 3		38 4	Y	439	203 0	1 1	364									483 9															
04	6060 X	981	-0-	-5079	-0-			882 3		10 4	Y	81	377 0	1 1	67									89 9															

STATE APACHE 57															WELL #: 1114H					RRCID -> 285023					COMPL. DATE 08/26/2015					TOTAL DEPTH 10610					PERF.10970 - 15981				
11	12390 X	10730	-0-	-1660	-0-			9497 3		58 4	Y	1068	1043 0	10 1	86									1175 9															
12	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-			17075 3		152 4	Y	527	562 0	16 1	35									580 9															
01	12152 X	4966	-0-	-7186	-0-			4187 3		60 4	Y	654	639 0	5 1	45									719 9															
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-			2458 3		23 4	Y	594	584 0	1 1	54									653 9															
03	17794 X	3352	-0-	-14442	-0-			2647 3		45 4	Y	600	612 0		42									660 9															
04	17220 X	4929	-0-	-12291	-0-			4121 3		80 4	Y	662	639 0	2 1	63									728 9															

STATE APACHE 57															WELL #: 1115H					RRCID -> 285024					COMPL. DATE 08/26/2015					TOTAL DEPTH 10545					PERF.10910 - 13596				
11	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-			5887 3		32 4	Y	855	837 0	7 1	69									941 9															
12	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-			12762 3		98 4	Y	1361	1320 0	14 1	96									1497 9															
01	5208 X	3948	-0-	-1260	-0-			3622 3		40 4	Y	260	334 0	4 1	18									286 9															
02	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-			10463 3		24 4	Y	810	752 0	3 1	73									891 9															
03	14353 X	9460	-0-	-4893	-0-			8352 3		40 4	Y	971	975 0	1 1	68									1068 9															
04	13890 X	8951	-0-	-4939	-0-			7080 3		83 4	Y	1625	1534 0	4 1	155									1788 9															

STATE APACHE 57															WELL #: 1105H					RRCID -> 285025					COMPL. DATE 04/20/2014					TOTAL DEPTH 10533					PERF.10689 - 15648				
11	9510 X	6652	-0-	-2858	-0-			5867 3		29 4	Y	687	686 0	8 1	368									756 9															
12	9827 X	5446	-0-	-4381	-0-			4926 3		15 4	Y	459	547 0	6 1	274									505 9															
01	9827 X	7826	-0-	-2001	-0-			7171 3		25 4	Y	573	656 0	13 1	178									630 9															
02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-			7196 3		23 4	Y	633	592 0	3 1	216									696 9															
03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-			9335 3		31 4	Y	788	713 0	2 1	289									867 9															
04	7560 X	3591	-0-	-3969	-0-			3240 3		17 4	Y	304	385 0	2 1	206									334 9															

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 211H	ASSOCIATED RRCID -> 285028	CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL	DEPTH 10569	CNTY: WARD PERF.10843 - 20594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	32490 X	32430	-0-	-60	-0-	30381 1980	3 9	69	4	Y	1800	1830 1	0 8	41	1	141
12	33573 X	30667	-0-	-2906	-0-	27005 3512	3 9	150	4	Y	3193	3077	0	33	1	224
01	33573 X	31908	-0-	-1665	-0-	28768 3045	3 9	95	4	Y	2768	2763	0	40	1	189
02	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	23470 1467	3 9	35	4	Y	1334	1395	0	9	1	119
03	34379 X	26556	-0-	-7823	-0-	24469 2022	3 9	65	4	Y	1838	1824	0	5	1	128
04	32430 X	23850	-0-	-8580	-0-	21906 1841	3 9	103	4	Y	1674	1630	0	15	1	157

STATE APACHE 57				WELL #: 202H	RRCID -> 285121	COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10944 - 15765				
11	11100 X	11010	-0-	-90	-0-	10157 839	3 9	14	4	Y	763	764	0	12	1	119
12	11470 X	7144	-0-	-4326	-0-	6439 695	3 9	10	4	Y	632	488	0	7	1	256
01	11470 X	8593	-0-	-2877	-0-	7417 1161	3 9	15	4	Y	1055	1067	0	11	1	233
02	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	9220 1109	3 9	15	4	Y	1008	829	0	4	1	408
03	11377 X	10495	-0-	-882	-0-	9381 1099	3 9	15	4	Y	999	1120	0	2	1	285
04	11010 X	7667	-0-	-3343	-0-	6649 1002	3 9	16	4	Y	911	782	0	4	1	410

STATE HARRISON RANCH 56				WELL #: 307H	RRCID -> 285134	COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL	DEPTH 9859	PERF.10162 - 14870				
11	1830 X	154	-0-	-1676	-0-	9	4	145	9	Y	132	1	8			742
12	1519 X	127	-0-	-1392	-0-	10	4	117	9	Y	106	388	1			460
01	1922 X	705	-0-	-1217	-0-	460 229	3 9	16	4	Y	208	386	1			282
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	11	4	117	9	Y	106					388
03	1922 X	833	-0-	-1089	-0-	586 233	3 9	14	4	Y	212	1	0	384	1	215
04	690 X	233	-0-	-457	-0-	11	4	222	9	Y	202	196	1			221

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 1502H	RRCID -> 285135	COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL	DEPTH 10778	PERF.11700 - 16590				
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	4	26	9	Y	24	17	0			7

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2101H	RRCID -> 285136	COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL	DEPTH 10394	PERF.10910 - 15650				
11	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	10530 1262	3 9	177	4	Y	1147	12	0	1327	1	288
12	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	11312 1753	3 9	244	4	Y	1594	14	0	1539	1	329
01	11842 X	11683	-0-	-159	-0-	10013 1449	3 9	221	4	Y	1317	14	0	1378	1	254
02	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	5842 565	3 9	101	4	Y	514	9	0	393	1	366
03	13299 X	9672	-0-	-3627	-0-	8358 1159	3 9	155	4	Y	1054	6	0	1174	1	240
04	12870 X	11252	-0-	-1618	-0-	9564 1502	3 9	186	4	Y	1365	8	0	1343	1	254

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162													
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #:	1506H	RRCID ->	285137	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	10422	PERF.10969	-	15852			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	15030	X	13895	-0-	-1135	-0-	12074	3	44	4	Y	1615	1600	0	12	1	367	
12	14198	X	6838	-0-	-7360	-0-	1777	9										
							6081	3	22	4	Y	668	825	0	5	1	205	
							735	9										
01	17422	X	23	-0-	-17399	-0-	10	4	13	9	Y	12	212	0			5	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-	
03	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-	
04	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-					-0-	

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285138	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL	DEPTH	10434	PERF.10772	-	17462			
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	70	1	2098	3	Y	128	3	0	110	1	23	
							20	4	141	9								
12	3100	N	4333	-0-	1233	1233	196	1	3507	3	Y	554	4	0	386	1	187	
							21	4	609	9								
01	3100	N	3012	-0-	-88	1145	107	1	2841	3	Y	47	3	0	218	1	13	
							12	4	52	9								
02	3137	X	1992	-0-	-1145	-0-	94	1	1828	3	Y	30	2	0	33	1	8	
							37	4	33	9								
03	4340	X	2011	-0-	-2329	-0-	81	1	1862	3	Y	49	2	0	40	1	15	
							14	4	54	9								
04	4200	X	2081	-0-	-2119	-0-	62	1	1980	3	Y	27	2	0	34	1	6	
							9	4	30	9								

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	285139	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL	DEPTH	10294	PERF.10684	-	20365			
11	44010	X	41351	-0-	-2659	-0-	188	1	38746	3	Y	2155	58	0	2328	1	381	
							46	4	2371	9			3	8				
12	54870	X	37899	-0-	-16971	-0-	395	1	35502	3	Y	1787	39	0	1544	1	585	
							36	4	1966	9								
01	54870	X	41656	-0-	-13214	-0-	255	1	38922	3	Y	2217	47	0	2085	1	670	
							40	4	2439	9								
02	36343	X	36343	-0-	-0-	-0-	229	1	32818	3	Y	2894	47	0	2715	1	802	
							113	4	3183	9								
03	47864	X	45654	-0-	-2210	-0-	198	1	42280	3	Y	2839	46	0	2688	1	907	
							53	4	3123	9								
04	44639	X	44639	-0-	-0-	-0-	160	1	41576	3	Y	2590	50	0	2821	1	626	
							54	4	2849	9								

EXCELSIOR 7				WELL #:	8H	RRCID ->	285140	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12556	PERF.12496	-	17290			
11	1680	X	310	-0-	-1370	-0-	227	3	83	9	Y	75	70	0			5	
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	6327	3	35	4	Y	1479	1270	0	11	1	203	
							1627	9										
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	7229	3	83	4	Y	1285	1314	0	10	1	164	
							1414	9										
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7184	3	50	4	Y	782	885	0	14	1	47	
							860	9										
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	8183	3	5	4	Y	901	879	0	16	1	53	
							991	9										
04	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	8376	3	4	4	Y	596	605	0	4	1	39	
							656	9					1	8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 304H															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD														
															RRCID -> 285143															COMPL. DATE 08/06/2015															TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
11	8100 X	2567	-0-	-5533	-0-	2216 340 9	3	11	4	Y	309	3	0	387	1	433																																																										
12	5704 X	3115	-0-	-2589	-0-	2611 492 9	3	12	4	Y	447	2	0	387	1	491																																																										
01	5704 X	3291	-0-	-2413	-0-	2814 464 9	3	13	4	Y	422	3	0	399	1	511																																																										
02	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1035 79 9	3	5	4	Y	72	1	0	180	1	402																																																										
03	4309 X	2993	-0-	-1316	-0-	2502 479 9	3	12	4	Y	435	2	0	388	1	447																																																										
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4084 680 9	3	15	4	Y	618	4	0	586	1	475																																																										
STATE PHILLIPS 56															WELL #: 305H															RRCID -> 285144															COMPL. DATE 08/06/2015															TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595														
11	11700 X	1741	-0-	-9959	-0-	1545 183 9	3	13	4	Y	166	2	0	2	1	358																																																										
12	12090 X	4567	-0-	-7523	-0-	4313 239 9	3	15	4	Y	217	4	0	367	1	204																																																										
01	11997 X	9750	-0-	-2247	-0-	9091 640 9	3	19	4	Y	582	9	0	394	1	383																																																										
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	4	4	42	9	Y	38	189	1			232																																																										
03	9641 X	5535	-0-	-4106	-0-	5217 305 9	3	13	4	Y	277	5	0	188	1	316																																																										
04	9450 X	7021	-0-	-2429	-0-	6817 186 9	3	18	4	Y	169	7	0	196	1	282																																																										
STATE PATHFINDER 7															WELL #: 16H															RRCID -> 285192															COMPL. DATE 05/11/2017															TOTAL DEPTH 12558 PERF. 12809 - 17336														
11	8670 X	7278	-0-	-1392	-0-	6268 990 9	3	20	4	Y	900	909	0	13	1	48																																																										
12	8556 X	7169	-0-	-1387	-0-	6267 884 9	3	18	4	Y	804	733	0	12	1	107																																																										
01	8556 X	863	-0-	-7693	-0-	571 285 9	3	7	4	Y	259	343	0	1	1	22																																																										
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	12 318 9	3	11	4	Y	289	272	0			39																																																										
03	7750 X	4660	-0-	-3090	-0-	3797 847 9	3	16	4	Y	770	714	0	9	1	86																																																										
04	7290 X	2176	-0-	-5114	-0-	1675 491 9	3	10	4	Y	446	484 1 8	0	1	1	46																																																										
STATE VIKING E 7															WELL #: 11H															RRCID -> 285193															COMPL. DATE 11/20/2017															TOTAL DEPTH 11715 PERF. 12112 - 16566														
11	T. A.	6779	-0-	6779	9830	5399 1346 9	3	34	4	Y	1224	1141	0	6	1	159																																																										
12	T. A.	5967	-0-	5967	15797	4754 1187 9	3	26	4	Y	1079	1102	0	7	1	129																																																										
01	22675 X	6878	-0-	-15797	-0-	5590 1258 9	3	30	4	Y	1144	1146	0	7	1	120																																																										
02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	5513 1132 9	3	30	4	Y	1029	954 1 8	0	10	1	184																																																										
03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	6269 1387 9	3	33	4	Y	1261	1285	0	11	1	149																																																										
04	6780 X	5057	-0-	-1723	-0-	4079 959 9	3	19	4	Y	872	833 2 8	0	2	1	184																																																										

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #: 12H				RRCID -> 285204				COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	14312	3	17	4	Y	1061	1050	0	25	135
12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	1167	9	15	4	Y	1056	1055	0	10	126
01	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	5767	3	14	4	Y	941	962	0	7	98
02	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	1162	9	15	4	Y	852	788	0	10	152
03	15283 X	7067	-0-	-8216	-0-	5421	3	17	4	Y	1030	1050	0	11	121
04	14790 X	3597	-0-	-11193	-0-	1035	9	10	4	Y	512	523	0	2	108
						5120	3								
						937	9								
						5917	3								
						1133	9								
						3024	3								
						563	9								

STATE APACHE 57				WELL #: 213H				RRCID -> 285220				COMPL. DATE 06/13/2016			
11	22710 X	22331	-0-	-379	-0-	19716	3	73	4	Y	2311	2284	0	21	187
12	23467 X	17074	-0-	-6393	-0-	2542	9	155	4	Y	1818	1863	0	14	128
01	23529 X	18473	-0-	-5056	-0-	14919	3	90	4	Y	2277	2229	0	19	157
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	2000	9	12	4	Y	1339	1372	0	1	123
03	23746 X	16312	-0-	-7434	-0-	15878	3	64	4	Y	4417	4226	0	2	312
04	22320 X	16132	-0-	-6188	-0-	2505	9	110	4	Y	2991	3009	0	8	286
						2743	3								
						1473	9								
						11389	3								
						4859	9								
						12732	3								
						3290	9								

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #: 3H				RRCID -> 285228				COMPL. DATE 04/15/2018			
11	23256 X	23256	-0-	-0-	-0-	70	1	21835	3	Y	1228	1057	0	24	294
12	20522 X	20342	-0-	-180	-0-	1351	9	19502	3	Y	693	844	0	19	124
01	22661 X	18907	-0-	-3754	-0-	58	1	762	9		1134	994	0	22	242
02	17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	20	4	17603	3	Y	862	913	0	6	185
03	24025 X	14343	-0-	-9682	-0-	56	1	1247	9		511	620	0	3	73
04	23250 X	9237	-0-	-14013	-0-	1	4	16565	3	Y	233	234	0	6	66
						47	1	948	9						
						39	1	13742	3	Y					
						562	9								
						32	1	8945	3	Y					
						4	4	256	9						

STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #: 4H				RRCID -> 285229				COMPL. DATE 04/14/2018			
11	13290 X	10509	-0-	-2781	-0-	52	1	9392	3	Y	968	821	0	11	236
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	1065	9	14453	3	Y	1453	1404	0	16	269
01	13082 X	10836	-0-	-2246	-0-	52	1	1598	9		1180	1180	0	13	256
02	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	17	4	9497	3	Y	991	1027	0	3	217
03	16120 X	6912	-0-	-9208	-0-	41	1	8093	3	Y	1105	1158	0	1	163
04	15600 X	7359	-0-	-8241	-0-	1298	9	5660	3	Y	445	472	0	5	131
						38	1								
						1	4								
						36	1								
						1216	9								
						32	1	6833	3	Y					
						4	4	490	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-				Y	-0-	53	0		-0-
12	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	47	1	18661	3	Y	1100	880	0	201
							16	4	1210	9					
01	14198	X	11077	-0-	-3121	-0-	42	1	10376	3	Y	599	657	0	126
							659	9							
02	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	42	1	11193	3	Y	379	421	0	79
							1	4	417	9					
03	19933	X	15266	-0-	-4667	-0-	48	1	14906	3	Y	284	320	0	39
							312	9							
04	19290	X	15199	-0-	-4091	-0-	39	1	14104	3	Y	955	702	0	280
							5	4	1051	9					
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720				
11	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-				Y	1	153	0		-0-
12	31093	X	22309	-0-	-8784	-0-	37	1	20532	3	Y	1571	1261	0	289
							12	4	1728	9					
01	29078	X	27723	-0-	-1355	-0-	54	1	25912	3	Y	1596	1510	0	338
							1	4	1756	9					
02	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	42	1	22193	3	Y	2051	1934	0	446
							1	4	2256	9					
03	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	47	1	25180	3	Y	2456	2537	0	359
							2702	9							
04	26820	X	24421	-0-	-2399	-0-	40	1	21958	3	Y	2198	1888	0	653
							5	4	2418	9					
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL	DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823				
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	50	1	8420	3	Y	66	65	0	10
							73	9							
12	8773	X	5653	-0-	-3120	-0-	40	1	5184	3	Y	378	313	0	69
							13	4	416	9					
01	8773	X	3425	-0-	-5348	-0-	36	1	3214	3	Y	159	190	0	33
							175	9							
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	32	1	3027	3	Y	159	157	0	34
							175	9							
03	8835	X	2446	-0-	-6389	-0-	33	1	2372	3	Y	37	65	0	5
							41	9							
04	8550	X	3921	-0-	-4629	-0-	29	1	3658	3	Y	209	150	0	61
							4	4	230	9					
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID -> 285366	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL	DEPTH 9899	PERF.10202	- 15102				
11	180	X	32	-0-	-148	-0-	4	4	28	9	Y	25			497
12	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	4			Y	-0-	196	1	301
01	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	4			Y	-0-	173	1	128
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	4	7	9	Y	6			134
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	4	34	9	Y	31			165
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	212	3	14	4	Y	47			212
							52	9							
LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:	8H	RRCID -> 285470	COMPL. DATE 06/22/2018	TOTAL	DEPTH 11394	PERF.11550	- 19193				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 285523	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 10540	PERF.10600	CNTY: WARD				- 17957
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	17550 X	14234	-0-	-3316	-0-		2 1	12534 3		Y	1519	1484 0	16 1		93
							27 4	1671 9							
12	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-		12 1	16333 3		Y	1956	1853 0	19 1		177
							21 4	2152 9							
01	19890 X	19890	-0-	-0-	-0-		29 1	17055 3		Y	2103	2031 0	28 1		221
							493 4	2313 9							
02	17734 X	17734	-0-	-0-	-0-		12 1	15739 3		Y	1671	1569 0	7 1		316
							145 4	1838 9							
03	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-		17219 3	38 4		Y	1910	2080 0	4 1		142
							2101 9								
04	20979 X	20979	-0-	-0-	-0-		18982 3	47 4		Y	1773	1710 0	13 1		192
							1950 9								

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 285545	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH 10312	PERF.10504					- 20426
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		65 1	55 3		Y	1008	847 1	1 8		187
							15 4	1109 9							
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-		153 1	44 3		Y	520	529 1			178
							8 4	572 9							
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-		69 1	46 3		Y	566	564 1			180
							8 4	623 9							
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-		74 1	16 3		Y	135	277 1			38
							27 4	149 9							
03	1271 X	79	-0-	-1192	-0-		69 1	1 3		Y	7	43 1			2
							1 4	8 9							
04	1230 X	62	-0-	-1168	-0-		54 1	1 3		Y	5	6 1			1
							1 4	6 9							

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH 10419	PERF.10648					- 20502
11	4200 X	3256	-0-	-944	-0-		79 1	2865 3		Y	273	4 0	422 1		49
							12 4	300 9							
12	4247 X	2324	-0-	-1923	-0-		112 1	2035 3		Y	154	2 0	150 1		51
							8 4	169 9							
01	4340 X	1074	-0-	-3266	-0-		66 1	746 3		Y	229	1 0	207 1		72
							10 4	252 9							
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		93 1	2527 3		Y	256	3 0	254 1		71
							39 4	282 9							
03	4340 X	3994	-0-	-346	-0-		91 1	3428 3		Y	421	3 0	353 1		136
							12 4	463 9							
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		71 1	2947 3		Y	403	3 0	437 1		99
							12 4	443 9							

STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10602					- 20542
11	870 X	62	-0-	-808	-0-		61 1	1 4		Y	-0-				-0-
12	1023 X	230	-0-	-793	-0-		140 1	90 3		Y	-0-				-0-
01	1023 X	38	-0-	-985	-0-		38 1			Y	-0-				-0-
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-		70 1	22 4		Y	3	2 1			1
							3 9								
03	217 X	57	-0-	-160	-0-		47 1	1 3		Y	8	6 1			3
							9 9								
04	210 X	40	-0-	-170	-0-		40 1			Y	-0-	3 1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 285641	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL	DEPTH 10226	PERF.10557	- 18038							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6690 X	5217	-0-	-1473	-0-	220	1	4253	3	Y	604	489	1					534
12	7068 X	4065	-0-	-3003	-0-	80	4	664	9									
						121	1	3291	3	Y	536	666	1		4	8		400
						63	4	590	9									
01	7595 X	1149	-0-	-6446	-0-	811	3	60	4	Y	253	186	1					467
						278	9											
02	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	4			Y	-0-							467
03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	130	588	1					9
04	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	6	1	4959	3	Y	284	272	1					21
						100	4	312	9									
STATE CREEK 17-8 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286173	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL	DEPTH 10480	PERF.10730	- 18948							
11	22200 X	19379	-0-	-2821	-0-	32	1	17703	3	Y	1465	1386	0		21	1		142
						32	4	1612	9					1	8			
12	20708 X	20410	-0-	-298	-0-	42	1	18652	3	Y	1527	1555	0		20	1		94
						36	4	1680	9									
01	22306 X	22306	-0-	-0-	-0-	55	1	20424	3	Y	1626	1567	0		32	1		121
						38	4	1789	9									
02	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	36	1	18847	3	Y	1416	1402	0		8	1		127
						33	4	1558	9									
03	24080 X	24080	-0-	-0-	-0-	52	1	21899	3	Y	1894	1839	0		5	1		177
						46	4	2083	9									
04	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	15	1	24196	3	Y	1749	1516	0		17	1		393
						46	4	1924	9									
STATE APACHE 57				WELL #:	103H	RRCID -> 286194	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL	DEPTH 10616	PERF.10800	- 15427							
11	14670 X	12868	-0-	-1802	-0-	10955	3	36	4	Y	1706	1648	0		13	1		138
						1877	9							1	8			
12	15159 X	8935	-0-	-6224	-0-	7284	3	71	4	Y	1436	1464	0		8	1		102
						1580	9											
01	15159 X	12199	-0-	-2960	-0-	10338	3	50	4	Y	1646	1618	0		17	1		113
						1811	9											
02	15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	13159	3	30	4	Y	2181	2090	0		6	1		198
						2399	9											
03	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	15616	3	59	4	Y	2391	2417	0		4	1		168
						2630	9											
04	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	15112	3	100	4	Y	2393	2321	0		13	1		227
						2632	9											
STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 286199	COMPL. DATE 11/14/2019	TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10505	- 19073							
11	20430 X	15802	-0-	-4628	-0-	14795	3	98	4	Y	826	841	1					55
						909	9											
12	24958 X	24958	-0-	-0-	-0-	23782	3	50	4	Y	1024	997	1					82
						1126	9											
01	25032 X	25032	-0-	-0-	-0-	23711	3	50	4	Y	1155	1152	1					85
						1271	9											
02	23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	22424	3	45	4	Y	967	972	1					80
						1064	9											
03	26789 X	26789	-0-	-0-	-0-	25601	3	48	4	Y	1036	1045	1					71
						1140	9											
04	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	25427	3	48	4	Y	1209	1204	1					76
						1330	9											

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE															
11	15660 X	13625	-0-	-2035	-0-	12494 1075	3 9	56	4	Y	977	966	1	65															
12	16182 X	14393	-0-	-1789	-0-	13327 1010	3 9	56	4	Y	918	910	1	73															
01	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	15330 1019	3 9	61	4	Y	926	931	1	68															
02	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	14153 934	3 9	54	4	Y	849	847	1	70															
03	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	15814 966	3 9	57	4	Y	878	887	1	61															
04	16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	15617 953	3 9	57	4	Y	866	873	1	54															
STATE CREEK 17-8 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923														
11	22110 X	20834	-0-	-1276	-0-	23 37	1 4	19219 1555	3 9	Y	1414	1335 1	0 8	22 1	136														
12	22847 X	20437	-0-	-2410	-0-	24 34	1 4	18850 1529	3 9	Y	1390	1421	0	20 1	85														
01	22258 X	18867	-0-	-3391	-0-	25 30	1 4	17508 1304	3 9	Y	1185	1155	0	27 1	88														
02	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	16 26	1 4	15381 1119	3 9	Y	1017	1008	0	6 1	91														
03	21514 X	16483	-0-	-5031	-0-	23 22	1 4	15521 917	3 9	Y	834	844	0	4 1	77														
04	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	11 36	1 4	19723 1252	3 9	Y	1138	945	0	18 1	252														
STATE CREEK 17-8 UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455														
11	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	37 35	1 4	13283 1676	3 9	Y	1524	1437 1	0 8	14 1	149														
12	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	46 34	1 4	14981 1586	3 9	Y	1442	1488	0	14 1	89														
01	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	55 35	1 4	15417 1759	3 9	Y	1599	1546	0	21 1	121														
02	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	36 30	1 4	13288 1674	3 9	Y	1522	1500	0	5 1	138														
03	16647 X	16638	-0-	-9	-0-	47 31	1 4	14837 1723	3 9	Y	1566	1554	0	3 1	147														
04	16710 X	4612	-0-	-12098	-0-	10 10	1 4	4096 496	3 9	Y	451	493	0	3 1	102														
STATE CREEK 17-8 UNIT															WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221														
11	41310 X	-0-	-0-	-41310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113	0	-0-	-0-														
12	42687 X	34240	-0-	-8447	-0-	36 38	1 4	32351 1815	3 9	Y	1650	1519	0	31 1	100														
01	36394 X	31657	-0-	-4737	-0-	43 54	1 4	29317 2243	3 9	Y	2039	1946	0	41 1	152														
02	27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	28 44	1 4	25802 1830	3 9	Y	1664	1657	0	10 1	149														
03	34255 X	30007	-0-	-4248	-0-	36 53	1 4	27749 2169	3 9	Y	1972	1931	0	6 1	184														
04	33150 X	30494	-0-	-2656	-0-	10 53	1 4	28327 2104	3 9	Y	1913	1647	0	23 1	427														

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
11	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-		30 1	16134	3	Y	1405	1287 0	20 1		136
							31 4	1546	9			1 8			
12	17314 X	17314	-0-	-0-	-0-		33 1	15293	3	Y	1778	1787 0	17 1		110
							32 4	1956	9						
01	14942 X	13490	-0-	-1452	-0-		34 1	11487	3	Y	1762	1719 0	19 1		134
							31 4	1938	9						
02	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-		23 1	10322	3	Y	1105	1134 0	5 1		100
							24 4	1216	9						
03	18321 X	12372	-0-	-5949	-0-		33 1	11086	3	Y	1114	1107 0	3 1		104
							28 4	1225	9						
04	17730 X	12368	-0-	-5362	-0-		9 1	11159	3	Y	1067	921 0	9 1		241
							26 4	1174	9						
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520															
11	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-		23 1	9247	3	Y	-0-	98 0			-0-
12	17608 X	10491	-0-	-7117	-0-		21 4	1200	9	Y	1091	1013 0	10 1		68
							42 1	16917	3	Y	1596	1519 0	25 1		120
01	19127 X	18749	-0-	-378	-0-		34 4	1756	9						
02	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-		27 1	15818	3	Y	1500	1479 0	6 1		135
							32 4	1650	9						
03	22201 X	22201	-0-	-0-	-0-		39 1	19966	3	Y	1958	1904 0	5 1		184
							42 4	2154	9						
04	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-		10 1	19133	3	Y	1646	1445 0	13 1		372
							38 4	1811	9						
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900															
11	20910 X	19396	-0-	-1514	-0-		23 1	17793	3	Y	1408	1328 0	20 1		136
							31 4	1549	9			1 8			
12	20894 X	18874	-0-	-2020	-0-		28 1	17406	3	Y	1284	1323 0	18 1		79
							28 4	1412	9						
01	19623 X	18630	-0-	-993	-0-		30 1	17197	3	Y	1251	1211 0	26 1		93
							27 4	1376	9						
02	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-		20 1	15680	3	Y	1231	1207 0	6 1		111
							25 4	1354	9						
03	20057 X	18452	-0-	-1605	-0-		27 1	17025	3	Y	1249	1239 0	4 1		117
							26 4	1374	9						
04	19410 X	17046	-0-	-2364	-0-		7 1	15820	3	Y	1086	948 0	12 1		243
							24 4	1195	9						
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955															
11	2100 X	2	-0-	-2098	-0-		2 4			Y	-0-	15 0			-0-
12	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-		7 1	9292	3	Y	1039	1009 0	9 1		21
							1 4	1143	9						
01	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-		20 1	16559	3	Y	1526	1487 0	22 1		38
							32 4	1679	9						
02	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-		22 1	12542	3	Y	955	970 0	9 1		14
							10 4	1051	9						
03	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-		22 1	13158	3	Y	1120	1100 0	3 1		31
							21 4	1232	9						
04	17490 X	14586	-0-	-2904	-0-		11 1	13404	3	Y	1055	1048 0	9 1		29
							10 4	1161	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		4H	ASSOCIATED RRCID -> 286597	CAPACITY COMPL. DATE 11/25/2019				TOTAL	DEPTH 10073	CNTY: WARD PERF.10284 - 20459					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	23760	X	18535	-0-	-5225	-0-		17461 3	946 9	128	4	Y	860	912	1	4	8	210
12	22971	X	20501	-0-	-2470	-0-		19235 3	1243 9	23	4	Y	1130	1072	1	17	8	251
01	21855	X	12259	-0-	-9596	-0-		11517 3	728 9	14	4	Y	662	866	1			47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
03	21111	X	18822	-0-	-2289	-0-		316 1	776 4	16980 3	750 9	Y	682	480	1			249
04	19830	X	14389	-0-	-5441	-0-		153 1	197 4	13730 3	309 9	Y	281	526	1			4
LINK VJ RANCH 23-11 C						WELL #:	3H	RRCID -> 286609	COMPL. DATE 08/30/2018				TOTAL	DEPTH 11153	PERF.11441 - 21662			
11	16680	X	14815	-0-	-1865	-0-		74 1	62 4	12186 3	2493 9	Y	2266	2266	0	2	1	14
12	17236	X	15100	-0-	-2136	-0-		79 1	63 4	12274 3	2684 9	Y	2440	2436	0	6	8	12
01	17236	X	15715	-0-	-1521	-0-		71 1	104 4	12383 3	3157 9	Y	2870	2864	0			18
02	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-		61 1	137 4	11347 3	2846 9	Y	2587	2581	0	1	8	23
03	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-		39 1	216 4	15225 3	2673 9	Y	2430	2429	0			24
04	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-		52 1	184 4	14308 3	2272 9	Y	2065	2072	0			17
LINK VJ RANCH 23-11 D						WELL #:	4H	RRCID -> 286610	COMPL. DATE 09/02/2018				TOTAL	DEPTH 11226	PERF.11392 - 21604			
11	20250	X	20149	-0-	-101	-0-		94 1	78 4	15718 3	4259 9	Y	3872	3868	0	2	1	24
12	20925	X	20257	-0-	-668	-0-		102 1	77 4	15830 3	4248 9	Y	3862	3852	0	14	8	20
01	20646	X	19777	-0-	-869	-0-		88 1	122 4	15368 3	4199 9	Y	3817	3813	0			24
02	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-		79 1	180 4	14689 3	3831 9	Y	3483	3476	0	1	8	30
03	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-		42 1	263 4	16525 3	4137 9	Y	3761	3754	0			37
04	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-		68 1	210 4	18974 3	3959 9	Y	3599	3606	0			30
LINK VJ RANCH 14-23 E						WELL #:	5H	RRCID -> 286611	COMPL. DATE 09/04/2018				TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11385 - 19027			
11	12750	X	11815	-0-	-935	-0-		17 1	46 4	9542 3	2210 9	Y	2009	2003	0	1	1	17
12	13051	X	12008	-0-	-1043	-0-		21 1	106 4	9631 3	2250 9	Y	2045	1979	0	46	8	37
01	12121	X	12081	-0-	-40	-0-		23 1	88 4	9728 3	2242 9	Y	2038	2057	0			18
02	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-		18 1	33 4	9329 3	2196 9	Y	1996	1996	0	1	8	17
03	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-		18 1	42 4	9904 3	2430 9	Y	2209	2190	0			36
04	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-		16 1	30 4	8969 3	1991 9	Y	1810	1812	0			34

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	221 1	19549 3	25 4	1525 9	Y	1386	1350 0	23 1		27
12	21638 X	19597	-0-	-2041	-0-	13 1	17785 3	3 4	1796 9	Y	1633	1608 0	19 1		33
01	21638 X	18533	-0-	-3105	-0-	23 1	17392 3	36 4	1082 9	Y	984	966 0	27 1		24
02	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	28 1	17059 3	11 4	367 9	Y	334	349 0	4 1		5
03	22041 X	19035	-0-	-3006	-0-	27 1	17702 3	24 4	1282 9	Y	1165	1135 0	2 1		33
04	21330 X	10541	-0-	-10789	-0-	11 1	9741 3	11 4	778 9	Y	707	717 0	3 1		20
LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153															
11	12930 X	12574	-0-	-356	-0-	18 1	10216 3	54 4	2286 9	Y	2078	2075 0	1 1		18
12	13361 X	12911	-0-	-450	-0-	23 1	10539 3	123 4	2226 9	Y	2024	1960 0	45 8		37
01	13361 X	13317	-0-	-44	-0-	26 1	10815 3	98 4	2378 9	Y	2162	2180 0			19
02	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	20 1	10551 3	35 4	2475 9	Y	2250	2249 0	1 8		19
03	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	23 1	12223 3	47 4	2815 9	Y	2559	2537 0			41
04	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	24 1	13562 3	41 4	2728 9	Y	2480	2475 0			46
LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191															
11	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	11 1	6327 3	89 4	2627 9	Y	2388	2383 0	1 1		21
12	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	11 1	5343 3	132 4	2287 9	Y	2079	2015 0	47 8		38
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	14 1	6161 3	113 4	2343 9	Y	2130	2150 0			18
02	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	11 1	5809 3	32 4	1918 9	Y	1744	1746 0	1 8		15
03	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	13 1	7318 3	49 4	2463 9	Y	2239	2218 0			36
04	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	12 1	7281 3	38 4	2562 9	Y	2329	2321 0			44
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892															
11	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	159 1	13702 3	18 4	1839 9	Y	1672	1638 0	16 1		33
12	20367 X	17936	-0-	-2431	-0-	10 1	16134 3	2 4	1790 9	Y	1627	1610 0	17 1		33
01	20367 X	18313	-0-	-2054	-0-	19 1	16456 3	30 4	1808 9	Y	1644	1611 0	25 1		41
02	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	22 1	15256 3	9 4	1518 9	Y	1380	1388 0	12 1		21
03	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	22 1	17411 3	20 4	1661 9	Y	1510	1485 0	4 1		42
04	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	11 1	17128 3	11 4	1416 9	Y	1287	1280 0	13 1		36

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 28H RRCID -> 286667														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	12210 X	10735	-0-	-1475	-0-	9766 948	3	21	4	Y	862	853 0	19 1	46
12	12617 X	10820	-0-	-1797	-0-	9790 1003	3	27	4	Y	912	819 0	18 1	121
01	12617 X	11129	-0-	-1488	-0-	10149 959	3	21	4	Y	872	906 0	15 1	72
02	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	7756 725	3	18	4	Y	659	628 0	17 1	86
03	10943 X	10263	-0-	-680	-0-	9409 834	3	20	4	Y	758	740 0	21 1	83
04	10590 X	8728	-0-	-1862	-0-	8006 705	3	17	4	Y	641	652 0 1 8	5 1	66
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730														
11	1680 N	1324	-0-	-356	-0-	978 334	3	12	4	Y	304	305 0	2 1	16
12	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1223 315	3	12	4	Y	286	261 0	3 1	38
01	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	1149 220	3	10	4	Y	200	219 0	2 1	17
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	928 109	3	8	4	Y	99	101 0	2 1	13
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1412 167	3	9	4	Y	152	144 0	4 1	17
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1215 136	3	8	4	Y	124	126 0 1 8	1 1	13
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969														
11	43500 X	-0-	-0-	-43500	-0-	9	1	26056	3	Y	-0-	20 0	-0-	-0-
12	44950 X	28077	-0-	-16873	-0-	2 2	4	2010	9	Y	1827	1764 0	27 1	36
01	44950 X	24294	-0-	-20656	-0-	17 27	1	21755	3	Y	2268	2214 0	33 1	57
02	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	20 8	1	20946	3	Y	1959	1972 0	15 1	29
03	28086 X	26248	-0-	-1838	-0-	21 18	1	23805	3	Y	2185	2149 0	4 1	61
04	27180 X	24348	-0-	-2832	-0-	10 10	1	22136	3	Y	1993	1984 0	14 1	56
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982														
11	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	137 15	1	9558	3	Y	962	952 0	9 1	19
12	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	9 2	1	12280	3	Y	1151	1136 0	11 1	23
01	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	16 26	1	11784	3	Y	989	972 0	15 1	25
02	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	19 8	1	11175	3	Y	831	837 0	7 1	12
03	13547 X	13427	-0-	-120	-0-	20 17	1	12303	3	Y	988	970 0	2 1	28
04	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	10 10	1	12989	3	Y	982	973 0	10 1	27

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 23H	ASSOCIATED RRCID -> 286679	CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2018				TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12283	- 16686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-			60 1	9373 3			Y	817	799 0	17 1			23
								21 4	899 9									
12	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-			32 1	9378 3			Y	991	947 0	16 1			51
								21 4	1090 9									
01	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-			40 1	9970 3			Y	951	947 0	14 1			41
								22 4	1046 9									
02	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-			36 1	7836 3			Y	964	888 0	30 1			87
								18 4	1060 9									
03	11284 X	11040	-0-	-244	-0-			42 1	9938 3			Y	944	964 0	20 1			47
								22 4	1038 9									
04	10710 X	9512	-0-	-1198	-0-			36 1	8711 3			Y	678	643 0	49 1			32
								19 4	746 9					1 8				

STATE COACHMAN B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL	DEPTH	10378	PERF.10694	- 17969			
11	31354 X	31354	-0-	-0-	-0-			221 1	28682 3			Y	2205	2135 0	41 1			43
								25 4	2426 9					1 8				
12	17577 X	16153	-0-	-1424	-0-			9 1	14647 3			Y	1359	1356 0	19 1			27
								2 4	1495 9									
01	17577 X	13408	-0-	-4169	-0-			17 1	12134 3			Y	1118	1094 0	23 1			28
								27 4	1230 9									
02	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-			21 1	13540 3			Y	885	891 0	9 1			13
								8 4	974 9									
03	32395 X	17506	-0-	-14889	-0-			22 1	16244 3			Y	1110	1089 0	3 1			31
								19 4	1221 9									
04	31350 X	16926	-0-	-14424	-0-			11 1	15821 3			Y	985	979 0	10 1			27
								10 4	1084 9									

STATE COACHMAN C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10700	- 17955			
11	51150 X	21165	-0-	-29985	-0-			180 1	18957 3			Y	1825	1794 0	22 1			36
								20 4	2008 9					1 8				
12	27187 X	22933	-0-	-4254	-0-			11 1	20582 3			Y	2125	2099 0	19 1			43
								2 4	2338 9									
01	27187 X	24060	-0-	-3127	-0-			21 1	21968 3			Y	1853	1820 0	30 1			46
								33 4	2038 9									
02	24137 X	24137	-0-	-0-	-0-			27 1	21943 3			Y	1960	1960 0	17 1			29
								11 4	2156 9									
03	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-			29 1	24219 3			Y	1256	1245 0	5 1			35
								25 4	1382 9									
04	25756 X	25756	-0-	-0-	-0-			14 1	23529 3			Y	1999	1962 0	16 1			56
								14 4	2199 9									

STATE MAYFLY UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 286886	COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL	DEPTH	10071	PERF.10283	- 20254			
11	20280 X	16550	-0-	-3730	-0-			15580 3	123 4			Y	770	767 1	3 8			181
								847 9										
12	20956 X	19257	-0-	-1699	-0-			17981 3	35 4			Y	1128	1047 1	17 8			245
								1241 9										
01	20956 X	9464	-0-	-11492	-0-			8949 3	17 4			Y	453	667 1				31
								498 9										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					31
03	19251 X	7110	-0-	-12141	-0-			171 1	6322 3			Y	286	216 1				101
								302 4	315 9									
04	18630 X	6035	-0-	-12595	-0-			86 1	5604 3			Y	230	327 1				4
								92 4	253 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 287047	CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL	DEPTH 10511	CNTY: WARD PERF.10714 - 18139				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	21240 X	20269	-0-	-971	-0-		2 1	18335 3	31 4	1901 9	Y	1728	1666 0	20 1		106	
12	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-		15 1	18552 3	25 4	2058 9	Y	1871	1790 0	18 1		169	
01	20768 X	20768	-0-	-0-	-0-		34 1	18106 3	569 4	2059 9	Y	1872	1820 0	24 1		197	
02	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-		14 1	16627 3	14 1	16627 3	Y	1487	1396 0	6 1		282	
03	20956 X	19722	-0-	-1234	-0-		169 4	1636 9	17784 3	40 4	Y	1725	1875 0	4 1		128	
04	20280 X	19281	-0-	-999	-0-		1898 9		17275 3	48 4	Y	1780	1703 0	12 1		193	
							1958 9										
STATE RIO UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL	DEPTH 10562	PERF.10671 - 18048				
11	21390 X	18795	-0-	-2595	-0-		2 1	16938 3	23 4	1832 9	Y	1665	1644 0	19 1		102	
12	22103 X	20482	-0-	-1621	-0-		12 1	18574 3	20 4	1876 9	Y	1705	1634 0	19 1		154	
01	22103 X	19286	-0-	-2817	-0-		26 1	17544 3	437 4	1279 9	Y	1163	1171 0	25 1		121	
02	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-		10 1	14367 3	125 4	160 9	Y	145	237 0	6 1		23	
03	20491 X	15296	-0-	-5195	-0-		14645 3	29 4	622 9		Y	565	544 0	3 1		41	
04	19830 X	14560	-0-	-5270	-0-		13018 3	34 4	1508 9		Y	1371	1254 0	10 1		148	
STATE RIO UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL	DEPTH 10561	PERF.10667 - 18130				
11	22710 X	18178	-0-	-4532	-0-		2 1	16477 3	20 4	1679 9	Y	1526	1495 0	21 1		93	
12	23467 X	19777	-0-	-3690	-0-		10 1	18275 3	16 4	1476 9	Y	1342	1294 0	21 1		120	
01	19189 X	16021	-0-	-3168	-0-		19 1	14433 3	16 4	1476 9	Y	1131	1113 0	20 1		118	
02	25015 X	25015	-0-	-0-	-0-		325 4	1244 9	19 1	14433 3	Y	1131	1113 0	20 1		118	
02	25015 X	25015	-0-	-0-	-0-		11 1	22624 3	128 4	2252 9	Y	2047	1769 0	8 1		388	
03	24109 X	24109	-0-	-0-	-0-		21385 3	26 4	2698 9		Y	2453	2653 0	5 1		183	
04	22833 X	22833	-0-	-0-	-0-		20221 3	35 4	2577 9		Y	2343	2258 0	14 1		254	
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL	DEPTH 10574	PERF.10750 - 20781				
11	23616 X	23616	-0-	-0-	-0-		19434 3	84 4	4098 9		Y	3725	3636 0	24 1		230	
12	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-		20034 3	80 4	3452 9		Y	3138	3147 0	22 1		199	
01	20925 X	11488	-0-	-9437	-0-		9353 3	36 4	2099 9		Y	1908	2052 0	15 1		40	
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-		68 3	144 4	197 9		Y	179	202 0			17	
03	24397 X	15036	-0-	-9361	-0-		103 1	12671 3	75 4	2187 9	Y	1988	1931 0	3 1		71	
04	45187 X	45187	-0-	-0-	-0-		233 1	36781 3	89 4	8084 9	Y	7349	7337 0	38 1		45	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 287246	CAPACITY				COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL	DEPTH 10583	PERF.10818	- 20775	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30720 X	24322	-0-	-6398	-0-	22058 2201 9	3	63	4	Y	2001	2062	0	30	1	121
12	31744 X	9417	-0-	-22327	-0-	7041 2332 9	3	44	4	Y	2120	2097	0	9	1	135
01	31744 X	67	-0-	-31677	-0-	50 6 9	3	11	4	Y	5	140	0			-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	100 288 9	3	104	4	Y	262	237	0			25
03	25141 X	72	-0-	-25069	-0-	37 34 9	3	1	4	Y	31	55	0			1
04	24330 X	238	-0-	-24092	-0-	1 106 9	3	131	3	Y	96	96	0			1
STATE CORTEZ UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 287248	CAPACITY				COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL	DEPTH 10874	PERF.11212	- 20927	
11	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	20555 3469 9	3	65	4	Y	3154	3090	0	24	1	194
12	24862 X	13969	-0-	-10893	-0-	11962 1960 9	3	47	4	Y	1782	1851	0	12	1	113
01	24862 X	49	-0-	-24813	-0-	8 3	3	41	9	Y	37	149	0			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-
03	24893 X	15480	-0-	-9413	-0-	111 54 4	1	13531	3	Y	1622	1561	0	3	1	58
04	24090 X	6775	-0-	-17315	-0-	37 9 4	1	5823	3	Y	824	870	0	7	1	5
LINK VJ RANCH 26-23 A				WELL #:	1H	RRCID -> 287261	CAPACITY				COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL	DEPTH 11127	PERF.11367	- 18550	
11	21450 X	13065	-0-	-8385	-0-	11368 1662 9	3	35	4	Y	1511	1504	0	1	1	86
12	20026 X	37	-0-	-19989	-0-	37 1 4	3			Y	-0-	86	0			-0-
01	16306 X	1	-0-	-16305	-0-		4			Y	-0-					-0-
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	6487 1480 9	3	15	4	Y	1345	1219	0			126
03	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	12186 2591 9	3	43	4	Y	2355	2409	0			72
04	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	13180 2739 9	3	50	4	Y	2490	2337	0			225
LINK VJ RANCH 26-23 D				WELL #:	4H	RRCID -> 287262	CAPACITY				COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL	DEPTH 11153	PERF.11428	- 18684	
11	16470 X	16238	-0-	-232	-0-	11816 4358 9	3	64	4	Y	3962	3904	0	2	1	232
12	17019 X	15157	-0-	-1862	-0-	11642 3464 9	3	51	4	Y	3149	2846	0	170	8	365
01	17019 X	16009	-0-	-1010	-0-	11518 4430 9	3	61	4	Y	4027	4007	0			385
02	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	10993 3490 9	3	53	4	Y	3173	3257	0	1	8	300
03	16337 X	4005	-0-	-12332	-0-	2070 1906 9	3	29	4	Y	1733	1979	0			54
04	15810 X	708	-0-	-15102	-0-	47 650 9	3	11	4	Y	591	590	0			55

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1290

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 E			//CONT.// 71052 900 253162 WELL #:			ASSOCIATED 5H RRCID -> 287263			CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	13018	3	36	4	Y	1791	1751	0	2	1	102
12	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	1970	9	46	4	Y	2283	1999	0	125	8	261
01	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	14819	3	48	4	Y	2521	2546	0			236
02	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	2511	9	40	4	Y	1891	1951	0	1	8	175
03	17391 X	17016	-0-	-375	-0-	15883	3	44	4	Y	1842	1962	0			55
04	18090 X	14934	-0-	-3156	-0-	2773	9	35	4	Y	1973	1850	0			178
						13331	3									
						2080	9									
						14946	3									
						2026	9									
						12729	3									
						2170	9									

LINK VJ RANCH 26-23 F			WELL #:			6H	RRCID -> 287264	COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688				
11	15900 X	14161	-0-	-1739	-0-	11528	3	44	4	Y	2354	2328	0	2	1	136
12	16430 X	14416	-0-	-2014	-0-	2589	9	38	4	Y	1708	1559	0	90	8	195
01	16430 X	15383	-0-	-1047	-0-	12499	3	48	4	Y	2508	2467	0			236
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	1879	9	26	4	Y	934	1085	0	1	8	84
03	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	12576	3	60	4	Y	3120	3108	0			96
04	14880 X	14253	-0-	-627	-0-	2759	9	41	4	Y	2115	2020	0			191
						10024	3									
						1027	9									
						12036	3									
						3432	9									
						11885	3									
						2327	9									

LINK VJ RANCH 26-23 G			WELL #:			7H	RRCID -> 287265	COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598				
11	12480 X	11518	-0-	-962	-0-	10125	3	32	4	Y	1237	1298	0	1	1	70
12	12896 X	12066	-0-	-830	-0-	1361	9	31	4	Y	1524	1349	0	69	8	176
01	13609 X	11594	-0-	-2015	-0-	10359	3	32	4	Y	1280	1338	0			118
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	1676	9	32	4	Y	1111	1125	0	1	8	103
03	13609 X	10574	-0-	-3035	-0-	10154	3	41	4	Y	1402	1463	0			42
04	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	1408	9	48	4	Y	2263	2099	0			206
						7485	3									
						1222	9									
						8991	3									
						1542	9									
						10421	3									
						2489	9									

STATE CORTEZ UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 287287	COMPL. DATE 07/30/2019				TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877				
11	21900 X	13967	-0-	-7933	-0-	11463	3	34	4	Y	2245	2330	0	12	1	139
12	22630 X	18415	-0-	-4215	-0-	2470	9	31	4	Y	1962	1960	0	17	1	124
01	25792 X	11378	-0-	-14414	-0-	16226	3	16	4	Y	904	994	0	15	1	19
02	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	2158	9									
03	25792 X	1734	-0-	-24058	-0-	10368	3	10094	3	Y	2250	2057	0			212
04	17820 X	3066	-0-	-14754	-0-	994	9	2475	9							
						162	1	1247	3	Y	429	626	0			15
						377	4	472	9							
						10	1	2376	3	Y	609	618	0	2	1	4
						5	4	670	9							
						15	1									
						5	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 B															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162				WELL #:				COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11135			
RRCID -> 287297				2H				DATE 02/23/2019				PERF.11420 - 18603			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	20190 X	14696	-0-	-5494	-0-		12708	3	37	4	Y	1774	1787	0	101
							1951	9							
12	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-						Y	-0-	101	0	-0-
01	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-						Y	-0-			-0-
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-		3617	3	26	4	Y	1118	1011	0	106
							1230	9							
03	21235 X	14742	-0-	-6493	-0-		11844	3	58	4	Y	2582	2609	0	79
							2840	9							
04	14700 X	11396	-0-	-3304	-0-		9019	3	44	4	Y	2121	2007	0	193
							2333	9							

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV															
WELL #:				2H				COMPL. DATE 12/23/2015				TOTAL DEPTH 11210			
RRCID -> 287548								DATE 12/23/2015				PERF.11565 - 15763			
11	10710 X	4014	-0-	-6696	-0-		2908	3	5	4	N	1001	781	1	522
							1101	9							
12	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-		8820	3	1420	4	N	3188	3118	1	592
							3507	9							
01	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-		9990	3	46	4	N	3198	3393	1	397
							3518	9							
02	9996 X	7136	-0-	-2860	-0-		4772	3	35	4	N	2117	2154	1	360
							2329	9							
03	11067 X	10581	-0-	-486	-0-		7024	3	47	4	N	3191	3313	1	238
							3510	9							
04	10710 X	10145	-0-	-565	-0-		7501	3	254	4	N	2173	2132	1	279
							2390	9							

STATE MAYFLY UNIT															
WELL #:				6H				COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 10087			
RRCID -> 287618								DATE 02/22/2019				PERF.10212 - 20393			
11	300 N	99	-0-	-201	-0-		9	3	13	4	Y	70	70	1	18
							77	9							
12	558 N	259	-0-	-299	-0-		40	3	14	4	Y	186	157	1	44
							205	9							
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-		32	3	9	4	Y	96	133	1	7
							106	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		144	1	1110	3	Y	6	13	1	-0-
							88	4	7	9					
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		79	1	2241	3	Y	107	105	1	2
							58	4	118	9					

STATE MAYFLY UNIT															
WELL #:				8H				COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10111			
RRCID -> 287619								DATE 03/10/2019				PERF.10302 - 20387			
11	T. A.	5245	-0-	5245	6149		4107	3	69	4	Y	972	729	1	248
							1069	9							
12	T. A.	2030	-0-	2030	8179		1391	3	23	4	Y	560	671	1	130
							616	9							
01	13842 X	5663	-0-	-8179	-0-		4710	3	37	4	Y	833	902	1	61
							916	9							
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-						Y	-0-			61
03	5425 X	16	-0-	-5409	-0-		11	1	5	4	Y	-0-	61	1	-0-
04	5490 X	30	-0-	-5460	-0-		6	1	11	3	Y	7	7	1	-0-
							5	4	8	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 10H RRCID -> 287620														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	24	-0-	-13416	-0-	13 9	10	4	Y	12	149	1 8	3
12	12369	X	104	-0-	-12265	-0-	30 9	18	4	Y	51	41	1 8	12
01	11222	X	333	-0-	-10889	-0-	232 86	15	4	Y	78	84	1	6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	8990	X	1659	-0-	-7331	-0-	115 32	936	3	Y	524	319	1	211
04	330	X	100	-0-	-230	-0-	57 27	3 13	3 9	Y	12	223	1	-0-
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316														
11	T. A.		1878	-0-	1878	1950	1564 288	3	26	4	Y	262	207	1 8 66
12	T. A.		2379	-0-	2379	4329	1910 450	3	19	4	Y	409	375	1 6 8 94
01	10454	X	6125	-0-	-4329	-0-	5321 782	3	22	4	Y	711	753	1 52
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-				Y	-0-			52
03	2387	X	667	-0-	-1720	-0-	10 3	405	3	Y	226	187	1	91
04	5940	X	24	-0-	-5916	-0-	4	20	9	Y	18	109	1	-0-
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026														
11	37620	X	36324	-0-	-1296	-0-	33288 2992	3	44	4	Y	2720	2637	0 36 1 165
12	43161	X	43161	-0-	-0-	-0-	40201 2912	3	48	4	Y	2647	2609	0 38 1 165
01	38874	X	14591	-0-	-24283	-0-	13525 1051	3	15	4	Y	955	1081	0 19 1 20
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	44 128	3	152	4	Y	116	125	0 11
03	43152	X	9004	-0-	-34148	-0-	52 85	1 4	6688	3	Y	1981	1920	0 1 1 71
04	41760	X	38378	-0-	-3382	-0-	211 85	1 4	32941	3	Y	4674	4693	0 23 1 29
STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764														
11	27390	X	738	-0-	-26652	-0-	320 23	1 4	337	3	Y	53	55	0 1
12	24800	X	7160	-0-	-17640	-0-	501 30	1 4	4793	3	Y	1669	1603	0 5 1 62
01	24552	X	7342	-0-	-17210	-0-	20 23	1 4	6592	3	Y	643	678	0 11 1 16
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	70 12	1 4	7029	3	Y	357	359	0 3 1 11
03	13082	X	7836	-0-	-5246	-0-	8 24	1 4	7665	3	Y	126	132	0 2 1 3
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	50 18	1 4	7973	3	Y	860	825	0 7 1 31

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	38431 X	38431	-0-	-0-	-0-	1401	1	33723	3	Y	2912	2871	0	46	69
12	42386 X	42386	-0-	-0-	-0-	104	4	3203	9			7	8		
01	40901 X	40901	-0-	-0-	-0-	1064	1	37858	3	Y	3114	3024	0	47	112
02	37476 X	37476	-0-	-0-	-0-	39	4	3425	9						
03	42377 X	38047	-0-	-4330	-0-	32	1	38549	3	Y	2080	2073	0	70	49
04	41010 X	36639	-0-	-4371	-0-	32	4	2288	9						
						104	1	34371	3	Y	2699	2650	0	17	81
						32	4	2969	9						
						14	1	35666	3	Y	1981	1996	0	10	56
						188	4	2179	9						
						78	1	34357	3	Y	1972	1910	0	49	69
						35	4	2169	9						
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033															
11	20653 X	20653	-0-	-0-	-0-	119	1	19497	3	Y	906	1371	0	21	333
12	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	40	4	997	9						
01	10881 X	9160	-0-	-1721	-0-	114	1	23031	3	Y	1667	1511	0	25	464
02	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	58	4	1834	9						
03	25048 X	6533	-0-	-18515	-0-	77	1	8573	3	Y	442	669	0	14	223
04	24240 X	2144	-0-	-22096	-0-	24	4	486	9						
						691	1	7907	3	Y	908	533	0	3	595
						34	4	999	9						
						1701	1	4183	3	Y	562	385	0	1	771
						31	4	618	9						
						319	1	1611	3	Y	176	819	0	1	127
						20	4	194	9						
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921															
11	14B2 EXT	11665	-0-	11665	12569	90	1	10285	3	Y	1113	833	0	12	422
12	14B2 EXT	12499	-0-	12499	25068	66	4	1224	9						
01	32902 X	7834	-0-	-25068	-0-	76	1	11291	3	Y	1001	1132	0	8	283
02	10892 X	6989	-0-	-3903	-0-	31	4	1101	9						
03	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	74	1	6998	3	Y	673	596	0	7	353
04	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	22	4	740	9						
						431	1	5743	3	Y	716	595	0	2	472
						27	4	788	9						
						5390	1	8477	3	Y	349	308	0	1	512
						31	4	384	9						
						875	1	13317	3	Y	988	779	0	7	714
						28	4	1087	9						
STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076															
11	16890 X	15355	-0-	-1535	-0-	15065	3	11	4	Y	254	282	0	19	26
12	17143 X	13634	-0-	-3509	-0-	279	9								
01	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	13211	3	15	4	Y	371	316	0	15	66
02	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	408	9								
03	15872 X	15314	-0-	-558	-0-	15250	3	49	4	Y	1273	1128	0	25	186
04	16170 X	15965	-0-	-205	-0-	1400	9								
						14114	3	23	4	Y	808	858	0	6	130
						889	9								
						14535	3	22	4	Y	688	699	0	3	116
						757	9								
						14919	3	25	4	Y	928	774	0	11	259
						1021	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1603H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	21750 X	14102	-0-	-7648	-0-	12254	3	31	4	Y	1652	1625	0	201
12	22475 X	19158	-0-	-3317	-0-	1817	9					1	8	
01	21080 X	17606	-0-	-3474	-0-	17164	3	25	4	Y	1790	1635	0	339
02	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	1969	9							
03	20165 X	20165	-0-	-0-	-0-	16618	3	34	4	Y	867	1057	0	125
04	18540 X	16880	-0-	-1660	-0-	954	9							
						16572	3	27	4	Y	1727	1564	0	280
						1900	9							
						18095	3	28	4	Y	1856	1816	0	315
						2042	9							
						15493	3	35	4	Y	1229	1186	0	343
						1352	9							
STATE APACHE 57			WELL #: 1604H		RRCID -> 288245	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL	DEPTH 10507	PERF.10685	- 18119				
11	19590 X	18705	-0-	-885	-0-	17785	3	18	4	Y	820	939	0	96
12	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	902	9							
01	20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	18719	3	37	4	Y	2533	2128	0	481
02	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	2786	9							
03	22010 X	19590	-0-	-2420	-0-	18544	3	56	4	Y	2006	2162	0	296
04	20850 X	12078	-0-	-8772	-0-	2207	9							
						13960	3	18	4	Y	851	1005	0	137
						936	9							
						17936	3	27	4	Y	1479	1361	0	251
						1627	9							
						10608	3	47	4	Y	1294	1170	0	367
						1423	9							
STATE APACHE 57			WELL #: 1605H		RRCID -> 288247	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL	DEPTH 10473	PERF.10590	- 20608				
11	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	2	1	17545	3	Y	2125	2065	0	130
12	20677 X	12388	-0-	-8289	-0-	34	4	2338	9			1	8	
01	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	12	1	10532	3	Y	1655	1623	0	150
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	23	4	1821	9					
03	20584 X	11749	-0-	-8835	-0-	33	1	19030	3	Y	2288	2171	0	242
04	21420 X	9629	-0-	-11791	-0-	569	4	2517	9					
						10	1	3473	3	Y	542	679	0	104
						121	4	596	9					
						11023	3	32	4	Y	631	686	0	47
						694	9							
						8803	3	32	4	Y	722	685	0	78
						794	9							
STATE APACHE 57			WELL #: 1606H		RRCID -> 288248	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH 10493	PERF.10559	- 20618				
11	18810 X	16776	-0-	-2034	-0-	2	1	13246	3	Y	3179	3006	0	197
12	19437 X	9545	-0-	-9892	-0-	31	4	3497	9			1	8	
01	19437 X	13797	-0-	-5640	-0-	13	1	7786	3	Y	1568	1612	0	143
02	576 X	576	-0-	-0-	-0-	21	4	1725	9					
03	17329 X	8332	-0-	-8997	-0-	24	1	11405	3	Y	1786	1723	0	189
04	16770 X	15681	-0-	-1089	-0-	403	4	1965	9					
						7	1	80	3	Y	372	489	0	72
						80	4	409	9					
						6708	3	25	4	Y	1454	1415	0	109
						1599	9							
						14565	3	45	4	Y	974	968	0	104
						1071	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL	DEPTH 10581	PERF.10617	CNTY: WARD - 20526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	27060 X	18802	-0-	-8258	-0-	17188 1554	3 9	60	4	Y	1413	1438	1	94
12	28086 X	24308	-0-	-3778	-0-	22750 1492	3 9	66	4	Y	1356	1342	1	108
01	30403 X	30403	-0-	-0-	-0-	27227 3095	3 9	81	4	Y	2814	2715	1	207
02	25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	22524 2500	3 9	68	4	Y	2273	2293	1	187
03	26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	23698 2443	3 9	72	4	Y	2221	2255	1	153
04	30432 X	30432	-0-	-0-	-0-	26775 3574	3 9	83	4	Y	3249	3198	1	204

MCKNIGHT 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL	DEPTH 11788	PERF.11940	- 16757			
11	7590 X	7322	-0-	-268	-0-	3 2	1 4	5834 1483	3 9	Y	1348	1338	0	20
12	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	6074 1771	3 9	13	4	Y	1610	1577	0	44
01	7812 X	7642	-0-	-170	-0-	7 10	1 4	5958 1667	3 9	Y	1515	1531	0	21
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	1 5	1 4	2476 791	3 9	Y	719	719	0	17
03	7843 X	5885	-0-	-1958	-0-	4008 1871	3 9	6	4	Y	1701	1663	0	49
04	7590 X	4465	-0-	-3125	-0-	2571 1889	3 9	5	4	Y	1717	1730 1 8	0	34

STATE CORREA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.10710	- 20788			
11	24600 X	19653	-0-	-4947	-0-	956 67	1 4	16248 2382	3 9	Y	2165	2140 5 8	0	52
12	23219 X	19494	-0-	-3725	-0-	702 22	1 4	16418 2352	3 9	Y	2138	2093	0	78
01	21545 X	15880	-0-	-5665	-0-	21 18	1 4	13996 1845	3 9	Y	1677	1690	0	41
02	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	74 18	1 4	12699 1933	3 9	Y	1757	1738	0	54
03	20987 X	15850	-0-	-5137	-0-	10 150	1 4	13632 2058	3 9	Y	1871	1867	0	54
04	19650 X	14758	-0-	-4892	-0-	56 19	1 4	12955 1728	3 9	Y	1571	1556	0	58

STATE CORREA UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 288460	COMPL. DATE 04/17/2020	TOTAL	DEPTH 10990	PERF.10943	- 21024			
11	35970 X	25687	-0-	-10283	-0-	1147 68	1 4	23166 1306	3 9	Y	1187	1193 3 8	0	28
12	37169 X	24317	-0-	-12852	-0-	817 7	1 4	23223 270	3 9	Y	245	244	0	7
01	31124 X	22381	-0-	-8743	-0-	25 7	1 4	22034 315	3 9	Y	286	256	0	6
02	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	85 4	1 4	18829 153	3 9	Y	139	135	0	3
03	30659 X	20215	-0-	-10444	-0-	10 14	1 4	20050 141	3 9	Y	128	124	0	3
04	25871 X	25871	-0-	-0-	-0-	67 25	1 4	23451 2328	3 9	Y	2116	2025	0	77

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	5H	ASSOCIATED RRCID -> 288537	CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2020				TOTAL	DEPTH 10519	CNTY: WARD PERF.10645 - 20590					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	25200 X	20720	-0-	-4480	-0-	1061 68	1 4	18107 1484	3 9	Y	1349	1339 3	0 8	20	1			32
12	23622 X	19091	-0-	-4531	-0-	714 15	1 4	17300 1062	3 9	Y	965	944 0	0	18	1			35
01	22537 X	17703	-0-	-4834	-0-	22 19	1 4	15868 1794	3 9	Y	1631	1602 0	0	24	1			40
02	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	76 15	1 4	14021 1346	3 9	Y	1224	1221 0	0	6	1			37
03	22537 X	17887	-0-	-4650	-0-	11 137	1 4	15982 1757	3 9	Y	1597	1584 0	0	4	1			46
04	20730 X	14295	-0-	-6435	-0-	58 16	1 4	13213 1008	3 9	Y	916	919 0	0	10	1			33

STATE CORREA UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 288538	CAPACITY COMPL. DATE 04/19/2020				TOTAL	DEPTH 10939	PERF.11040 - 20986					
11	37896 X	37896	-0-	-0-	-0-	1408 92	1 4	33611 2785	3 9	Y	2532	2508 6	0 8	40	1			60
12	37788 X	37788	-0-	-0-	-0-	986 30	1 4	33438 3334	3 9	Y	3031	2945 0	0	36	1			110
01	37782 X	37782	-0-	-0-	-0-	31 34	1 4	33782 3935	3 9	Y	3577	3547 0	0	53	1			87
02	31400 X	31400	-0-	-0-	-0-	106 26	1 4	28373 2895	3 9	Y	2632	2627 0	0	12	1			80
03	43927 X	37433	-0-	-6494	-0-	13 259	1 4	33765 3396	3 9	Y	3087	3071 0	0	8	1			88
04	37890 X	37525	-0-	-365	-0-	86 31	1 4	34470 2938	3 9	Y	2671	2634 0	0	28	1			97

STATE BLUEWING UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 288558	CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL	DEPTH 10548	PERF.10574 - 19349					
11	19530 X	13463	-0-	-6067	-0-	12445 981	3 9	37 4	4 Y	892	875	1						59
12	18352 X	15883	-0-	-2469	-0-	14785 1053	3 9	45 51	4 Y	957	940	1						76
01	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	17651 1177	3 9	51 45	4 Y	1070	1067	1						79
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	17295 937	3 9	45 48	4 Y	852	861	1						70
03	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	19442 953	3 9	48 44	4 Y	866	876	1						60
04	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	18748 880	3 9	44 4	Y	800	810	1						50

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #:	51H	RRCID -> 288816	CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2019				TOTAL	DEPTH 9735	PERF.10264 - 19395					
11	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	262 550	1 4	39737 2382	3 9	Y	2165	2277	1	6	8			119
12	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	243 23	1 4	39505 2576	3 9	Y	2342	2216	1	5	8			240
01	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	180 177	1 4	43338 2718	3 9	Y	2471	2431	1					280
02	35398 X	35398	-0-	-0-	-0-	241 55	1 4	32540 2562	3 9	Y	2329	2323	1	107	8			179
03	46252 X	44554	-0-	-1698	-0-	375 30	1 4	41334 2815	3 9	Y	2559	2491	1					247
04	44910 X	40161	-0-	-4749	-0-	326 38	1 4	37285 2512	3 9	Y	2284	2301	1					230

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	RRCID -> 289005	CAPACITY				CNTY: WARD					
							COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 11948	PERF.12051	- 16786				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		17700 X	16146	-0-	-1554	-0-	14184 3 1959 9	3	4	Y	1781	1754	0	27	1	35
12		18290 X	15036	-0-	-3254	-0-	13121 3 1910 9	5	4	Y	1736	1669	0	24	1	78
01		17391 X	15024	-0-	-2367	-0-	12376 3 2418 9	230	4	Y	2198	2190	0	18	1	68
02		15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	12943 3 2283 9	38	4	Y	2075	2026 0 1 8	0	27	1	89
03		17205 X	15484	-0-	-1721	-0-	13261 3 2218 9	5	4	Y	2016	1998	0	29	1	78
04		16140 X	15451	-0-	-689	-0-	13287 3 2162 9	2	4	Y	1965	1983 0 1 8	0	8	1	51
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 289008	CAPACITY				CNTY: WARD					
							COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 11889	PERF.12135	- 16683				
11		10140 X	8903	-0-	-1237	-0-	8311 3 590 9	2	4	Y	536	520	0	17	1	10
12		10478 X	8921	-0-	-1557	-0-	8245 3 672 9	4	4	Y	611	578	0	16	1	27
01		10478 X	8632	-0-	-1846	-0-	7750 3 727 9	155	4	Y	661	656	0	12	1	20
02		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	6813 3 373 9	27	4	Y	339	330	0	15	1	14
03		9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	8680 3 740 9	4	4	Y	673	641	0	20	1	26
04		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	8655 3 438 9	1	4	Y	398	408 0 1 8	0	5	1	10
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 289009	CAPACITY				CNTY: WARD					
							COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 11878	PERF.12013	- 16765				
11		7830 X	7532	-0-	-298	-0-	6338 3 1192 9	2	4	Y	1084	1071	0	11	1	21
12		8091 X	7803	-0-	-288	-0-	6538 3 1262 9	3	4	Y	1147	1105	0	11	1	52
01		8091 X	7482	-0-	-609	-0-	6108 3 1247 9	127	4	Y	1134	1143	0	8	1	35
02		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	5589 3 954 9	25	4	Y	867	854	0	11	1	37
03		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	6348 3 934 9	3	4	Y	849	841	0	12	1	33
04		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	6616 3 889 9	2	4	Y	808	815 0 1 8	0	4	1	21
ATLANTIS 7 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289010	CAPACITY				CNTY: WARD					
							COMPL.	DATE 01/02/2020	TOTAL	DEPTH 11840	PERF.12008	- 16805				
11		9600 X	8562	-0-	-1038	-0-	7469 3 1090 9	3	4	Y	991	981	0	15	1	19
12		10013 X	8876	-0-	-1137	-0-	7720 3 1151 9	5	4	Y	1046	1003	0	15	1	47
01		10013 X	9703	-0-	-310	-0-	8131 3 1392 9	180	4	Y	1265	1261	0	12	1	39
02		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7258 3 1214 9	35	4	Y	1104	1080	0	16	1	47
03		9703 X	9589	-0-	-114	-0-	8346 3 1238 9	5	4	Y	1125	1109	0	19	1	44
04		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	9543 3 988 9	2	4	Y	898	912 0 1 8	0	6	1	23

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 2111H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
						RRCID -> 289160	COMPL. DATE 09/30/2020		TOTAL	DEPTH 10428	PERF.10658 - 20726						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	59880 X	42425	-0-		-17455	-0-	382	1 39239	3		Y	2247	2225	0	39	1	138
12	61876 X	21968	-0-		-39908	-0-	332	4 2472	9								
01	43958 X	36380	-0-		-7578	-0-	221	1 21288	3	Y		374	446	0	19	1	47
02	28106 X	28106	-0-		-0-	-0-	48	4 411	9								
*03	43958 X	30646	-0-		-13312	-0-	396	1 34162	3	Y		1282	1183	0	45	1	101
04	42420 X	32718	-0-		-9702	-0-	412	4 1410	9								
							259	1 27040	3	Y		682	710	0	9	1	64
							57	4 750	9								
							245	1 29980	3	Y		334	364	0	5	1	29
							54	4 367	9								
							262	1 29977	3	Y		2201	2023	0	18	1	189
							58	4 2421	9								

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 2112H	RRCID -> 289161	COMPL. DATE 09/30/2020		TOTAL	DEPTH 10447	PERF.10700 - 20781						
11	8280 X	2596	-0-		-5684	-0-	284	3 2157	9			1961	2010	0			125
12	2635 X	2316	-0-		-319	-0-	469	3 1814	9	Y		1649	1541	0	1	1	232
01	2766 X	2766	-0-		-0-	-0-	379	3 2231	9	Y		2028	2089	0	1	1	170
02	2664 X	2664	-0-		-0-	-0-	565	3 2082	9	Y		1893	1876	0			187
*03	2697 X	2277	-0-		-420	-0-	318	3 1942	9	Y		1765	1783	0			169
04	2670 X	2227	-0-		-443	-0-	355	3 1844	9	Y		1676	1698	0			147

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 2113H	RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020		TOTAL	DEPTH 10455	PERF.10721 - 20852						
11	16966 X	16966	-0-		-0-	-0-	137	1 14254	3	Y		2111	2111	0	15	1	133
12	14043 X	12956	-0-		-1087	-0-	253	4 2322	9								
01	14908 X	14908	-0-		-0-	-0-	114	1 11278	3	Y		1382	1313	0	10	1	192
02	10421 X	10421	-0-		-0-	-0-	44	4 1520	9								
*03	17546 X	8252	-0-		-9294	-0-	143	1 12542	3	Y		1768	1797	0	17	1	146
04	16980 X	4489	-0-		-12491	-0-	278	4 1945	9								
							83	1 8990	3	Y		1195	1219	0	7	1	115
							33	4 1315	9								
							60	1 7385	3	Y		708	754	0	3	1	66
							28	4 779	9								
							35	1 4036	3	Y		352	382	0	6	1	30
							31	4 387	9								

STATE HARRISON RANCH 57					WELL #: 2118H	RRCID -> 289163	COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL	DEPTH 10518	PERF.10690 - 15410						
11	11331 X	11331	-0-		-0-	-0-	90	1 9348	3	Y		1525	1512	0	10	1	96
12	10509 X	9694	-0-		-815	-0-	215	4 1678	9								
01	12818 X	12818	-0-		-0-	-0-	89	1 8742	3	Y		752	736	0	9	1	103
02	12610 X	12610	-0-		-0-	-0-	36	4 827	9								
*03	11718 X	8422	-0-		-3296	-0-	120	1 10560	3	Y		1730	1675	0	15	1	143
04	12390 X	10511	-0-		-1879	-0-	235	4 1903	9								
							100	1 10768	3	Y		1551	1539	0	4	1	151
							36	4 1706	9								
							53	1 6670	3	Y		1522	1527	0	1	1	145
							25	4 1674	9								
							77	1 8911	3	Y		1362	1384	0	5	1	118
							25	4 1498	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY A															CNTY: WARD					
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 289164															CAPACITY					
COMPL. DATE 10/01/2020															TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	38010 X	31977	-0-	-6033	-0-			274	1	28474	3	Y	2553	2568	0	29	1	159		
								421	4	2808	9									
12	39277 X	32570	-0-	-6707	-0-			314	1	30764	3	Y	1276	1236	0	27	1	172		
								88	4	1404	9									
01	39277 X	27288	-0-	-11989	-0-			266	1	23538	3	Y	2794	2706	0	30	1	230		
								411	4	3073	9									
02	31132 X	31132	-0-	-0-	-0-			259	1	27896	3	Y	2643	2606	0	10	1	257		
								70	4	2907	9									
*03	36816 X	36816	-0-	-0-	-0-			269	1	33579	3	Y	2640	2641	0	7	1	249		
								64	4	2904	9									
*04	36294 X	36294	-0-	-0-	-0-			282	1	32680	3	Y	2960	2933	0	22	1	254		
								76	4	3256	9									
STATE DIAGON ALLEY B															WELL #: 2H RRCID -> 289165					
COMPL. DATE 10/01/2020															TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845					
11	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-			87	1	9224	3	Y	2037	1989	0	10	1	129		
								360	4	2241	9									
12	12338 X	6642	-0-	-5696	-0-			58	1	5765	3	Y	686	714	0	6	1	95		
								64	4	755	9									
01	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-			130	1	11720	3	Y	2364	2246	0	17	1	196		
								399	4	2600	9									
02	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-			101	1	11126	3	Y	1930	1933	0	4	1	189		
								56	4	2123	9									
*03	12307 X	4665	-0-	-7642	-0-			20	1	2746	3	Y	1691	1718	0	1	1	161		
								39	4	1860	9									
04	14310 X	56	-0-	-14254	-0-			3	3	33	4	Y	18	177	0			2		
								20	9											
LINK VJ RANCH 24-13 C															WELL #: 3H RRCID -> 289234					
COMPL. DATE 02/01/2020															TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527					
11	29070 X	25683	-0-	-3387	-0-			19632	3	17	4	Y	5485	5473	0	3	1	91		
								6034	9											
12	29450 X	26797	-0-	-2653	-0-			20010	3	82	4	Y	6095	5986	0			200		
								6705	9											
01	29450 X	24540	-0-	-4910	-0-			19344	3	23	4	Y	4703	4860	0			43		
								5173	9											
02	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-			57	1	8778	3	Y	1996	2013	0	1	8	25		
								156	4	2196	9									
03	27280 X	10877	-0-	-16403	-0-			76	1	9297	3	Y	1291	1313	0			3		
								84	4	1420	9									
04	25920 X	24379	-0-	-1541	-0-			133	1	18617	3	Y	4920	4900	0			23		
								217	4	5412	9									
APOLLO 7															WELL #: 8H RRCID -> 289258					
COMPL. DATE 12/08/2018															TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841					
11	8310 X	8125	-0-	-185	-0-			7278	3	22	4	Y	750	726	0	15	1	42		
								825	9											
12	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-			7694	3	24	4	Y	850	811	0	15	1	66		
								935	9											
01	8308 X	7282	-0-	-1026	-0-			6427	3	21	4	Y	758	761	0	10	1	53		
								834	9											
02	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-			6431	3	24	4	Y	630	626	0	15	1	42		
								693	9											
03	8649 X	7665	-0-	-984	-0-			6851	3	27	4	Y	715	704	0	16	1	37		
								787	9											
04	8370 X	6988	-0-	-1382	-0-			6183	3	26	4	Y	708	710	0	3	1	31		
								779	9					1	8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 5H		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
						RRCID -> 289259		COMPL. DATE 12/09/2018					TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	10602	3	26	4	Y	1201	1157	0	20	1	67	
12	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	1321	9										
01	11997 X	11585	-0-	-412	-0-	11431	3	28	4	Y	1249	1198	0	21	1	97	
02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	1374	9										
03	12834 X	11037	-0-	-1797	-0-	10328	3	25	4	Y	1120	1123	0	15	1	79	
04	12420 X	10245	-0-	-2175	-0-	1232	9										
						9103	3	31	4	Y	1019	1011	0	19	1	68	
						1121	9										
						9825	3	34	4	Y	1071	1062	0	21	1	56	
						1178	9										
						9083	3	31	4	Y	1028	1034	0	4	1	45	
						1131	9					1	8				

APOLLO 7				WELL #: 4H		RRCID -> 289260		COMPL. DATE 02/16/2018					TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709				
11	7770 X	7658	-0-	-112	-0-	7144	3	23	4	Y	446	433	0	15	1	24	
12	8029 X	7992	-0-	-37	-0-	491	9										
01	8029 X	7812	-0-	-217	-0-	7321	3	25	4	Y	587	551	0	15	1	45	
02	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	646	9										
03	7998 X	7799	-0-	-199	-0-	7100	3	26	4	Y	624	614	0	11	1	44	
04	7740 X	7227	-0-	-513	-0-	686	9										
						6412	3	30	4	Y	608	596	0	15	1	40	
						669	9					1	8				
						7065	3	33	4	Y	637	628	0	16	1	33	
						701	9										
						6477	3	31	4	Y	654	654	0	4	1	28	
						719	9					1	8				

APOLLO 7				WELL #: 9H		RRCID -> 289263		COMPL. DATE 12/07/2018					TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889				
11	8670 X	8493	-0-	-177	-0-	7326	3	24	4	Y	1039	1008	0	14	1	58	
12	8959 X	8400	-0-	-559	-0-	1143	9										
01	8959 X	8131	-0-	-828	-0-	7316	3	22	4	Y	965	934	0	14	1	75	
02	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	1062	9										
03	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	7050	3	21	4	Y	964	960	0	11	1	68	
04	7980 X	7262	-0-	-718	-0-	1060	9										
						6395	3	25	4	Y	898	892	0	14	1	60	
						988	9										
						7287	3	30	4	Y	986	978	0	16	1	52	
						1085	9										
						6235	3	26	4	Y	910	918	0	4	1	39	
						1001	9					1	8				

APOLLO 7				WELL #: 10H		RRCID -> 289264		COMPL. DATE 12/07/2018					TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818				
11	12060 X	11124	-0-	-936	-0-	9974	3	27	4	Y	1021	990	0	14	1	57	
12	12462 X	11095	-0-	-1367	-0-	1123	9										
01	12462 X	11170	-0-	-1292	-0-	9943	3	28	4	Y	1022	984	0	15	1	80	
02	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	1124	9										
03	11315 X	11144	-0-	-171	-0-	9970	3	28	4	Y	1065	1058	0	12	1	75	
04	10950 X	9791	-0-	-1159	-0-	1172	9										
						9755	3	35	4	Y	1021	1011	0	17	1	68	
						1123	9										
						10063	3	36	4	Y	950	950	0	18	1	50	
						1045	9										
						8677	3	34	4	Y	982	984	0	4	1	43	
						1080	9					1	8				

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1301

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 289265	CAPACITY				COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL	DEPTH 12005	PERF.12119	- 16824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8490 X	6115	-0-	-2375	-0-	-0-	5362 735	3 9	18	4	Y	668	649	0	10	1	37
12	8773 X	4859	-0-	-3914	-0-	-0-	4105 736	3 9	18	4	Y	669	646	0	8	1	52
01	8773 X	6526	-0-	-2247	-0-	-0-	5582 923	3 9	21	4	Y	839	824	0	8	1	59
02	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	-0-	6673 1240	3 9	32	4	Y	1127	1096	0	14	1	76
03	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	-0-	7691 1111	3 9	32	4	Y	1010	1016	0	17	1	53
04	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	-0-	6727 744	3 9	24	4	Y	676	696 1	0 8	3	1	29
APOLLO 7																	
				WELL #:	7H	RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL	DEPTH 12059	PERF.12194	- 16876			
11	8970 X	6952	-0-	-2018	-0-	-0-	6034 900	3 9	18	4	Y	818	794	0	11	1	46
12	8804 X	7394	-0-	-1410	-0-	-0-	6401 975	3 9	18	4	Y	886	851	0	12	1	69
01	8773 X	6228	-0-	-2545	-0-	-0-	5316 895	3 9	17	4	Y	814	818	0	8	1	57
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	-0-	4972 754	3 9	19	4	Y	685	686	0	10	1	46
03	7409 X	6677	-0-	-732	-0-	-0-	5812 843	3 9	22	4	Y	766	760	0	12	1	40
04	7170 X	5863	-0-	-1307	-0-	-0-	5059 785	3 9	19	4	Y	714	720	0	3	1	31
APOLLO 7																	
				WELL #:	11H	RRCID -> 289267	COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL	DEPTH 12013	PERF.12396	- 16887			
11	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	-0-	8595 916	3 9	21	4	Y	833	805	0	17	1	46
12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	-0-	8869 827	3 9	20	4	Y	752	723	0	17	1	58
01	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	-0-	8899 882	3 9	22	4	Y	802	791	0	13	1	56
02	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	-0-	7706 783	3 9	25	4	Y	712	704	0	17	1	47
03	9858 X	6099	-0-	-3759	-0-	-0-	5384 693	3 9	22	4	Y	630	632	0	12	1	33
04	9540 X	6432	-0-	-3108	-0-	-0-	5565 842	3 9	25	4	Y	765	761 1	0 8	3	1	33
LINK VJ RANCH 24-13 A																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 289327	COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11510	- 21551			
11	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	-0-	12781 2993	3 9	23	4	Y	2721	2729	0	2	1	44
12	10974 X	1036	-0-	-9938	-0-	-0-	631 398	3 9	7	4	Y	362	394	0			12
01	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	-0-	14967 3794	3 9	32	4	Y	3449	3430	0			31
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	7 70	3 9	298	4	Y	64	94	0			1
03	23281 X	342	-0-	-22939	-0-	-0-	41 276	3 9	25	4	Y	251	251	0			1
04	18180 X	2469	-0-	-15711	-0-	-0-	2 116	1 4	587 1764	3 9	Y	1604	1597	0			8

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 B															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	22680 X	19958	-0-	-2722	-0-	15753	3	24	4	Y	3801	3799	0	2 1	63
12	23436 X	5639	-0-	-17797	-0-	4181	9	19	4	Y	542	588	0		17
01	24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	5024	3	35	4	Y	6328	6286	0		59
02	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	596	9	8250	3	Y	1519	1559	0	1 8	18
03	24087 X	8527	-0-	-15560	-0-	17969	3	1671	9	Y	599	616	0		1
04	24150 X	16881	-0-	-7269	-0-	6961	9	7729	3	Y	1825	1818	0		8
						54	1	659	9						
						175	4	2008	9						
						64	1								
						75	4								
						106	1	14554	3	Y					
						213	4	2008	9						
LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560															
11	35040 X	34754	-0-	-286	-0-	28535	3	23	4	Y	5633	5614	0	4 1	93
12	35712 X	33413	-0-	-2299	-0-	6196	9	83	4	Y	5356	5274	0		175
01	35712 X	31876	-0-	-3836	-0-	27438	3	30	4	Y	5056	5185	0		46
02	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	5892	9	10738	3	Y	1950	1971	0	1 8	24
03	31713 X	13559	-0-	-18154	-0-	26284	3	2145	9	Y	1209	1230	0		3
04	30690 X	26664	-0-	-4026	-0-	5562	9	12027	3	Y	4184	4167	0		20
						70	1	1330	9						
						165	4	21671	3	Y					
						99	1	4602	9						
						103	4								
						157	1	21671	3	Y					
						234	4	4602	9						
LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623															
11	22590 X	20207	-0-	-2383	-0-	15582	3	19	4	Y	4187	4176	0	2 1	69
12	23343 X	19947	-0-	-3396	-0-	4606	9	70	4	Y	4271	4200	0		140
01	23343 X	18221	-0-	-5122	-0-	15179	3	24	4	Y	3844	3949	0		35
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4698	9	3905	3	Y	920	943	0	1 8	11
03	22382 X	2403	-0-	-19979	-0-	13969	3	1012	9	Y	582	591	0		2
04	20220 X	14061	-0-	-6159	-0-	4228	9	1708	3	Y	2715	2704	0		13
						25	1	640	9						
						101	4	10826	3	Y					
						13	1	2987	9						
						42	4								
						78	1								
						170	4								
LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433															
11	29190 X	26635	-0-	-2555	-0-	21680	3	18	4	Y	4488	4491	0	3 1	74
12	30163 X	26597	-0-	-3566	-0-	4937	9	67	4	Y	4503	4430	0		147
01	29512 X	26747	-0-	-2765	-0-	21577	3	25	4	Y	4674	4778	0		43
02	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	4953	9	9320	3	Y	1704	1726	0		21
03	26908 X	14031	-0-	-12877	-0-	5141	9	1874	9	Y	1180	1198	0		3
04	27781 X	27781	-0-	-0-	-0-	61	1	12529	3	Y	3722	3707	0		18
						138	4	1298	9						
						103	1	4094	9						
						101	4								
						169	1	23297	3	Y					
						221	4	4094	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 G				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				RRCID -> 289376		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	103080 X	80868	-0-	-22212	-0-		74125	3	36	4	Y	6097	6028	0	11	1	94
12	106516 X	34493	-0-	-72023	-0-		6707	9									
01	106516 X	48990	-0-	-57526	-0-		31128	3	67	4	Y	2998	2998	0			94
02	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-		3298	9									
03	83576 X	3720	-0-	-79856	-0-		43571	3	29	4	Y	4900	4951	0			43
04	80880 X	10323	-0-	-70557	-0-		5390	9									
							45	1	6840	3	Y	853	886	0			10
							71	4	938	9							
							26	1	3220	3	Y	409	418	0			1
							24	4	450	9							
							70	1	9429	3	Y	702	700	0			3
							52	4	772	9							

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2115H		RRCID -> 289379		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753					
11	T. A.	460	-0-	460	657		36	3	153	4	Y	246	232	0			16
12	T. A.	972	-0-	972	1629		271	9									
01	3137 X	1508	-0-	-1629	-0-		8	1	802	3	Y	120	118	0	1	1	17
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-		30	4	132	9							
*03	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-		9	1	875	3	Y	396	379	0	1	1	33
04	1470 X	893	-0-	-577	-0-		188	4	436	9							
							4	1	441	3	Y	43	72	0			4
							27	4	47	9							
							14	1	1795	3	Y	325	298	0			31
							21	4	358	9							
							5	1	637	3	Y	209	221	0	1	1	18
							21	4	230	9							

STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2114H		RRCID -> 289393		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808					
11	T. A.	1641	-0-	1641	39676		11	1	1163	3	Y	273	326	0	1	1	17
12	T. A.	1005	-0-	1005	40681		167	4	300	9							
01	41468 X	787	-0-	-40681	-0-		7	1	732	3	Y	214	200	0	1	1	30
02	28728 X	763	-0-	-27965	-0-		31	4	235	9							
*03	31806 X	1031	-0-	-30775	-0-		5	1	466	3	Y	136	154	0	1	1	11
04	1650 X	243	-0-	-1407	-0-		166	4	150	9							
							5	1	539	3	Y	177	171	0			17
							24	4	195	9							
							4	1	546	3	Y	418	395	0			40
							21	4	460	9							
							32	3	32	4	Y	163	189	0			14
							179	9									

STATE PATHFINDER 7				WELL #: 27H		RRCID -> 289394		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886					
11	7350 X	7239	-0-	-111	-0-		6153	3	20	4	Y	969	963	0	13	1	52
12	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-		1066	9									
01	7564 X	7328	-0-	-236	-0-		6756	3	20	4	Y	983	890	0	14	1	131
02	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-		1081	9									
03	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-		6412	3	19	4	Y	815	868	0	10	1	68
04	7230 X	6790	-0-	-440	-0-		897	9									
							5282	3	18	4	Y	935	868	0	12	1	123
							1029	9									
							7196	3	20	4	Y	934	937	0	17	1	103
							1027	9									
							5893	3	19	4	Y	798	814	0	4	1	82
							878	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			71052 900 253162 2H	ASSOCIATED RRCID -> 289423		CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	33924 X	33924	-0-	-0-	-0-			24 10	1 4	25683 8207	3 9	Y	7461	7403	0	68	1	131
12	33292 X	33292	-0-	-0-	-0-			66 6	1 4	25340 7880	3 9	Y	7164	6985	0	65	1	245
01	31651 X	31651	-0-	-0-	-0-			46 30	1 4	23955 7620	3 9	Y	6927	7007	0	49	1	116
02	25478 X	25478	-0-	-0-	-0-			36 13	1 4	19018 6411	3 9	Y	5828	5696	0 2	56	1	190
03	31137 X	31137	-0-	-0-	-0-			59 28	1 4	24014 7036	3 9	Y	6396	6304	0 8	41	1	241
04	28080 X	27643	-0-	-437	-0-			49 4	1 4	21340 6250	3 9	Y	5682	5785	0 4	10	1	124
STATE ATLANTIS 7 UNIT																		
STATE ATLANTIS 7 UNIT			WELL #:			3H	RRCID -> 289442	COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078						
11	22963 X	22963	-0-	-0-	-0-			21 8	1 4	17900 5034	3 9	Y	4576	4543	0	38	1	80
12	23887 X	23887	-0-	-0-	-0-			59 5	1 4	18737 5086	3 9	Y	4624	4508	0	38	1	158
01	24063 X	24063	-0-	-0-	-0-			38 25	1 4	18819 5181	3 9	Y	4710	4759	0	30	1	79
02	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-			29 10	1 4	14589 4271	3 9	Y	3883	3800	0 1	34	1	127
03	21506 X	21506	-0-	-0-	-0-			47 17	1 4	16897 4545	3 9	Y	4132	4064	0 8	40	1	155
04	20250 X	19632	-0-	-618	-0-			42 4	1 4	15563 4023	3 9	Y	3657	3720	0 2	10	1	80
STATE ATLANTIS 7 UNIT																		
STATE ATLANTIS 7 UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 289443	COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111						
11	33240 X	31249	-0-	-1991	-0-			24 10	1 4	25227 5988	3 9	Y	5444	5405	0	46	1	95
12	34348 X	32209	-0-	-2139	-0-			72 7	1 4	26036 6094	3 9	Y	5540	5393	0	53	1	189
01	34348 X	31589	-0-	-2759	-0-			48 31	1 4	25461 6049	3 9	Y	5499	5555	0	41	1	92
02	26217 X	26217	-0-	-0-	-0-			39 14	1 4	21563 4601	3 9	Y	4183	4088	0 1	50	1	136
03	29887 X	29887	-0-	-0-	-0-			57 20	1 4	24499 5311	3 9	Y	4828	4725	0	58	1	181
04	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-			50 4	1 4	23795 4978	3 9	Y	4525	4589	0 2	16	1	99
STATE LAGNIAPPE 57																		
STATE LAGNIAPPE 57			WELL #:			1H	RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303						
11	9600 X	7630	-0-	-1970	-0-			1 17	1 4	6384 1228	3 9	Y	1116	1110	0	8	1	69
12	8897 X	7731	-0-	-1166	-0-			8 14	1 4	6478 1231	3 9	Y	1119	1078	0	8	1	102
01	8184 X	7512	-0-	-672	-0-			19 317	1 4	5935 1241	3 9	Y	1128	1100	0	10	1	120
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-			8 94	1 4	5651 890	3 9	Y	809	773	0	2	1	154
03	7874 X	7202	-0-	-672	-0-			6123 1056	3 9	23	4	Y	960	1040	0	2	1	72
04	7620 X	6633	-0-	-987	-0-			5701 905	3 9	27	4	Y	823	801	0	5	1	89

[illegible]

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
				WELL #:	2H	RRCID -> 289630	COMPL.	DATE 01/08/2022	TOTAL	DEPTH 10165	PERF. 9947	- 21488					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	32310 X	707	-0-	-31603	-0-		615 31	3 9	61	4	Y	28	37	1			4
12	10571 X	796	-0-	-9775	-0-		788 31	3 9	4	4	Y	4	8	1			-0-
01	4960 X	579	-0-	-4381	-0-		2 4	1 9	486	3	Y	77	58	1			19
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-		6 4	4 9	85	9	Y	43	53	1			9
03	3627 X	110	-0-	-3517	-0-		156 47	3 9	20	4	Y	87	83	1			13
04	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-		2 96	3 9	12	4	Y	317	278	1			52
							4 23	1 4	5926 349	3 9	Y						
STATE STREET 20-29 B UNIT																	
				WELL #:	6H	RRCID -> 289720	COMPL.	DATE 08/04/2020	TOTAL	DEPTH 10747	PERF.10715	- 18294					
11	36150 X	33089	-0-	-3061	-0-		232 26	1 4	31423 1408	3 9	Y	1280	1240	0	33	1	24
12	37355 X	36297	-0-	-1058	-0-		15 1	4 3	34628 1651	3 9	Y	1501	1468	0	27	1	30
01	37355 X	29744	-0-	-7611	-0-		25 3	1 4	28304 1651	3 9	Y	1251	1217	0	33	1	31
02	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-		39 28	4 1	1376 29889	9 3	Y	1301	1298	0	15	1	19
03	36718 X	36718	-0-	-0-	-0-		11 23	4 1	1431 35121	9 3	Y	1413	1387	0	6	1	39
04	35130 X	32270	-0-	-2860	-0-		20 11	4 1	1554 30995	9 3	Y	1140	1130	0	18	1	31
							10 12	4 4	1254 9								
STATE OREDIGGER UNIT																	
				WELL #:	4H	RRCID -> 289809	COMPL.	DATE 01/24/2022	TOTAL	DEPTH 10326	PERF.10820	- 19745					
11	27480 X	26224	-0-	-1256	-0-		229 3	1 4	23009 2983	3 9	Y	2712	2616	0	30	1	90
12	27962 X	24748	-0-	-3214	-0-		208 28	1 4	21866 2646	3 9	Y	2405	2353	0	26	1	116
01	27962 X	25602	-0-	-2360	-0-		208 88	1 4	21787 3519	3 9	Y	3199	3134	0	38	1	143
02	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-		148 122	1 4	18620 2981	3 9	Y	2710	2693	0	9	1	151
03	27094 X	23421	-0-	-3673	-0-		154 80	1 4	20118 3069	3 9	Y	2790	2847	0	5	1	89
04	26220 X	21278	-0-	-4942	-0-		150 13	1 4	18333 2782	3 9	Y	2529	2438	0	16	1	164
STATE OREDIGGER UNIT																	
				WELL #:	5H	RRCID -> 289810	COMPL.	DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10668	PERF.11060	- 20085					
11	48870 X	36858	-0-	-12012	-0-		274 4	1 4	33884 2696	3 9	Y	2451	2364	0	43	1	80
12	48081 X	31616	-0-	-16465	-0-		243 33	1 4	29378 1962	3 9	Y	1784	1745	0	34	1	85
01	46314 X	30230	-0-	-16084	-0-		249 105	1 4	28263 1613	3 9	Y	1466	1441	0	47	1	63
02	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-		188 155	1 4	24676 1236	3 9	Y	1124	1115	0	11	1	61
03	38099 X	27280	-0-	-10819	-0-		183 95	1 4	25880 1122	3 9	Y	1020	1042	0	7	1	32
04	36870 X	26462	-0-	-10408	-0-		192 16	1 4	25153 1101	3 9	Y	1001	949	0	22	1	62

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	2H	RRCID -> 289813	COMPL. DATE 09/21/2020	TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10799 - 18443			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11	54840	X	38569	-0-	-16271	-0-	191 1 22 4	36964 3 1392 9	Y	1265	1223 0	37 1	24
12	56668	X	53390	-0-	-3278	-0-	15 1 3 4	51452 3 1920 9	Y	1745	1697 0	38 1	34
01	56668	X	34383	-0-	-22285	-0-	20 1 32 4	33044 3 1287 9	Y	1170	1140 0	36 1	28
02	29405	X	29405	-0-	-0-	-0-	22 1 9 4	28387 3 987 9	Y	897	900 0	12 1	13
03	53382	X	46627	-0-	-6755	-0-	28 1 25 4	45158 3 1416 9	Y	1287	1257 0	8 1	35
04	51660	X	32998	-0-	-18662	-0-	11 1 10 4	32072 3 905 9	Y	823	818 0	18 1	22
STATE STREET 20-29 A UNIT													
STATE STREET 20-29 A UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020	TOTAL	DEPTH 11074	PERF.11545 - 18717			
11	66450	X	-0-	-0-	-66450	-0-			Y	-0-	20 0		-0-
12	76012	X	41866	-0-	-34146	-0-	12 1 2 4	39881 3 1971 9	Y	1792	1718 0	39 1	35
01	76012	X	65292	-0-	-10720	-0-	36 1 56 4	62208 3 2992 9	Y	2720	2598 0	92 1	65
02	61105	X	61105	-0-	-0-	-0-	40 1 16 4	58354 3 2695 9	Y	2450	2445 0	34 1	36
03	41881	X	41505	-0-	-376	-0-	22 1 19 4	38694 3 2770 9	Y	2518	2475 0	9 1	70
04	66088	X	66088	-0-	-0-	-0-	18 1 17 4	63182 3 2871 9	Y	2610	2561 0	48 1	71
STATE OREDIGGER UNIT													
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10354	PERF.10641 - 19707			
11	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	267 1 4 4	23963 3 3498 9	Y	3180	3113 0	30 1	106
12	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	248 1 34 4	24262 3 3488 9	Y	3171	3095 0	28 1	154
01	28567	X	28567	-0-	-0-	-0-	262 1 110 4	24861 3 3334 9	Y	3031	3007 0	43 1	135
02	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	197 1 163 4	23743 3 2944 9	Y	2676	2651 0	11 1	149
03	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	211 1 110 4	27105 3 3335 9	Y	3032	3077 0	7 1	97
04	31951	X	31951	-0-	-0-	-0-	231 1 20 4	28225 3 3475 9	Y	3159	3027 0	25 1	204
STATE OREDIGGER UNIT													
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10700 - 20094			
11	48750	X	42905	-0-	-5845	-0-	252 1 8 4	39738 3 2907 9	Y	2643	2550 0	55 1	86
12	46035	X	44298	-0-	-1737	-0-	233 1 33 4	40904 3 3128 9	Y	2844	2741 0	54 1	135
01	42904	X	42587	-0-	-317	-0-	246 1 104 4	40800 3 1437 9	Y	1306	1309 0	79 1	53
02	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	180 1 149 4	35511 3 2655 9	Y	2414	2316 0	19 1	132
03	44330	X	41222	-0-	-3108	-0-	178 1 93 4	38139 3 2812 9	Y	2556	2596 0	11 1	81
04	42900	X	39264	-0-	-3636	-0-	184 1 16 4	36373 3 2691 9	Y	2446	2336 0	36 1	155

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			9H	ASSOCIATED RRCID -> 289825	CAPACITY COMPL. DATE 01/23/2022			TOTAL	DEPTH 10364	CNTY: WARD PERF.10550 - 19918					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	36780 X	30957	-0-	-5823	-0-	240	1	28785	3	Y	1754	1723	0	36	1	57		
12	36084 X	33335	-0-	-2749	-0-	220	1	29383	3	Y	3365	3223	0	36	1	163		
01	35433 X	31129	-0-	-4304	-0-	222	1	27843	3	Y	2701	2695	0	50	1	119		
02	28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	171	1	25270	3	Y	2254	2236	0	12	1	125		
03	35443 X	35443	-0-	-0-	-0-	187	1	31602	3	Y	3233	3246	0	9	1	103		
04	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	188	1	30906	3	Y	2774	2671	0	28	1	178		
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #:			6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020			TOTAL	DEPTH 10651	PERF.10760 - 20074					
11	91140 X	68451	-0-	-22689	-0-	489	1	65389	3	Y	2333	2241	0	79	1	73		
12	94178 X	69980	-0-	-24198	-0-	430	1	66734	3	Y	2507	2390	0	74	1	116		
01	94178 X	75946	-0-	-18232	-0-	484	1	72835	3	Y	2203	2110	0	118	1	91		
02	71856 X	71856	-0-	-0-	-0-	385	1	68810	3	Y	2130	2078	0	30	1	113		
03	70852 X	70852	-0-	-0-	-0-	353	1	67837	3	Y	2253	2279	0	17	1	70		
04	73500 X	66692	-0-	-6808	-0-	359	1	63957	3	Y	2132	2017	0	53	1	132		
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #:			8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020			TOTAL	DEPTH 10694	PERF.10870 - 20106					
11	53790 X	47934	-0-	-5856	-0-	334	1	45527	3	Y	1880	1810	0	53	1	60		
12	55583 X	49390	-0-	-6193	-0-	280	1	46982	3	Y	1900	1821	0	50	1	89		
01	55583 X	50452	-0-	-5131	-0-	295	1	47924	3	Y	1917	1851	0	74	1	81		
02	47855 X	47855	-0-	-0-	-0-	237	1	45654	3	Y	1608	1584	0	19	1	86		
03	49538 X	49364	-0-	-174	-0-	227	1	47294	3	Y	1567	1593	0	11	1	49		
04	48810 X	46391	-0-	-2419	-0-	235	1	44641	3	Y	1359	1289	0	35	1	84		
STATE OREDIGGER UNIT			WELL #:			7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020			TOTAL	DEPTH 10376	PERF.10530 - 19695					
11	35010 X	30184	-0-	-4826	-0-	191	1	26627	3	Y	3057	2999	0	34	1	102		
12	36177 X	33934	-0-	-2243	-0-	193	1	30162	3	Y	3230	3140	0	36	1	156		
01	36177 X	31821	-0-	-4356	-0-	177	1	28529	3	Y	2764	2747	0	51	1	122		
02	27385 X	27385	-0-	-0-	-0-	128	1	24506	3	Y	2405	2382	0	12	1	133		
03	33945 X	28707	-0-	-5238	-0-	123	1	25877	3	Y	2403	2452	0	7	1	77		
04	32850 X	30641	-0-	-2209	-0-	140	1	27494	3	Y	2723	2600	0	25	1	175		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #:				1H	RRCID ->	289959	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL	DEPTH	10653	PERF.10717	-	20015	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	31385 X	31385	-0-	-0-	-0-	291 4	1 4	27417 3673	3 9	Y	3339	3228 0	53 1	110	
12	34242 X	34242	-0-	-0-	-0-	284 38	1 4	31036 2884	3 9	Y	2622	2570 0	36 1	126	
01	38638 X	38638	-0-	-0-	-0-	317 134	1 4	35222 2965	3 9	Y	2695	2642 0	61 1	118	
02	38867 X	38867	-0-	-0-	-0-	238 196	1 4	34986 3447	3 9	Y	3134	3062 0	16 1	174	
03	44760 X	44760	-0-	-0-	-0-	245 128	1 4	40498 3889	3 9	Y	3535	3585 0	11 1	113	
04	44599 X	44599	-0-	-0-	-0-	260 22	1 4	40317 4000	3 9	Y	3636	3480 0	35 1	234	
STATE ABSAROKA UNIT															
WELL #:				1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.11200	-	18129	
11	34470 X	31296	-0-	-3174	-0-	50 93	1 4	28196 2957	3 9	Y	2688	2626 0	33 1	75	
12	34999 X	31497	-0-	-3502	-0-	61 11	1 4	28382 3043	3 9	Y	2766	2712 0	53 1	76	
01	33139 X	30182	-0-	-2957	-0-	139 83	1 4	27101 2859	3 9	Y	2599	2559 0	39 1	77	
02	25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	148 73	1 4	22687 2375	3 9	Y	2159	2162 0	9 1	65	
03	31341 X	28636	-0-	-2705	-0-	275 71	1 4	25948 2342	3 9	Y	2129	2128 0	6 1	60	
04	30330 X	26895	-0-	-3435	-0-	292 19	1 4	24403 2181	3 9	Y	1983	1975 0	18 1	50	
STATE BLUEWING UNIT B															
WELL #:				2H	RRCID ->	290013	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL	DEPTH	10438	PERF.10574	-	20324	
11	24900 X	17687	-0-	-7213	-0-	15622 1994	3 9	71 4	Y	1813	1820 1			121	
12	25730 X	21405	-0-	-4325	-0-	19271 2053	3 9	81 4	Y	1866	1838 1			149	
01	24738 X	22575	-0-	-2163	-0-	20078 2411	3 9	86 4	Y	2192	2180 1			161	
02	18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	16755 1741	3 9	67 4	Y	1583	1614 1			130	
03	23374 X	20054	-0-	-3320	-0-	18230 1752	3 9	72 4	Y	1593	1613 1			110	
04	21840 X	20289	-0-	-1551	-0-	18277 1939	3 9	73 4	Y	1763	1762 1			111	
STATE CORREA UNIT															
WELL #:				7H	RRCID ->	290016	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.10700	-	20727	
11	34800 X	21984	-0-	-12816	-0-	999 66	1 4	19282 1637	3 9	Y	1488	1518 0	27 1	35	
12	29729 X	21859	-0-	-7870	-0-	574 26	1 4	18759 2500	3 9	Y	2273	2201 0	24 1	83	
01	28892 X	12291	-0-	-16601	-0-	12 16	1 4	10703 1560	3 9	Y	1418	1446 0	20 1	35	
02	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	54 15	1 4	11712 1179	3 9	Y	1072	1069 0	6 1	32	
03	27590 X	15559	-0-	-12031	-0-	8 145	1 4	13317 2089	3 9	Y	1899	1873 0	4 1	54	
04	21990 X	17627	-0-	-4363	-0-	47 29	1 4	15062 2489	3 9	Y	2263	2220 0	14 1	83	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			8H	ASSOCIATED RRCID -> 290019		CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL	DEPTH 10949	CNTY: WARD PERF.11000 - 20956				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		38790 X	30963	-0-	-7827	-0-		1278 69 4	1 1238 9	28378 1238 9	3 3	Y	1125	1098 3 8	0 0	34 1 26	
12		37975 X	30877	-0-	-7098	-0-		909 11 4	1 1488 9	28469 1488 9	3 9	Y	1353	1300 0	0 0	31 1 48	
01		33883 X	29811	-0-	-4072	-0-		28 13 4	1 1755 9	28015 1755 9	3 9	Y	1595	1561 0	0 0	44 1 38	
02		27471 X	27471	-0-	-0-	-0-		101 11 4	1 1301 9	26058 1301 9	3 9	Y	1183	1175 0	0 0	11 1 35	
03		33418 X	32697	-0-	-721	-0-		13 85 4	1 1488 9	31111 1488 9	3 9	Y	1353	1342 0	0 0	8 1 38	
04		31199 X	31199	-0-	-0-	-0-		78 13 4	1 1309 9	29799 1309 9	3 9	Y	1190	1162 0	0 0	24 1 42	
STATE CORREA UNIT					WELL #:	10H	RRCID -> 290020		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL	DEPTH 11228	PERF.11250 - 20693				
11		72120 X	61925	-0-	-10195	-0-		1919 127 4	1 4525 9	55354 4525 9	3 9	Y	4114	4086 10 8	0 0	74 1 96	
12		67115 X	62455	-0-	-4660	-0-		1154 42 4	1 5225 9	56034 5225 9	3 9	Y	4750	4606 0	0 0	68 1 172	
01		74307 X	58156	-0-	-16151	-0-		33 40 4	1 5145 9	52938 5145 9	3 9	Y	4677	4642 0	0 0	94 1 113	
02		61571 X	61571	-0-	-0-	-0-		151 43 4	1 5500 9	55877 5500 9	3 9	Y	5000	4934 0	0 0	27 1 152	
03		74307 X	71455	-0-	-2852	-0-		18 370 4	1 6232 9	64835 6232 9	3 9	Y	5665	5638 0	0 0	18 1 161	
04		70061 X	70061	-0-	-0-	-0-		118 49 4	1 5530 9	64364 5530 9	3 9	Y	5027	4948 0	0 0	58 1 182	
STATE CORREA UNIT					WELL #:	11H	RRCID -> 290021		COMPL. DATE 11/02/2020		TOTAL	DEPTH 9901	PERF. 9950 - 19927				
11		18750 X	3985	-0-	-14765	-0-		767 62 4	1 2412 9	744 2412 9	3 9	Y	2193	2166 4 8	0 0	1 1 54	
12		13981 X	3235	-0-	-10746	-0-		489 140 4	1 893 9	1713 893 9	3 9	Y	812	834 0	0 0	2 1 30	
01		13981 X	8368	-0-	-5613	-0-		23 38 4	1 1433 9	6874 1433 9	3 9	Y	1303	1291 0	0 0	10 1 32	
02		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-		42 12 4	1 361 9	992 361 9	3 9	Y	328	350 0	0 0	10	
03		8215 X	2411	-0-	-5804	-0-		5 28 4	1 223 9	2155 223 9	3 9	Y	203	206 0	0 0	1 1 6	
04		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-						Y	-0-	6 0	0 0	-0-	
STATE BLUEWING UNIT B					WELL #:	4H	RRCID -> 290056		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL	DEPTH 10536	PERF.10518 - 20601				
11		18158 X	18158	-0-	-0-	-0-		15658 2410 9	3 9	90 84 4	4 4	Y	2191	2179 1	1 1	8 8	146
12		15032 X	15032	-0-	-0-	-0-		12571 2377 9	3 9	84 117 4	4 4	Y	2161	2135 1	1 1		172
01		24552 X	24552	-0-	-0-	-0-		21248 3187 9	3 9	117 93 4	4 4	Y	2897	2856 1	1 1		213
02		19567 X	19567	-0-	-0-	-0-		16967 2507 9	3 9	93 101 4	4 4	Y	2279	2304 1	1 1		188
03		22222 X	22222	-0-	-0-	-0-		19506 2615 9	3 9	101 98 4	4 4	Y	2377	2401 1	1 1		164
04		23760 X	21438	-0-	-2322	-0-		18987 2353 9	3 9	98 98 4	4 4	Y	2139	2169 1	1 1		134

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058															CNTY: WARD														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
11	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	968	1	15916	3	Y	2962	2955	0	20	1	71																											
12	19933	X	19598	-0-	-335	-0-	77	4	3258	9			7	8																														
01	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	685	1	15515	3	Y	3060	3001	0	17	1	113																											
02	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	32	4	3366	9																																		
03	20088	X	18567	-0-	-1521	-0-	21	1	15881	3	Y	3936	3926	0	26	1	97																											
04	19440	X	16232	-0-	-3208	-0-	35	4	4330	9																																		
							79	1	14318	3	Y	2875	2878	0	6	1	88																											
							29	4	3163	9																																		
							11	1	15336	3	Y	2729	2735	0	4	1	78																											
							218	4	3002	9																																		
							61	1	13719	3	Y	2204	2190	0	11	1	81																											
							28	4	2424	9																																		
STATE STREAMER UNIT																					WELL #:	2H	RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021	TOTAL	DEPTH 10813	PERF.11100	- 21561																
11	72000	X	60331	-0-	-11669	-0-	57	1	56785	3	Y	2820	2729	0	70	1	110																											
12	74400	X	61031	-0-	-13369	-0-	387	4	3102	9																																		
01	63891	X	59270	-0-	-4621	-0-	41	1	57943	3	Y	2712	2650	0	65	1	107																											
02	53236	X	53236	-0-	-0-	-0-	64	4	2983	9																																		
03	62341	X	58078	-0-	-4263	-0-	31	1	56420	3	Y	2474	2379	0	92	1	110																											
04	60330	X	49712	-0-	-10618	-0-	98	4	2721	9																																		
							52	1	50802	3	Y	2098	2074	0	23	1	111																											
							74	4	2308	9																																		
							62	1	55760	3	Y	2021	2067	0	14	1	51																											
							33	4	2223	9																																		
							62	1	47777	3	Y	1645	1558	0	40	1	98																											
							63	4	1810	9																																		
STATE STREAMER UNIT																					WELL #:	3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10520	- 21292																
11	32220	X	31460	-0-	-760	-0-	44	1	26096	3	Y	4565	4540	0	32	1	186																											
12	33294	X	28026	-0-	-5268	-0-	298	4	5022	9																																		
01	33294	X	25509	-0-	-7785	-0-	30	1	23777	3	Y	3794	3798	0	27	1	155																											
02	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	46	4	4173	9																																		
03	34751	X	26303	-0-	-8448	-0-	21	1	22025	3	Y	3087	3063	0	36	1	143																											
04	31470	X	18942	-0-	-12528	-0-	67	4	3396	9																																		
							30	1	16839	3	Y	2827	2807	0	7	1	156																											
							40	4	3110	9																																		
							43	1	22582	3	Y	3324	3388	0	6	1	86																											
							22	4	3656	9																																		
							40	1	17309	3	Y	1412	1396	0	15	1	87																											
							40	4	1553	9																																		
STATE STREAMER UNIT																					WELL #:	4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021	TOTAL	DEPTH 10770	PERF.10850	- 21636																
11	70800	X	43669	-0-	-27131	-0-	50	1	40612	3	Y	2425	2388	0	47	1	96																											
12	71207	X	44851	-0-	-26356	-0-	339	4	2668	9																																		
01	63736	X	44398	-0-	-19338	-0-	33	1	42352	3	Y	2195	2159	0	45	1	87																											
02	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	51	4	2415	9																																		
03	49848	X	42615	-0-	-7233	-0-	25	1	41625	3	Y	2428	2341	0	64	1	110																											
04	43680	X	38856	-0-	-4824	-0-	77	4	2671	9																																		
							40	1	37207	3	Y	2084	2066	0	16	1	112																											
							53	4	2292	9																																		
							45	1	40361	3	Y	1987	2039	0	10	1	50																											
							23	4	2186	9																																		
							46	1	36708	3	Y	1868	1775	0	29	1	114																											
							47	4	2055	9																																		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	9H	ASSOCIATED RRCID -> 290301	CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL	DEPTH 10384	PERF.10570	CNTY: WARD		- 21315
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		41656 X	41656	-0-	-0-	-0-	46 1	38930	3	Y	2154	2116	0	52	1	84
							311 4	2369	9							
12		41559 X	41559	-0-	-0-	-0-	28 1	36274	3	Y	4740	4587	0	44	1	193
							43 4	5214	9							
01		42594 X	30055	-0-	-12539	-0-	21 1	25005	3	Y	4511	4450	0	44	1	210
							67 4	4962	9							
02		32535 X	32535	-0-	-0-	-0-	40 1	27094	3	Y	4863	4792	0	13	1	268
							52 4	5349	9							
03		43059 X	39830	-0-	-3229	-0-	53 1	34804	3	Y	4495	4637	0	10	1	116
							28 4	4945	9							
04		41670 X	32978	-0-	-8692	-0-	50 1	28696	3	Y	3801	3654	0	26	1	237
							51 4	4181	9							
STATE STREAMER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 290306	COMPL. DATE 08/31/2021				TOTAL	DEPTH 10742	PERF.10870			- 21752
11		63540 X	54430	-0-	-9110	-0-	52 1	50575	3	Y	3135	3076	0	63	1	124
							354 4	3449	9							
12		62837 X	53761	-0-	-9076	-0-	37 1	50698	3	Y	2698	2658	0	57	1	107
							58 4	2968	9							
01		60450 X	46806	-0-	-13644	-0-	26 1	44314	3	Y	2169	2106	0	73	1	97
							80 4	2386	9							
02		38716 X	38716	-0-	-0-	-0-	39 1	36673	3	Y	1775	1761	0	16	1	95
							51 4	1953	9							
03		56172 X	38568	-0-	-17604	-0-	42 1	36778	3	Y	1569	1616	0	9	1	39
							22 4	1726	9							
04		54360 X	36098	-0-	-18262	-0-	44 1	33919	3	Y	1900	1795	0	28	1	116
							45 4	2090	9							
VJ RANCH LINK 35-38 A				WELL #:	711H	RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021				TOTAL	DEPTH 11234	PERF.11440			- 21476
11		30282 X	30282	-0-	-0-	-0-	24025 3	65 4	Y	5629	5616	0	4	1		78
							6192 9									
12		30948 X	30948	-0-	-0-	-0-	2 1	24451	3	Y	5757	5724	0			111
							162 4	6333	9							
01		31868 X	29073	-0-	-2795	-0-	2 1	22888	3	Y	5486	5489	0			108
							148 4	6035	9							
02		23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	1 1	18291	3	Y	4357	4383	0	2	8	80
							254 4	4793	9							
03		27280 X	25286	-0-	-1994	-0-	19469 3	183 4	Y	5122	5126	0				76
							5634 9									
04		26400 X	24672	-0-	-1728	-0-	2 1	19271	3	Y	4779	4758	0			97
							142 4	5257	9							
VJ RANCH LINK 35-38 C				WELL #:	751H	RRCID -> 290319	COMPL. DATE 03/30/2023				TOTAL	DEPTH 11884	PERF.12125			- 22090
11		57510 X	53392	-0-	-4118	-0-	48678 3	95 4	Y	4199	4183	0	8	1		55
							4619 9									
12		59427 X	50720	-0-	-8707	-0-	3 1	46028	3	Y	4120	4098	0			77
							157 4	4532	9							
01		58342 X	50557	-0-	-7785	-0-	3 1	45440	3	Y	4449	4442	0			84
							220 4	4894	9							
02		36382 X	36382	-0-	-0-	-0-	1 1	32509	3	Y	3215	3239	0	3	8	57
							335 4	3537	9							
03		56079 X	1791	-0-	-54288	-0-	1524 3	7 4	Y	236	290	0				3
							260 9									
04		53400 X	28064	-0-	-25336	-0-	1 1	25208	3	Y	2505	2459	0			49
							99 4	2756	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 E														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	24990 X	24169	-0-	-821	-0-	19496 4624	3 9	49	4	Y	4204	4198	0	58
12	25823 X	24470	-0-	-1353	-0-	2 97	1 4	19853 4518	3 9	Y	4107	4086	0	79
01	25792 X	23789	-0-	-2003	-0-	1 104	1 4	18859 4825	3 9	Y	4386	4378	0	87
02	23486 X	23486	-0-	-0-	-0-	1 244	1 4	18160 5081	3 9	Y	4619	4619	0	86
03	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	17947 5465	3 9	173	4	Y	4968	4980	0	74
04	25848 X	25848	-0-	-0-	-0-	2 158	1 4	20184 5504	3 9	Y	5004	4976	0	102
VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791														
11	35760 X	34698	-0-	-1062	-0-	29617 5026	3 9	55	4	Y	4569	4557	0	62
12	36580 X	32564	-0-	-4016	-0-	2 116	1 4	27768 4678	3 9	Y	4253	4234	0	81
01	36580 X	33921	-0-	-2659	-0-	2 155	1 4	29109 4655	3 9	Y	4232	4231	0	82
02	28896 X	28896	-0-	-0-	-0-	1 267	1 4	25661 2967	3 9	Y	2697	2730	0	48
03	40602 X	40602	-0-	-0-	-0-	36578 3748	3 9	276	4	Y	3407	3407	0	48
04	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-	3 185	1 4	32207 4180	3 9	Y	3800	3772	0	76
VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762														
11	43676 X	43676	-0-	-0-	-0-	36678 6933	3 9	65	4	Y	6303	6274	0	86
12	44981 X	44654	-0-	-327	-0-	2 125	1 4	37772 6755	3 9	Y	6141	6110	0	117
01	44888 X	43739	-0-	-1149	-0-	2 155	1 4	37114 6468	3 9	Y	5880	5883	0	114
02	38550 X	38550	-0-	-0-	-0-	1 273	1 4	32402 5874	3 9	Y	5340	5355	0	97
03	40362 X	37304	-0-	-3058	-0-	31863 5233	3 9	208	4	Y	4757	4785	0	69
04	39276 X	39276	-0-	-0-	-0-	3 189	1 4	33547 5537	3 9	Y	5034	5003	0	100
STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017														
11	35760 X	29977	-0-	-5783	-0-	43 294	1 4	25343 4297	3 9	Y	3906	3904	0	159
12	36952 X	31809	-0-	-5143	-0-	33 51	1 4	27620 4105	3 9	Y	3732	3709	0	153
01	32860 X	31189	-0-	-1671	-0-	25 79	1 4	27510 3575	3 9	Y	3250	3209	0	151
02	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-	29 38	1 4	18127 2251	3 9	Y	2046	2077	0	112
03	32860 X	29456	-0-	-3404	-0-	48 25	1 4	25981 3402	3 9	Y	3093	3119	0	80
04	30780 X	26512	-0-	-4268	-0-	48 48	1 4	23195 3221	3 9	Y	2928	2807	0	183

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:			8H	ASSOCIATED RRCID -> 290352	CAPACITY COMPL. DATE 09/01/2021			TOTAL	DEPTH 10741	CNTY: WARD PERF.10820 - 21555					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	59100 X	51411	-0-	-7689	-0-			58 1 396 4	46905 3 4052 9			Y	3684	3615 0	58 1		147	
12	50995 X	50347	-0-	-648	-0-			39 1 60 4	46900 3 3348 9			Y	3044	3017 0	52 1		122	
01	51057 X	50794	-0-	-263	-0-			29 1 91 4	47223 3 3451 9			Y	3137	3040 0	77 1		142	
02	42417 X	42417	-0-	-0-	-0-			45 1 59 4	40217 3 2096 9			Y	1905	1927 0	18 1		102	
03	53134 X	48087	-0-	-5047	-0-			53 1 28 4	45814 3 2192 9			Y	1993	2033 0	12 1		50	
04	51420 X	43829	-0-	-7591	-0-			53 1 54 4	41305 3 2417 9			Y	2197	2079 0	34 1		134	
STATE STREAMER UNIT			WELL #:			7H	RRCID -> 290357	COMPL. DATE 02/11/2021			TOTAL	DEPTH 10437	PERF.10580 - 21229					
11	32850 X	32616	-0-	-234	-0-			46 1 308 4	26774 3 5488 9			Y	4989	4963 0	33 1		204	
12	33945 X	33322	-0-	-623	-0-			30 1 47 4	28039 3 5206 9			Y	4733	4712 0	31 1		194	
01	34727 X	34727	-0-	-0-	-0-			24 1 75 4	29227 3 5401 9			Y	4910	4827 0	48 1		229	
02	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-			36 1 48 4	23492 3 3554 9			Y	3231	3273 0	10 1		177	
03	30938 X	29982	-0-	-956	-0-			45 1 23 4	26276 3 3638 9			Y	3307	3392 0	7 1		85	
04	29940 X	25398	-0-	-4542	-0-			43 1 44 4	22690 3 2621 9			Y	2383	2301 0	19 1		148	
STATE DRAGONFLY UNIT			WELL #:			3H	RRCID -> 290404	COMPL. DATE 08/14/2021			TOTAL	DEPTH 10390	PERF.10182 - 20394					
11	42966 X	42966	-0-	-0-	-0-			23 1 113 4	39957 3 2873 9			Y	2612	2653 1	1 8		363	
12	42656 X	25010	-0-	-17646	-0-			10 1 13 4	23689 3 1298 9			Y	1180	1318 1			225	
01	45849 X	32664	-0-	-13185	-0-			131 1 17 4	30858 3 1658 9			Y	1507	1377 1			355	
02	39111 X	39111	-0-	-0-	-0-			32 1 72 4	36407 3 2600 9			Y	2364	2257 1			462	
03	45849 X	41404	-0-	-4445	-0-			37 1 31 4	38616 3 2720 9			Y	2473	2587 1			348	
04	42960 X	16595	-0-	-26365	-0-			10 1 25 4	15762 3 798 9			Y	725	955 1			118	
STATE DRAGONFLY UNIT			WELL #:			4H	RRCID -> 290406	COMPL. DATE 05/07/2021			TOTAL	DEPTH 10155	PERF. 9912 - 20064					
11	32610 X	30635	-0-	-1975	-0-			16 1 115 4	28896 3 1608 9			Y	1462	1465 1			200	
12	30690 X	20107	-0-	-10583	-0-			8 1 18 4	19076 3 1005 9			Y	914	940 1			174	
01	31837 X	21944	-0-	-9893	-0-			90 1 12 4	21135 3 707 9			Y	643	674 1			143	
02	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-			21 1 43 4	23642 3 902 9			Y	820	813 1			150	
03	31837 X	25523	-0-	-6314	-0-			23 1 17 4	24611 3 872 9			Y	793	841 1			102	
04	30630 X	10455	-0-	-20175	-0-			6 1 17 4	10286 3 146 9			Y	133	220 1			15	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H			ASSOCIATED RRCID -> 291005		CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	107370 X	79617	-0-	-27753	-0-	753 20	1 4	78093 751	3 9	Y	683	701	1	1	8	43		
12	110949 X	100847	-0-	-10102	-0-	752 121	1 4	98729 1245	3 9	Y	1132	1080	1			95		
01	105090 X	99767	-0-	-5323	-0-	1018 463	1 4	97235 1051	3 9	Y	955	1002	1			48		
02	95372 X	95372	-0-	-0-	-0-	213 25	1 4	94742 392	3 9	Y	356	377	1			27		
03	100843 X	53490	-0-	-47353	-0-	53266 223	3 9	1 101	4 1	Y	203	219	1			11		
04	97590 X	3698	-0-	-93892	-0-	101 55	1 4	3380 162	3 9	Y	147	10	1			148		
STATE JOHNNY CASH UNIT			WELL #: 731H			RRCID -> 291006		COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792						
11	50200 X	50200	-0-	-0-	-0-	761 20	1 4	47030 2389	3 9	Y	2172	2203	1	5	8	136		
12	60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	749 84	1 4	56730 2551	3 9	Y	2319	2260	1			195		
01	53630 X	49393	-0-	-4237	-0-	1000 273	1 4	45979 2141	3 9	Y	1946	2043	1			98		
02	43955 X	43955	-0-	-0-	-0-	214 20	1 4	43098 623	3 9	Y	566	622	1			42		
03	60109 X	28932	-0-	-31177	-0-	27497 1427	3 9	8 1427	4 9	Y	1297	1270	1			69		
04	58170 X	175	-0-	-57995	-0-	104 50	1 9	21 50	4 9	Y	45	67	1			47		
STATE JOHNNY CASH UNIT			WELL #: 732H			RRCID -> 291007		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531						
11	21210 X	18004	-0-	-3206	-0-	1128 10	1 4	15528 1338	3 9	Y	1216	1195	1	3	8	76		
12	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	912 55	1 4	23213 1904	3 9	Y	1731	1662	1			145		
01	11284 X	7171	-0-	-4113	-0-	1141 132	1 4	5290 608	3 9	Y	553	670	1			28		
02	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	225 7	1 4	9346 763	3 9	Y	694	670	1			52		
03	26071 X	1920	-0-	-24151	-0-	1759 116	3 1	161 21	9 4	Y	146	190	1			8		
04	25230 X	138	-0-	-25092	-0-	1 1	1 9	21 9	4 9	Y	1	8	1			1		
STATE TROOPER UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 291101		COMPL. DATE 12/18/2021				TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893						
11	15180 X	9583	-0-	-5597	-0-	14 120	1 4	8180 1269	3 9	Y	1154	1124	0	9	1	33		
12	12710 X	11024	-0-	-1686	-0-	17 2	1 4	8355 2650	3 9	Y	2409	2347	0	28	1	67		
01	11563 X	11306	-0-	-257	-0-	43 46	1 4	8628 2589	3 9	Y	2354	2338	0	12	1	71		
02	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	62 50	1 4	9788 2408	3 9	Y	2189	2190	0	4	1	66		
03	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	87 47	1 4	8360 2808	3 9	Y	2553	2545	0	2	1	72		
04	10950 X	10220	-0-	-730	-0-	92 9	1 4	8018 2101	3 9	Y	1910	1927	0	6	1	49		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	10351 2406 9	3	10	4	Y	2187	2157 0	20 1	48
12	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	10125 2291 9	3	33	4	Y	2083	2005 0	19 1	107
01	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	9960 2316 9	3	131	4	Y	2105	2147 0	15 1	50
02	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	8715 1977 9	3	140	4	Y	1797	1771 0	19 1	57
03	12865 X	12641	-0-	-224	-0-	10348 2280 9	3	13	4	Y	2073	2032 0	23 1	75
04	12450 X	11890	-0-	-560	-0-	9732 2154 9	3	4	4	Y	1958	1967 0 1 8	6 1	59
ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720														
11	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	10595 2296 9	3	7	4	Y	2087	2056 0	22 1	46
12	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	11192 2443 9	3	29	4	Y	2221	2130 0	23 1	114
01	12989 X	12930	-0-	-59	-0-	10569 2266 9	3	95	4	Y	2060	2108 0	17 1	49
02	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	9120 2021 9	3	108	4	Y	1837	1806 0 1 8	21 1	58
03	14725 X	13489	-0-	-1236	-0-	11124 2354 9	3	11	4	Y	2140	2095 0	26 1	77
04	13230 X	12526	-0-	-704	-0-	10391 2132 9	3	3	4	Y	1938	1949 0 1 8	7 1	58
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918														
11	30210 X	26523	-0-	-3687	-0-	42 74 4	1	23642 2765 9	3	Y	2514	2473 0	28 1	70
12	29946 X	25603	-0-	-4343	-0-	46 2 4	1	21873 3682 9	3	Y	3347	3274 0	51 1	92
01	29946 X	27244	-0-	-2702	-0-	117 63 4	1	22965 4099 9	3	Y	3726	3670 0	36 1	112
02	26587 X	26587	-0-	-0-	-0-	150 74 4	1	23083 3280 9	3	Y	2982	2994 0	10 1	90
03	28210 X	26662	-0-	-1548	-0-	253 69 4	1	23916 2424 9	3	Y	2204	2226 0	6 1	62
04	26898 X	26898	-0-	-0-	-0-	271 13 4	1	23027 3587 9	3	Y	3261	3222 0	19 1	82
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351														
11	34290 X	22386	-0-	-11904	-0-	35 65 4	1	19950 2336 9	3	Y	2124	2073 0	22 1	60
12	32519 X	26582	-0-	-5937	-0-	51 3 4	1	23868 2660 9	3	Y	2418	2368 0	44 1	66
01	29636 X	26655	-0-	-2981	-0-	123 71 4	1	23985 2476 9	3	Y	2251	2217 0	33 1	67
02	27260 X	27260	-0-	-0-	-0-	162 79 4	1	24826 2193 9	3	Y	1994	1992 0	9 1	60
03	29951 X	29951	-0-	-0-	-0-	292 79 4	1	27531 2049 9	3	Y	1863	1865 0	6 1	52
04	31177 X	31177	-0-	-0-	-0-	345 16 4	1	28773 2043 9	3	Y	1857	1843 0	20 1	46

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #: 761H				RRCID -> 291154				COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		45960 X	43614	-0-	-2346	-0-	74 1 104 4	41503 3 1933 9	Y	1757	1683 0	55 1			47
12		47492 X	43718	-0-	-3774	-0-	90 1 4 4	41733 3 1891 9	Y	1719	1658 0	63 1			45
01		47492 X	42315	-0-	-5177	-0-	207 1 70 4	40054 3 1984 9	Y	1804	1735 0	62 1			52
02		34191 X	34191	-0-	-0-	-0-	216 1 58 4	32720 3 1197 9	Y	1088	1095 0	14 1			31
03		45167 X	38026	-0-	-7141	-0-	385 1 54 4	36208 3 1379 9	Y	1254	1242 0	9 1			34
04		43620 X	40018	-0-	-3602	-0-	455 1 14 4	37760 3 1789 9	Y	1626	1590 0	30 1			40
ATLAS 7 UNIT															
WELL #: 10H				RRCID -> 291316				COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814			
11		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	7672 3 2527 9	11 4	Y	2297	2274 0	14 1			50
12		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	8151 3 2644 9	38 4	Y	2404	2316 0	14 1			124
01		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	7820 3 2446 9	132 4	Y	2224	2284 0	11 1			53
02		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	6420 3 2195 9	151 4	Y	1995	1971 0 1 8	13 1			63
03		9982 X	9497	-0-	-485	-0-	7244 3 2234 9	19 4	Y	2031	2006 0	15 1			73
04		9660 X	9260	-0-	-400	-0-	7043 3 2204 9	13 4	Y	2004	2011 0 1 8	4 1			61
ATLAS 7 UNIT															
WELL #: 9H				RRCID -> 291318				COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948			
11		11370 X	10795	-0-	-575	-0-	8695 3 2091 9	9 4	Y	1901	1876 0	18 1			42
12		11749 X	11096	-0-	-653	-0-	8704 3 2358 9	34 4	Y	2144	2059 0	17 1			110
01		11749 X	10267	-0-	-1482	-0-	8100 3 2043 9	124 4	Y	1857	1910 0	13 1			44
02		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	5983 3 1543 9	125 4	Y	1403	1389 0	14 1			44
03		10261 X	8495	-0-	-1766	-0-	6588 3 1896 9	11 4	Y	1724	1691 0	15 1			62
04		9930 X	7790	-0-	-2140	-0-	6295 3 1492 9	3 4	Y	1356	1372 0 1 8	4 1			41
STATE APACHE 57															
WELL #: 751H				RRCID -> 291331				COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493			
11		78858 X	78858	-0-	-0-	-0-	76072 3 2647 9	139 4	Y	2406	2473 0 1 8	100 1			180
12		105563 X	105563	-0-	-0-	-0-	101833 3 3235 9	495 4	Y	2941	2807 0	121 1			193
01		114231 X	114231	-0-	-0-	-0-	110407 3 3537 9	287 4	Y	3215	2909 0	313 1			186
02		104132 X	104132	-0-	-0-	-0-	100379 3 3639 9	114 4	Y	3308	3144 0	77 1			273
03		109709 X	95975	-0-	-13734	-0-	94000 3 1764 9	211 4	Y	1604	1739 0	41 1			97
04		110550 X	107611	-0-	-2939	-0-	105805 3 1407 9	399 4	Y	1279	1137 0	153 1			86

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
				RRCID -> 291350		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 10856		PERF.11059 - 21199							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	49650 X	147	-0-	-49503	-0-		147	3			Y	-0-					-0-
12	51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-						Y	-0-					-0-
01	47988 X	28264	-0-	-19724	-0-		25846	3	129	4	Y	2081	1896	0	45	1	140
							2289	9									
02	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-		39378	3	53	4	Y	2766	2638	0	24	1	244
							3043	9									
03	53096 X	53096	-0-	-0-	-0-		50233	3	114	4	Y	2499	2556	0	17	1	170
							2749	9									
04	48937 X	48937	-0-	-0-	-0-		46762	3	184	4	Y	1810	1766	0	53	1	161
							1991	9									
STATE APACHE 57				WELL #: 733H		RRCID -> 291351	COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11062 - 20971						
11	54570 X	52905	-0-	-1665	-0-		47921	3	100	4	Y	4440	4287	0	55	1	356
							4884	9					1	8			
12	56389 X	49101	-0-	-7288	-0-		44125	3	227	4	Y	4317	4324	0	46	1	303
							4749	9									
01	56389 X	48167	-0-	-8222	-0-		43809	3	133	4	Y	3841	3818	0	64	1	262
							4225	9									
02	43349 X	43349	-0-	-0-	-0-		39324	3	54	4	Y	3610	3531	0	16	1	325
							3971	9									
03	54684 X	47730	-0-	-6954	-0-		43584	3	101	4	Y	3677	3736	0	10	1	256
							4045	9									
04	52920 X	44963	-0-	-7957	-0-		40796	3	163	4	Y	3640	3523	0	31	1	342
							4004	9									
STATE APACHE 57				WELL #: 731H		RRCID -> 291383	COMPL. DATE 01/27/2022		TOTAL DEPTH 10846		PERF.11060 - 21148						
11	55230 X	53445	-0-	-1785	-0-		50896	3	103	4	Y	2224	2206	0	61	1	172
							2446	9					1	8			
12	57071 X	50903	-0-	-6168	-0-		49340	3	242	4	Y	1201	1242	0	53	1	78
							1321	9									
01	57071 X	43549	-0-	-13522	-0-		42902	3	126	4	Y	474	463	0	64	1	25
							521	9									
02	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-		37272	3	50	4	Y	541	507	0	15	1	44
							595	9									
03	55242 X	41119	-0-	-14123	-0-		40177	3	92	4	Y	773	757	0	9	1	51
							850	9									
04	53460 X	41273	-0-	-12187	-0-		38147	3	152	4	Y	2704	2473	0	29	1	253
							2974	9									
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 291388	COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10631 - 20612						
11	83310 X	54267	-0-	-29043	-0-		432	1	51607	3	Y	1856	1825	1			180
							186	4	2042	9							
12	65007 X	56715	-0-	-8292	-0-		409	1	52595	3	Y	3285	3126	1			339
							97	4	3614	9							
01	59768 X	56994	-0-	-2774	-0-		373	1	54541	3	Y	1781	1936	1			184
							121	4	1959	9							
02	52368 X	52368	-0-	-0-	-0-		434	1	50134	3	Y	1529	1520	1			193
							118	4	1682	9							
03	58776 X	54381	-0-	-4395	-0-		534	1	51995	3	Y	1609	1690	1			112
							82	4	1770	9							
04	55170 X	48903	-0-	-6267	-0-		433	1	46771	3	Y	1530	1529	1			113
							16	4	1683	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1H RRCID -> 291401														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	44610 X	41196	-0-	-3414	-0-	321 1	38531 3	Y	2014	2004	1			204
						129 4	2215 9							
12	45539 X	41506	-0-	-4033	-0-	309 1	39512 3	Y	1469	1531	1			142
						69 4	1616 9							
01	44671 X	40953	-0-	-3718	-0-	266 1	38879 3	Y	1568	1545	1			165
						83 4	1725 9							
02	32771 X	32771	-0-	-0-	-0-	272 1	31416 3	Y	917	970	1			112
						74 4	1009 9							
03	43617 X	38016	-0-	-5601	-0-	378 1	36716 3	Y	789	853	1			48
						54 4	868 9							
04	41190 X	36882	-0-	-4308	-0-	333 1	35756 3	Y	710	714	1			44
						12 4	781 9							
STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305														
11	27120 X	23547	-0-	-3573	-0-	1232 1	21179 3	Y	1020	34 0	970 1			60
						14 4	1122 9			2 8				
12	28024 X	27461	-0-	-563	-0-	1088 1	25415 3	Y	810	30 0	777 1			63
						67 4	891 9							
01	28024 X	17832	-0-	-10192	-0-	1140 1	15281 3	Y	1126	20 0	1115 1			54
						172 4	1239 9							
02	32775 X	32775	-0-	-0-	-0-	289 1	30784 3	Y	1532	47 0	1429 1			110
						17 4	1685 9							
03	27466 X	20499	-0-	-6967	-0-	19307 3	3 4	Y	1081	23 0	1112 1			56
						1189 9								
04	26580 X	63	-0-	-26517	-0-	57 1	6 4	Y	-0-	54 1				2
STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187														
11	51420 X	37151	-0-	-14269	-0-	774 1	34519 3	Y	1678	48 0	1657 1			100
						12 4	1846 9			4 8				
12	53134 X	40834	-0-	-12300	-0-	754 1	37787 3	Y	2027	39 0	1924 1			164
						63 4	2230 9							
01	44361 X	43166	-0-	-1195	-0-	1058 1	39730 3	Y	1933	45 0	1960 1			92
						252 4	2126 9							
02	39752 X	39752	-0-	-0-	-0-	214 1	37583 3	Y	1765	36 0	1693 1			128
						13 4	1942 9							
03	44361 X	22669	-0-	-21692	-0-	21521 3	1 4	Y	1043	16 0	1101 1			54
						1147 9								
04	41760 X	6831	-0-	-34929	-0-	104 1	6387 3	Y	229	5 0	56 1			222
						88 4	252 9							
STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266														
11	60630 X	38101	-0-	-22529	-0-	870 1	36412 3	Y	734	43 0	671 1			41
						12 4	807 9			2 8				
12	48112 X	40021	-0-	-8091	-0-	763 1	38673 3	Y	474	34 0	447 1			34
						64 4	521 9							
01	38812 X	37316	-0-	-1496	-0-	1065 1	35836 3	Y	160	35 0	155 1			4
						239 4	176 9							
02	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	214 1	28728 3	Y	130	47 0	82 1			5
						11 4	143 9							
03	40021 X	21053	-0-	-18968	-0-	20983 3	1 4	Y	63	27 0	39 1			2
						69 9								
04	38730 X	8526	-0-	-30204	-0-	104 1	8285 3	Y	26	12 0	9 1			7
						108 4	29 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH 11635	PERF.11884 - 16501	CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	6 1	10167 3	Y	2893	2712 0	175 1			41
12	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	11 4	3182 9	Y	2750	2732 0	17 1			42
01	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	9 1	10151 3	Y	2704	2696 0	13 1			37
02	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	6 4	3025 9	Y	2482	2454 0	18 1			46
03	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	3 1	9812 3	Y	2678	2662 0	20 1			42
04	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	5 4	2974 9	Y	2438	2438 0	5 1			35
						1 1	9750 3	Y						
						14 4	2730 9	Y						
						10425 3	4 4	Y						
						2946 9								
						9552 3	5 4	Y						
						2682 9								
STATE PAPILLON UNIT				WELL #:	711H	RRCID -> 291634	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL	DEPTH 10218	PERF.10363 - 20121				
11	37830 X	20654	-0-	-17176	-0-	19292 3	71 4	Y	1174	1299 1				82
12	37076 X	21667	-0-	-15409	-0-	1291 9	17 4	Y	2479	2393 1	11 8			157
01	34100 X	21215	-0-	-12885	-0-	18923 3	36 4	Y	1314	1370 1				101
02	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	2727 9	95 4	Y	698	745 1				54
03	30597 X	16169	-0-	-14428	-0-	19734 3	102 4	Y	1526	1481 1				99
04	20970 X	10438	-0-	-10532	-0-	1445 9	20 4	Y	1600	1560 1				139
						11913 3								
						768 9								
						14388 3								
						1679 9								
						8658 3								
						1760 9								
TITAN 7 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 291645	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL	DEPTH 11761	PERF.11998 - 16689				
11	10890 X	10670	-0-	-220	-0-	5 1	8050 3	Y	2370	2223 0	146 1			33
12	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	8 4	2607 9	Y	2181	2166 0	15 1			33
01	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8 1	8361 3	Y	1762	1761 0	10 1			24
02	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	5 4	2399 9	Y	703	701 0	13 1			13
03	10416 X	9102	-0-	-1314	-0-	2 1	6826 3	Y	2121	2087 0	14 1			33
04	10080 X	7057	-0-	-3023	-0-	3 4	1938 9	Y	1572	1578 0	3 1			23
						1 1	6286 3	Y						
						10 4	773 9	Y						
						6766 3	3 4	Y						
						2333 9								
						5325 3	3 4	Y						
						1729 9								
STATE PAPILLON UNIT				WELL #:	751H	RRCID -> 291678	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL	DEPTH 10681	PERF.10647 - 20745				
11	39510 X	25428	-0-	-14082	-0-	22259 3	66 4	Y	2821	2727 1	1 8			202
12	40827 X	23673	-0-	-17154	-0-	3103 9	14 4	Y	2750	2767 1	12 8			173
01	32271 X	30537	-0-	-1734	-0-	20634 3	36 4	Y	3701	3583 1				291
02	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	3025 9	107 4	Y	3709	3700 1				300
03	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	26430 3	126 4	Y	3631	3694 1				237
04	27360 X	26192	-0-	-1168	-0-	4071 9	32 4	Y	2650	2663 1				224
						15680 3								
						4080 9								
						24136 3								
						3994 9								
						23245 3								
						2915 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 2H RRCID -> 291699		CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10290 X	8162	-0-	-2128	-0-			7	1	7186	3	Y	869	806	0	60	1	12
12	10633 X	8188	-0-	-2445	-0-			13	4	956	9							
01	10633 X	8292	-0-	-2341	-0-			11	1	7231	3	Y	854	841	0	12	1	13
02	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-			7	4	939	9							
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-			4	1	7181	3	Y	1001	991	0	9	1	14
04	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-			6	4	1101	9							
								1	1	6426	3	Y	1157	1138	0	12	1	21
								18	4	1273	9							
								7362	3	6	4	Y	1552	1535	0	14	1	24
								1707	9									
								6374	3	5	4	Y	1805	1799	0	3	1	26
								1986	9						1	8		
TITAN 7 UNIT																		
				WELL #:	3H	RRCID -> 291700	COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685							
11	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-			5	1	8732	3	Y	4021	3774	0	234	1	57
12	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-			8	4	4423	9							
01	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-			7	1	8822	3	Y	4031	4012	0	14	1	62
02	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-			4	4	4434	9							
03	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-			2	1	9297	3	Y	4077	4070	0	12	1	57
04	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-			4	4	4485	9							
								1	1	8285	3	Y	4109	4074	0	15	1	76
								11	4	4520	9				1	8		
								9057	3	4	4	Y	3648	3650	0	17	1	57
								4013	9									
								8783	3	4	4	Y	3512	3512	0	5	1	51
								3863	9						1	8		
STATE ATLANTIS 7 UNIT																		
				WELL #:	733H	RRCID -> 291754	COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666							
11	31620 X	29620	-0-	-2000	-0-			24003	3	3	4	Y	5104	5048	0	51	1	99
12	32674 X	29595	-0-	-3079	-0-			5614	9									
01	32674 X	27357	-0-	-5317	-0-			24034	3	6	4	Y	5050	4872	0	49	1	228
02	25104 X	25104	-0-	-0-	-0-			5555	9									
03	27465 X	27465	-0-	-0-	-0-			22469	3	344	4	Y	4131	4195	0	36	1	128
04	25470 X	25162	-0-	-308	-0-			4544	9									
								21089	3	40	4	Y	3614	3538	0	49	1	154
								3975	9						1	8		
								22984	3	5	4	Y	4069	4021	0	43	1	159
								4476	9									
								21177	3	2	4	Y	3621	3674	0	11	1	93
								3983	9						2	8		
STATE ATLANTIS 7 UNIT																		
				WELL #:	732H	RRCID -> 291762	COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476							
11	26280 X	23442	-0-	-2838	-0-			20139	3	3	4	Y	3000	2958	0	40	1	58
12	27156 X	23647	-0-	-3509	-0-			3300	9									
01	26660 X	24269	-0-	-2391	-0-			20823	3	5	4	Y	2563	2466	0	40	1	115
02	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-			2819	9									
03	24428 X	24428	-0-	-0-	-0-			19971	3	303	4	Y	3632	3604	0	30	1	113
04	23708 X	23708	-0-	-0-	-0-			3995	9									
								18095	3	35	4	Y	3133	3071	0	40	1	134
								3446	9						1	8		
								20540	3	5	4	Y	3530	3492	0	34	1	138
								3883	9									
								19903	3	2	4	Y	3457	3495	0	9	1	89
								3803	9						2	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 291763	CAPACITY COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL	DEPTH 12528	CNTY: WARD PERF.12683 - 20030							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	32820	X	30062	-0-	-2758	-0-			26378 3680	3 9	4	4	Y	3345	3277	0	54	1	65
12	32116	X	29969	-0-	-2147	-0-			26329 3634	3 9	6	4	Y	3304	3169	0	52	1	148
01	31961	X	27407	-0-	-4554	-0-			24401 2629	3 9	377	4	Y	2390	2426	0	38	1	74
02	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-			24830 2929	3 9	51	4	Y	2663	2567 1	0 8	56	1	113
03	28644	X	27408	-0-	-1236	-0-			24729 2672	3 9	7	4	Y	2429	2397	0	51	1	94
04	27720	X	26073	-0-	-1647	-0-			23492 2578	3 9	3	4	Y	2344	2362 3	0 8	13	1	60

STATE ATLANTIS 7 UNIT						WELL #: 731H	RRCID -> 291823	COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL	DEPTH 12220	PERF.12369 - 22452					
11	29940	X	27607	-0-	-2333	-0-			22667 4937	3 9	3	4	Y	4488	4443	0	46	1	87
12	29307	X	29307	-0-	-0-	-0-			23937 5365	3 9	5	4	Y	4877	4697	0	47	1	220
01	29233	X	28097	-0-	-1136	-0-			22402 5367	3 9	328	4	Y	4879	4912	0	35	1	152
02	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-			20052 4661	3 9	35	4	Y	4237	4162 1	0 8	45	1	181
03	27788	X	27788	-0-	-0-	-0-			22621 5162	3 9	5	4	Y	4693	4648	0	43	1	183
04	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-			21303 4731	3 9	2	4	Y	4301	4360 2	0 8	11	1	111

WAPITI A UNIT						WELL #: 712H	RRCID -> 292012	COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL	DEPTH 9857	PERF.10026 - 20040					
11	22470	X	10899	-0-	-11571	-0-			14 24	1 4	9406 1455	3 9	Y	1323	13 1	0 8	1584	1	42
12	26629	X	9696	-0-	-16933	-0-			16 17	1 4	8148 1515	3 9	Y	1377	8 1	0 8	1345	1	66
01	26629	X	11946	-0-	-14683	-0-			19 168	1 4	9922 1837	3 9	Y	1670	11 8	0 0	1659	1	66
02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-			18 306	1 4	5664 1340	3 9	Y	1218	8 1	0 0	1174	1	102
03	17546	X	568	-0-	-16978	-0-			57 24	1 4	82 405	3 9	Y	368	454	1			16
04	11550	X	8722	-0-	-2828	-0-			77 132	1 4	6700 1813	3 9	Y	1648	8	0	1588	1	68

WAPITI A UNIT						WELL #: 731H	RRCID -> 292013	COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL	DEPTH 10050	PERF.10350 - 20220					
11	77100	X	62832	-0-	-14268	-0-			46 79	1 4	58168 4539	3 9	Y	4126	86 2	0 8	4083	1	130
12	79670	X	53959	-0-	-25711	-0-			42 46	1 4	49761 4110	3 9	Y	3736	54 62	0 0	3636	1	176
01	75361	X	57152	-0-	-18209	-0-			54 480	1 4	51592 5026	3 9	Y	4569	62	0	4506	1	177
02	51832	X	51832	-0-	-0-	-0-			51 851	1 4	45962 4968	3 9	Y	4516	75	0	4243	1	375
03	68727	X	66712	-0-	-2015	-0-			210 90	1 4	58981 7431	3 9	Y	6755	74	0	6774	1	282
04	66654	X	66654	-0-	-0-	-0-			184 180	1 4	60388 5902	3 9	Y	5365	84	0	5346	1	217

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483															CNTY: WARD				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
11	58002 X	58002	-0-	-0-	-0-			38	1	53891	3	Y	3643		86	0	3559	1		114														
12	58373 X	44180	-0-	-14193	-0-			66	4	4007	9				2	8																		
01	58373 X	51809	-0-	-6564	-0-			34	1	41202	3	Y	2643		49	0	2584	1		124														
02	47064 X	47064	-0-	-0-	-0-			37	4	2907	9																							
03	59923 X	54826	-0-	-5097	-0-			44	1	47648	3	Y	3390		63	0	3321	1		130														
04	57990 X	53230	-0-	-4760	-0-			388	4	3729	9																							
								42	1	42605	3	Y	3387		78	0	3160	1		279														
								691	4	3726	9																							
								187	1	49741	3	Y	4380		70	0	4407	1		182														
								80	4	4818	9																							
								149	1	48482	3	Y	4047		75	0	3991	1		163														
								147	4	4452	9																							

WAPITI A UNIT															WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570																			
11	105962 X	105962	-0-	-0-	-0-			67	1	104120	3	Y	1508		156	0	1416	1		40														
12	86924 X	83211	-0-	-3713	-0-			116	4	1659	9				1	8																		
01	107515 X	107515	-0-	-0-	-0-			57	1	81342	3	Y	1591		90	0	1472	1		69														
02	95043 X	95043	-0-	-0-	-0-			62	4	1750	9																							
03	109492 X	101866	-0-	-7626	-0-			86	1	102318	3	Y	3965		126	0	3761	1		147														
04	105960 X	70031	-0-	-35929	-0-			749	4	4362	9																							
								74	1	92118	3	Y	1476		155	0	1360	1		108														
								1227	4	1624	9																							
								269	1	100249	3	Y	1121		129	0	1059	1		41														
								115	4	1233	9																							
								177	1	67775	3	Y	1730		97	0	1609	1		65														
								176	4	1903	9																							

STATE EINHORN UNIT															WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550																			
11	85650 X	83340	-0-	-2310	-0-			143	1	78242	3	Y	4447		4440	1				89														
12	88505 X	83942	-0-	-4563	-0-			63	4	4892	9																							
01	96472 X	85623	-0-	-10849	-0-			160	1	78796	3	Y	4472		4474	1				87														
02	84232 X	84232	-0-	-0-	-0-			67	4	4919	9																							
03	94798 X	45556	-0-	-49242	-0-			160	1	80521	3	Y	4464		4442	1				109														
04	83340 X	14070	-0-	-69270	-0-			32	4	4910	9																							
								166	1	79352	3	Y	4232		4239	1				102														
								59	4	4655	9																							
								106	1	43149	3	Y	2087		2132	1				57														
								5	4	2296	9																							
								37	1	13076	3	Y	760		102	1				715														
								121	4	836	9																							

STATE EINHORN UNIT															WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269																			
11	66900 X	54724	-0-	-12176	-0-			116	1	49288	3	Y	4789		4770	1				100														
12	57970 X	57733	-0-	-237	-0-			52	4	5268	9																							
01	69426 X	69426	-0-	-0-	-0-			137	1	52438	3	Y	4637		4644	1				93														
02	56049 X	56049	-0-	-0-	-0-			57	4	5101	9																							
03	63643 X	32003	-0-	-31640	-0-			154	1	63591	3	Y	5137		5100	1				130														
04	62190 X	-0-	-0-	-62190	-0-			30	4	5651	9																							
								141	1	51406	3	Y	4047		4076	1				101														
								50	4	4452	9																							
								96	1	29271	3	Y	2392		2423	1				70														
								5	4	2631	9																							
												Y	-0-		34	1				36														

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 731H					RRCID -> 292074					COMPL. DATE 03/27/2023				
										TOTAL DEPTH 10537				
										PERF.10484 - 22929				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	78870 X	65441	-0-	-13429	-0-	132 1	58727 3	59 4	Y	5930	5917 1			122
12	81499 X	70813	-0-	-10686	-0-	160 1	63991 3	67 4	Y	5995	5997 1			120
01	74803 X	68578	-0-	-6225	-0-	162 1	62068 3	32 4	Y	5742	5717 1			145
02	66108 X	66108	-0-	-0-	-0-	168 1	59744 3	60 4	Y	5578	5581 1			142
03	70494 X	31658	-0-	-38836	-0-	102 1	28909 3	5 4	Y	2402	2473 1			71
04	68220 X	-0-	-0-	-68220	-0-		2642 9		Y	-0-	35 1			36
STATE EINHORN UNIT														
WELL #: 732H					RRCID -> 292121					COMPL. DATE 04/04/2023				
										TOTAL DEPTH 10596				
										PERF.11670 - 22316				
11	72810 X	65500	-0-	-7310	-0-	121 1	58864 3	54 4	Y	5874	5852 1			122
12	74152 X	69347	-0-	-4805	-0-	143 1	62611 3	60 4	Y	5939	5942 1			119
01	73842 X	69355	-0-	-4487	-0-	142 1	63098 3	28 4	Y	5534	5513 1			140
02	62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	137 1	56991 3	49 4	Y	4648	4672 1			116
03	68758 X	36090	-0-	-32668	-0-	95 1	33263 3	5 4	Y	2479	2523 1			72
04	66540 X	-0-	-0-	-66540	-0-		2727 9		Y	-0-	35 1			37
TITAN 7 UNIT														
WELL #: 733H					RRCID -> 292225					COMPL. DATE 11/15/2021				
										TOTAL DEPTH 12121				
										PERF.12222 - 16916				
11	14040 X	13383	-0-	-657	-0-	6 1	10874 3	9 4	Y	2267	2114 0	147 1		32
12	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	8 1	11368 3	5 4	Y	2546	2520 0	19 1		39
01	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	2 1	10427 3	4 4	Y	2699	2687 0	14 1		37
02	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	1 1	8842 3	11 4	Y	2169	2148 0	17 1		40
03	14167 X	12679	-0-	-1488	-0-	10175 3	4 4	2500 9	Y	2273	2257 0	20 1		36
04	13710 X	11383	-0-	-2327	-0-	9131 3	4 4	2248 9	Y	2044	2043 0	5 1		30
TITAN 7 UNIT														
WELL #: 731H					RRCID -> 292228					COMPL. DATE 11/15/2021				
										TOTAL DEPTH 12115				
										PERF.12139 - 16957				
11	12570 X	12095	-0-	-475	-0-	6 1	10335 3	10 4	Y	1585	1471 0	107 1		22
12	12989 X	12868	-0-	-121	-0-	8 1	10821 3	5 4	Y	1849	1824 0	19 1		28
01	12989 X	11693	-0-	-1296	-0-	3 1	9952 3	5 4	Y	1575	1567 0	14 1		22
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	1 1	9041 3	13 4	Y	1693	1665 0	18 1		31
03	12865 X	11764	-0-	-1101	-0-	9789 3	4 4	1971 9	Y	1792	1775 0	20 1		28
04	12450 X	10525	-0-	-1925	-0-	9165 3	5 4	1355 9	Y	1232	1235 0	5 1		18

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED RRCID -> 292273	CAPACITY COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH 10449	CNTY: WARD PERF.10452 - 20189			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	40500 X	18194	-0-	-22306	-0-	112 1 107 4	16105 3 1870 9		Y	1700	1673	1			114
12	30566 X	19488	-0-	-11078	-0-	74 1 308 4	17134 3 1972 9		Y	1793	1765	1	14	8	128
01	30566 X	27395	-0-	-3171	-0-	40 1 511 4	24435 3 2409 9		Y	2190	2190	1			128
02	28846 X	28846	-0-	-0-	-0-	41 1 173 4	26646 3 1986 9		Y	1805	1749	1	60	8	124
03	34620 X	34620	-0-	-0-	-0-	47 1 291 4	31946 3 2336 9		Y	2124	2094	1			154
04	35732 X	35732	-0-	-0-	-0-	42 1 190 4	33045 3 2455 9		Y	2232	2223	1			163

JAWS STATE UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 292274	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10367 - 19351			
11	30660 X	22035	-0-	-8625	-0-	133 1 116 4	19147 3 2639 9		Y	2399	2396	1			161
12	31900 X	31900	-0-	-0-	-0-	119 1 408 4	27671 3 3702 9		Y	3365	3260	1	26	8	240
01	44053 X	44053	-0-	-0-	-0-	64 1 682 4	39080 3 4227 9		Y	3843	3858	1			225
02	41895 X	41895	-0-	-0-	-0-	56 1 213 4	36216 3 5410 9		Y	4918	4662	1	142	8	339
03	45139 X	45139	-0-	-0-	-0-	60 1 350 4	40664 3 4065 9		Y	3695	3766	1			268
04	42630 X	42244	-0-	-386	-0-	49 1 210 4	38817 3 3168 9		Y	2880	2938	1			210

JAWS STATE UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 292368	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH 10462	PERF.10693 - 20529			
11	44130 X	36353	-0-	-7777	-0-	225 1 152 4	32347 3 3629 9		Y	3299	3292	1			222
12	45601 X	39320	-0-	-6281	-0-	149 1 478 4	34685 3 4008 9		Y	3644	3578	1	29	8	259
01	50359 X	50359	-0-	-0-	-0-	73 1 726 4	44755 3 4805 9		Y	4368	4371	1			256
02	44814 X	44814	-0-	-0-	-0-	63 1 227 4	40534 3 3990 9		Y	3627	3513	1	121	8	249
03	49744 X	49744	-0-	-0-	-0-	66 1 369 4	44664 3 4645 9		Y	4223	4166	1			306
04	48720 X	46044	-0-	-2676	-0-	53 1 221 4	42307 3 3463 9		Y	3148	3225	1			229

JAWS STATE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292369	COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL	DEPTH 10747	PERF.10637 - 20064			
11	28560 X	12942	-0-	-15618	-0-	85 1 85 4	12277 3 495 9		Y	450	446	1			30
12	29512 X	15393	-0-	-14119	-0-	63 1 314 4	14712 3 304 9		Y	276	284	1	2	8	20
01	29512 X	17701	-0-	-11811	-0-	28 1 425 4	17049 3 199 9		Y	181	190	1			11
02	23528 X	23528	-0-	-0-	-0-	36 1 160 4	23076 3 256 9		Y	233	220	1	8	8	16
03	38920 X	38920	-0-	-0-	-0-	56 1 318 4	37937 3 609 9		Y	554	530	1			40
04	47727 X	47727	-0-	-0-	-0-	57 1 189 4	45393 3 2088 9		Y	1898	1800	1			138

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED RRCID -> 292376	CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2022				TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10445	- 20465
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		59400 X	58375	-0-	-1025	-0-	433 1 165 4	52530 3 5247 9	Y	4770	4707	1	1 8	503
12		61845 X	58430	-0-	-3415	-0-	409 1 88 4	52927 3 5006 9	Y	4551	4576	1		478
01		61845 X	56955	-0-	-4890	-0-	344 1 101 4	50937 3 5573 9	Y	5066	4966	1		578
02		49457 X	49457	-0-	-0-	-0-	372 1 95 4	43921 3 5069 9	Y	4608	4526	1		660
03		60822 X	56233	-0-	-4589	-0-	498 1 70 4	49848 3 5817 9	Y	5288	5520	1		428
04		58380 X	56806	-0-	-1574	-0-	452 1 15 4	50391 3 5948 9	Y	5407	5383	1		452
POLARIS 7														
				WELL #: 712H	RRCID -> 292385	COMPL. DATE 05/06/2021				TOTAL	DEPTH	12054	PERF.12300	- 16997
11		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	8916 3 2135 9	3 4	Y	1941	1945	0	17 1	33
12		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	9135 3 2219 9	11 4	Y	2017	1920	0	17 1	113
01		11129 X	10986	-0-	-143	-0-	8839 3 2137 9	10 4	Y	1943	1994	0	13 1	49
02		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	7782 3 1678 9	27 4	Y	1525	1520	0	13 1	41
03		11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	9290 3 1865 9	6 4	Y	1695	1654	0	15 1	67
04		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	8724 3 1638 9	18 4	Y	1489	1514 1 8	0	4 1	37
STATE STONEFLY UNIT														
				WELL #: 733H	RRCID -> 292411	COMPL. DATE 07/01/2022				TOTAL	DEPTH	9832	PERF.10475	- 20208
11		75900 X	53681	-0-	-22219	-0-	421 1 171 4	50456 3 2633 9	Y	2394	2383	1		237
12		78430 X	58416	-0-	-20014	-0-	429 1 94 4	54986 3 2907 9	Y	2643	2616	1		264
01		58230 X	58230	-0-	-0-	-0-	376 1 109 4	55077 3 2668 9	Y	2425	2431	1		258
02		46510 X	46510	-0-	-0-	-0-	377 1 94 4	43736 3 2303 9	Y	2094	2073	1		279
03		58404 X	35590	-0-	-22814	-0-	339 1 71 4	33260 3 1920 9	Y	1745	1893	1		131
04		56520 X	52254	-0-	-4266	-0-	447 1 16 4	48710 3 3081 9	Y	2801	2711	1		221
STATE TROOPER UNIT														
				WELL #: 711H	RRCID -> 292469	COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL	DEPTH	10708	PERF.10794	- 18350
11		30552 X	30552	-0-	-0-	-0-	46 1 69 4	26070 3 4367 9	Y	3970	3913	0	34 1	112
12		30411 X	27482	-0-	-2929	-0-	49 1 2 4	23113 3 4318 9	Y	3925	3870	0	59 1	108
01		30411 X	29937	-0-	-474	-0-	129 1 63 4	25405 3 4340 9	Y	3945	3896	0	39 1	118
02		31925 X	31925	-0-	-0-	-0-	170 1 74 4	26452 3 5229 9	Y	4754	4717	0	11 1	144
03		33363 X	33363	-0-	-0-	-0-	288 1 71 4	27374 3 5630 9	Y	5118	5111	0	6 1	145
04		33156 X	33156	-0-	-0-	-0-	322 1 14 4	27573 3 5247 9	Y	4770	4772	0	22 1	121

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H			ASSOCIATED RRCID -> 292470		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-			35 257	1 4	19583 3532	3 9	Y	3211	3121	0	23	1	91
12	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-			52 3	1 4	24378 4366	3 9	Y	3969	3892	0	59	1	109
01	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-			114 65	1 4	22310 3928	3 9	Y	3571	3540	0	33	1	107
02	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-			109 59	1 4	16910 2703	3 9	Y	2457	2483	0	7	1	74
03	28799	X	17591	-0-	-11208	-0-			159 48	1 4	15045 2339	3 9	Y	2126	2136	0	4	1	60
04	27870	X	15690	-0-	-12180	-0-			157 9	1 4	13368 2156	3 9	Y	1960	1960	0	10	1	50
STATE TROOPER UNIT			WELL #: 751H			RRCID -> 292471		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289							
11	43140	X	38884	-0-	-4256	-0-			64 71	1 4	35971 2778	3 9	Y	2525	2450	0	48	1	69
12	44578	X	36663	-0-	-7915	-0-			73 3	1 4	33828 2759	3 9	Y	2508	2448	0	61	1	68
01	44578	X	34826	-0-	-9752	-0-			165 55	1 4	32001 2605	3 9	Y	2368	2310	0	57	1	69
02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-			8 5	1 4	1261 53	3 9	Y	48	115	0	1	1	1
03	42811	X	131	-0-	-42680	-0-			1 13	1 9	117	3	Y	12	13	0			-0-
04	38880	X	1262	-0-	-37618	-0-			11 32	1 4	955 264	3 9	Y	240	233	0	1	1	6
STATE PAPILLON UNIT			WELL #: 712H			RRCID -> 292485		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284							
11	29730	X	27202	-0-	-2528	-0-			23493 3648	3 9	61	4	Y	3316	3224	1	1	8	239
12	30721	X	26204	-0-	-4517	-0-			22397 3794	3 9	13	4	Y	3449	3454	1	15	8	219
01	30721	X	23853	-0-	-6868	-0-			20324 3480	3 9	49	4	Y	3164	3135	1			248
02	25877	X	25877	-0-	-0-	-0-			22360 3320	3 9	197	4	Y	3018	3029	1			237
03	31341	X	27514	-0-	-3827	-0-			24026 3324	3 9	164	4	Y	3022	3067	1			192
04	27210	X	20510	-0-	-6700	-0-			18197 2283	3 9	30	4	Y	2075	2095	1			172
STATE PAPILLON UNIT			WELL #: 732H			RRCID -> 292486		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519							
11	38980	X	38980	-0-	-0-	-0-			35774 3121	3 9	85	4	Y	2837	2722	1	1	8	200
12	38868	X	38868	-0-	-0-	-0-			35493 3357	3 9	18	4	Y	3052	3049	1	14	8	189
01	38591	X	38591	-0-	-0-	-0-			35110 3397	3 9	84	4	Y	3088	3038	1			239
02	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-			32686 3037	3 9	186	4	Y	2761	2785	1			215
03	40269	X	40238	-0-	-31	-0-			36462 3618	3 9	158	4	Y	3289	3294	1			210
04	42733	X	42733	-0-	-0-	-0-			39135 3560	3 9	38	4	Y	3236	3177	1			269

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 733H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				RRCID -> 292522		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	37170 X	34201	-0-	-2969	-0-		30536 3	3585 9	80	4	Y	3259	3190	1	1	8	233
12	38409 X	30540	-0-	-7869	-0-		27370 3	3153 9	17	4	Y	2866	2907	1	13	8	179
01	38409 X	32675	-0-	-5734	-0-		28240 3	4393 9	42	4	Y	3994	3863	1			310
02	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-		24172 3	2753 9	167	4	Y	2503	2621	1			192
03	37882 X	30921	-0-	-6961	-0-		27137 3	3643 9	141	4	Y	3312	3295	1			209
04	34200 X	30209	-0-	-3991	-0-		26434 3	3742 9	33	4	Y	3402	3328	1			283

STATE PAPILLON UNIT				WELL #: 761H		RRCID -> 292604		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982					
11	44569 X	44569	-0-	-0-	-0-		41793 3	2693 9	83	4	Y	2448	2392	1	1	8	168
12	43927 X	35447	-0-	-8480	-0-		33029 3	2404 9	14	4	Y	2185	2211	1	10	8	132
01	44702 X	33093	-0-	-11609	-0-		31634 3	1411 9	48	4	Y	1283	1325	1			90
02	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-		28831 3	1309 9	190	4	Y	1190	1196	1			84
03	46748 X	31826	-0-	-14922	-0-		29752 3	1944 9	130	4	Y	1767	1745	1			106
04	44580 X	28494	-0-	-16086	-0-		26692 3	1774 9	28	4	Y	1613	1591	1			128

POLARIS 7				WELL #: 731H		RRCID -> 292656		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193					
11	17940 X	17704	-0-	-236	-0-		13292 3	4409 9	3	4	Y	4008	4020	0	29	1	68
12	18538 X	16664	-0-	-1874	-0-		12267 3	4384 9	13	4	Y	3985	3804	0	25	1	224
01	18538 X	16990	-0-	-1548	-0-		12690 3	4289 9	11	4	Y	3899	4004	0	21	1	98
02	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-		10403 3	2899 9	32	4	Y	2635	2642	0	20	1	71
03	18445 X	14121	-0-	-4324	-0-		11388 3	2727 9	6	4	Y	2479	2430	0	22	1	98
04	17700 X	14622	-0-	-3078	-0-		11795 3	2805 9	22	4	Y	2550	2576 2	0 8	6	1	64

POLARIS 7				WELL #: 732H		RRCID -> 292659		COMPL. DATE 09/20/2021				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393					
11	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-		6609 3	2391 9	3	4	Y	2174	2188	0	11	1	37
12	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-		7090 3	2222 9	12	4	Y	2020	1931	0	12	1	114
01	9207 X	8808	-0-	-399	-0-		6731 3	2066 9	11	4	Y	1878	1936	0	9	1	47
02	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-		5118 3	1373 9	50	4	Y	1248	1252	0	9	1	34
03	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-		6908 3	2724 9	6	4	Y	2476	2399	0	12	1	99
04	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-		6343 3	2463 9	19	4	Y	2239	2278 1	0 8	3	1	56

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCGREGOR C UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9660 X	7549	-0-	-2111	-0-	5239 3	57 4	Y	2048	2023 0	29 1	20		
12	9982 X	8328	-0-	-1654	-0-	2253 9	65 4	Y	2347	2270 0	40 1	57		
01	9982 X	6904	-0-	-3078	-0-	5681 3	127 4	Y	1988	1993 0	32 1	20		
02	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	2582 9	98 4	Y	2603	2530 0	40 1	53		
03	10633 X	10339	-0-	-294	-0-	4590 3	35 4	Y	3052	3005 0	38 1	62		
04	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	2187 9	38 4	Y	3691	3683 0	24 1	46		
						7464 3								
						2863 9								
						6947 3								
						3357 9								
						6291 3								
						4060 9								
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308														
11	33441 X	33441	-0-	-0-	-0-	245 1	32219 3	Y	885	800 0	70 1	25		
12	33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	3 4	974 9	Y	1142	1067 0	48 1	52		
01	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	242 1	31963 3	Y	986	935 0	63 1	40		
02	31699 X	31699	-0-	-0-	-0-	33 4	1256 9	Y	1021	990 0	18 1	53		
03	41188 X	41188	-0-	-0-	-0-	257 1	28280 3	Y	1056	1063 0	14 1	32		
04	48161 X	48161	-0-	-0-	-0-	108 4	1085 9	Y	1305	1207 0	53 1	77		
						199 1	30199 3	Y						
						178 4	1123 9	Y						
						181 1	39750 3	Y						
						95 4	1162 9	Y						
						239 1	46466 3	Y						
						20 4	1436 9	Y						
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344														
11	27609 X	27609	-0-	-0-	-0-	238 1	26443 3	Y	841	796 0	36 1	26		
12	38013 X	38013	-0-	-0-	-0-	3 4	925 9	Y	1080	1014 0	43 1	49		
01	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	301 1	36483 3	Y	1049	1000 0	55 1	43		
02	43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	41 4	1188 9	Y	894	871 0	20 1	46		
03	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	266 1	32008 3	Y	1096	1095 0	14 1	33		
04	61986 X	61986	-0-	-0-	-0-	112 4	1154 9	Y	1124	1039 0	53 1	65		
						224 1	41890 3	Y						
						195 4	983 9	Y						
						222 1	50761 3	Y						
						166 4	1206 9	Y						
						301 1	60423 3	Y						
						26 4	1236 9	Y						
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381														
11	71016 X	71016	-0-	-0-	-0-	447 1	69083 3	Y	1345	1229 0	104 1	38		
12	76325 X	76325	-0-	-0-	-0-	6 4	1480 9	Y	1356	1255 0	80 1	59		
01	56854 X	51493	-0-	-5361	-0-	393 1	74387 3	Y	950	893 0	79 1	37		
02	54991 X	54991	-0-	-0-	-0-	53 4	1492 9	Y	1047	1007 0	23 1	54		
03	76322 X	59175	-0-	-17147	-0-	280 1	50050 3	Y	1084	1091 0	14 1	33		
04	73860 X	18714	-0-	-55146	-0-	118 4	1045 9	Y	623	603 0	14 1	39		
						251 1	53345 3	Y						
						243 4	1152 9	Y						
						255 1	57575 3	Y						
						153 4	1192 9	Y						
						128 1	17890 3	Y						
						11 4	685 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162															
WELL #: 754H				RRCID -> 292854				COMPL. DATE 03/22/2023				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	83460 X	71800	-0-	-11660	-0-		425	1	69888	3	Y	1346	1239	0	38
							6	4	1481	9					
12	73528 X	73528	-0-	-0-	-0-		378	1	71563	3	Y	1396	1273	0	59
							51	4	1536	9					
01	69223 X	52179	-0-	-17044	-0-		281	1	50723	3	Y	961	880	0	35
							118	4	1057	9					
02	46848 X	46848	-0-	-0-	-0-		237	1	45619	3	Y	692	668	0	33
							231	4	761	9					
03	74183 X	52516	-0-	-21667	-0-		228	1	51099	3	Y	954	942	0	28
							140	4	1049	9					
04	71790 X	69842	-0-	-1948	-0-		337	1	68022	3	Y	1322	1203	0	75
							29	4	1454	9					

CASSINI 7 UNIT				WELL #: 705HR				RRCID -> 292865				COMPL. DATE 06/01/2022			
11	14400 X	12754	-0-	-1646	-0-		41	1	9775	3	Y	2668	2650	0	12
							3	4	2935	9					
12	14880 X	13223	-0-	-1657	-0-		35	1	9960	3	Y	2933	2908	0	19
							2	4	3226	9					
01	14632 X	12906	-0-	-1726	-0-		53	1	9340	3	Y	3192	3183	0	15
							2	4	3511	9					
02	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-		44	1	7848	3	Y	2888	2869	0	18
							10	4	3177	9					
03	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-		66	1	9643	3	Y	3115	3090	0	23
							21	4	3427	9					
04	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-		34	1	9768	3	Y	1724	1732	0	8
							19	4	1896	9			1	8	

CASSINI 7 UNIT				WELL #: 714H				RRCID -> 292866				COMPL. DATE 06/03/2022			
11	12930 X	10138	-0-	-2792	-0-		40	1	7162	3	Y	2666	2653	0	12
							3	4	2933	9					
12	11780 X	10095	-0-	-1685	-0-		37	1	7187	3	Y	2608	2591	0	17
							2	4	2869	9					
01	10881 X	9611	-0-	-1270	-0-		56	1	7066	3	Y	2261	2258	0	11
							2	4	2487	9					
02	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-		46	1	6111	3	Y	1603	1593	0	10
							11	4	1763	9					
03	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-		74	1	8662	3	Y	2462	2437	0	18
							23	4	2708	9					
04	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-		37	1	8135	3	Y	2299	2302	0	10
							21	4	2529	9			1	8	

CASSINI 7 UNIT				WELL #: 715H				RRCID -> 292867				COMPL. DATE 06/01/2022			
11	13650 X	12890	-0-	-760	-0-		43	1	10469	3	Y	2159	2138	0	10
							3	4	2375	9					
12	13919 X	13627	-0-	-292	-0-		37	1	10687	3	Y	2637	2611	0	17
							2	4	2901	9					
01	13020 X	11842	-0-	-1178	-0-		54	1	8963	3	Y	2566	2558	0	12
							2	4	2823	9					
02	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-		46	1	7949	3	Y	2124	2107	0	13
							59	4	2336	9					
03	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-		81	1	12134	3	Y	2749	2716	0	20
							25	4	3024	9					
04	13200 X	12416	-0-	-784	-0-		39	1	9683	3	Y	2429	2431	0	11
							22	4	2672	9			1	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT															
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
//CONT.// 253162				WELL #: 734H				RRCID -> 292868				COMPL. DATE 06/03/2022			
TOTAL DEPTH 12191				PERF.12164 - 17066											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		20850 X	14736	-0-	-6114	-0-	67 1 5 4	11278 3 3386 9	Y	3078	3061	0	20 1	14	
12		16151 X	8999	-0-	-7152	-0-	52 1 3 4	6359 3 2585 9	Y	2350	2338	0	11 1	15	
01		22227 X	20267	-0-	-1960	-0-	125 1 4 4	15399 3 4739 9	Y	4308	4282	0	21 1	20	
02		18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	110 1 54 4	14324 3 3550 9	Y	3227	3199	0	28 1	20	
03		22227 X	12781	-0-	-9446	-0-	120 1 37 4	9366 3 3258 9	Y	2962	2942	0	19 1	21	
04		19620 X	8661	-0-	-10959	-0-	57 1 32 4	5682 3 2890 9	Y	2627	2631 2 8	0	3 1	12	
CASSINI 7 UNIT															
WELL #: 705H				RRCID -> 292889				COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
CASSINI 7 UNIT															
WELL #: 733H				RRCID -> 292928				COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073			
11		18990 X	18808	-0-	-182	-0-	51 1 4 4	14817 3 3936 9	Y	3578	3549	0	27 1	16	
12		19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	45 1 3 4	15674 3 4148 9	Y	3771	3736	0	27 1	24	
01		18445 X	12840	-0-	-5605	-0-	65 1 2 4	8998 3 3775 9	Y	3432	3428	0	12 1	16	
02		16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	56 1 38 4	12924 3 3587 9	Y	3261	3231	0	26 1	20	
03		20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	90 1 28 4	16142 3 4115 9	Y	3741	3701	0	33 1	27	
04		19230 X	18712	-0-	-518	-0-	45 1 25 4	14878 3 3764 9	Y	3422	3424 2 8	0	8 1	15	
STATE MUDDY WATERS UNIT															
WELL #: 711H				RRCID -> 292939				COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330			
11		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	6355 3 1497 9	9 4	Y	1361	10 0 3 8	1319 1		96	
12		7037 X	815	-0-	-6222	-0-	666 3 144 9	5 4	Y	131	1 0	219 1		7	
01		9362 X	1586	-0-	-7776	-0-	1292 3 249 9	45 4	Y	226	2 0	210 1		21	
02		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1148 3 381 9	19 4	Y	346	2 0	332 1		33	
03		9362 X	8434	-0-	-928	-0-	7208 3 1210 9	16 4	Y	1100	6 0	1027 1		100	
04		7860 X	78	-0-	-7782	-0-	72 3 2 9	4 4	Y	2	101 1			1	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED RRCID -> 292945	CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2024				TOTAL DEPTH	CNTY: WARD 9981 PERF.10370 - 17772					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	39210 X	21725	-0-	-17485	-0-	20969 734	3 9	22	4	Y	667	33 1	0 8	616	1	43
12	20026 X	19576	-0-	-450	-0-	18801 749	3 9	26	4	Y	681	22 0	0	667	1	35
01	22785 X	17286	-0-	-5499	-0-	15976 1205	3 9	105	4	Y	1095	20 0	0	1011	1	99
02	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	16279 759	3 9	36	4	Y	690	24 0	0	703	1	62
03	22785 X	11020	-0-	-11765	-0-	10630 366	3 9	24	4	Y	333	11 0	0	355	1	29
04	21720 X	13772	-0-	-7948	-0-	13518 227	3 9	27	4	Y	206	17 0	0	98	1	120
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 292946	COMPL. DATE 02/23/2024				TOTAL DEPTH	9962 PERF.10120 - 17507					
11	116010 X	93849	-0-	-22161	-0-	88675 5139	3 9	35	4	Y	4672	139 10	0 8	4451	1	315
12	103292 X	85969	-0-	-17323	-0-	80824 5106	3 9	39	4	Y	4642	93 0	0	4618	1	246
01	103292 X	79492	-0-	-23800	-0-	74563 4675	3 9	254	4	Y	4250	96 0	0	4019	1	381
02	73082 X	73082	-0-	-0-	-0-	68610 4410	3 9	62	4	Y	4009	103 0	0	3919	1	368
03	100812 X	45773	-0-	-55039	-0-	43385 2351	3 9	37	4	Y	2137	44 0	0	2271	1	190
04	93840 X	15032	-0-	-78808	-0-	14335 672	3 9	25	4	Y	611	22 0	0	391	1	388
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 292947	COMPL. DATE 02/24/2024				TOTAL DEPTH	9928 PERF.10247 - 17617					
11	22920 X	18631	-0-	-4289	-0-	17749 870	3 9	12	4	Y	791	31 2	0 8	733	1	52
12	20987 X	16705	-0-	-4282	-0-	14987 1703	3 9	15	4	Y	1548	19 0	0	1498	1	83
01	20987 X	11981	-0-	-9006	-0-	11209 702	3 9	70	4	Y	638	16 0	0	648	1	57
02	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12286 546	3 9	21	4	Y	496	20 0	0	488	1	45
03	20212 X	8368	-0-	-11844	-0-	8185 168	3 9	15	4	Y	153	9 0	0	176	1	13
04	18630 X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
STATE MUDDY WATERS UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292948	COMPL. DATE 04/17/2024				TOTAL DEPTH	10209 PERF.10469 - 17746					
11	102240 X	101259	-0-	-981	-0-	98823 2396	3 9	40	4	Y	2178	162 5	0 8	1988	1	135
12	105648 X	88382	-0-	-17266	-0-	86100 2244	3 9	38	4	Y	2040	104 0	0	1970	1	101
01	111383 X	88662	-0-	-22721	-0-	86122 2256	3 9	284	4	Y	2051	116 0	0	1867	1	169
02	84402 X	84402	-0-	-0-	-0-	82493 1840	3 9	69	4	Y	1673	129 0	0	1570	1	143
03	111383 X	55283	-0-	-56100	-0-	54249 992	3 9	42	4	Y	902	58 0	0	911	1	76
04	101250 X	15814	-0-	-85436	-0-	15378 409	3 9	27	4	Y	372	20 0	0	199	1	229

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:	6H	RRCID -> 292965	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		16830 X	16690	-0-	-140	-0-	7	1	13976	3	Y	2450	2285	0	163	1	34	
							12	4	2695	9								
12		17639 X	16074	-0-	-1565	-0-	11	1	13762	3	Y	2085	2063	0	24	1	32	
							7	4	2294	9								
01		17980 X	15812	-0-	-2168	-0-	3	1	13483	3	Y	2109	2094	0	18	1	29	
							6	4	2320	9								
02		14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	1	1	11904	3	Y	2366	2328	0	23	1	43	
							15	4	2603	9			1	8				
03		17205 X	15532	-0-	-1673	-0-	13041	3	5	4	Y	2260	2242	0	26	1	35	
							2486	9										
04		16650 X	14906	-0-	-1744	-0-	11782	3	5	4	Y	2835	2820	0	7	1	41	
							3119	9					2	8				

LINK VJ RANCH 24-13 K				WELL #:	734H	RRCID -> 292967	COMPL. DATE 07/10/2022				TOTAL	DEPTH	11642	PERF.11756	- 21680			
11		30234 X	30234	-0-	-0-	-0-	25833	3	22	4	Y	3981	3989	0	4	1	65	
							4379	9										
12		33201 X	30989	-0-	-2212	-0-	26217	3	86	4	Y	4260	4187	0			138	
							4686	9										
01		33201 X	26815	-0-	-6386	-0-	22847	3	27	4	Y	3583	3689	0			32	
							3941	9										
02		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	53	1	8038	3	Y	1459	1472	0	1	8	18	
							135	4	1605	9								
03		33108 X	5348	-0-	-27760	-0-	35	1	4299	3	Y	878	894	0			2	
							48	4	966	9								
04		30240 X	23785	-0-	-6455	-0-	144	1	19867	3	Y	3256	3243	0			15	
							192	4	3582	9								

LINK VJ RANCH 24-13 J				WELL #:	733H	RRCID -> 293032	COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL	DEPTH	11660	PERF.11746	- 21865			
11		32220 X	31994	-0-	-226	-0-	26330	3	19	4	Y	5132	5105	0	4	1	84	
							5645	9										
12		33294 X	30080	-0-	-3214	-0-	25810	3	72	4	Y	3816	3778	0			122	
							4198	9										
01		33294 X	29198	-0-	-4096	-0-	24730	3	26	4	Y	4038	4124	0			36	
							4442	9										
02		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	62	1	9392	3	Y	1566	1582	0	1	8	19	
							159	4	1723	9								
03		33046 X	6342	-0-	-26704	-0-	41	1	5096	3	Y	1040	1056	0			3	
							61	4	1144	9								
04		31980 X	26211	-0-	-5769	-0-	162	1	22218	3	Y	3272	3260	0			15	
							232	4	3599	9								

LINK VJ RANCH 24-13 L				WELL #:	752H	RRCID -> 293035	COMPL. DATE 03/29/2023				TOTAL	DEPTH	12041	PERF.12100	- 22278			
11		62657 X	62657	-0-	-0-	-0-	58220	3	62	4	Y	3977	3973	0	10	1	60	
							4375	9										
12		68213 X	68213	-0-	-0-	-0-	62836	3	130	4	Y	4770	4683	0			147	
							5247	9										
01		71114 X	67870	-0-	-3244	-0-	62706	3	47	4	Y	4652	4760	0			39	
							5117	9										
02		34252 X	34252	-0-	-0-	-0-	217	1	32641	3	Y	954	984	0			9	
							345	4	1049	9								
03		71114 X	65837	-0-	-5277	-0-	490	1	59609	3	Y	4856	4853	0			12	
							396	4	5342	9								
04		73735 X	73735	-0-	-0-	-0-	487	1	66188	3	Y	6080	6064	0			28	
							372	4	6688	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 703H		ASSOCIATED RRCID -> 293049		CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	7868 X	7868	-0-		-0-		-0-			32 1 2 4	5764 3 2070 9	Y	1882	1872 0	10 1			8
12	7874 X	6902	-0-		-972		-0-			29 1 2 4	5640 3 1231 9	Y	1119	1110 0	10 1			7
01	8122 X	6813	-0-		-1309		-0-			47 1 3 4	5649 3 1114 9	Y	1013	1007 0	8 1			5
02	6857 X	6857	-0-		-0-		-0-			39 1 35 4	4971 3 1812 9	Y	1647	1632 0	10 1			10
03	8581 X	8581	-0-		-0-		-0-			59 1 29 4	6171 3 2322 9	Y	2111	2094 0	12 1			15
04	7860 X	7829	-0-		-31		-0-			29 1 16 4	5641 3 2143 9	Y	1948	1950 0 1 8	3 1			9
LINK VJ RANCH 24-13 M					WELL #: 753H		RRCID -> 293057		COMPL. DATE 03/28/2023				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375					
11	27840 X	17057	-0-		-10783		-0-			14972 3 2074 9	11 4	Y	1885	1898 0	2 1			30
12	50842 X	50842	-0-		-0-		-0-			46752 3 3947 9	143 4	Y	3588	3508 0				110
01	61197 X	61197	-0-		-0-		-0-			56323 3 4820 9	54 4	Y	4382	4455 0				37
02	18223 X	18223	-0-		-0-		-0-			108 1 223 4	16322 3 1570 9	Y	1427	1446 0	1 8			17
03	72278 X	72278	-0-		-0-		-0-			530 1 557 4	64528 3 6663 9	Y	6057	6059 0				15
04	54420 X	45650	-0-		-8770		-0-			310 1 289 4	41991 3 3060 9	Y	2782	2784 0				13
CASSINI 7 UNIT					WELL #: 704H		RRCID -> 293060		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731					
11	14520 X	14043	-0-		-477		-0-			40 1 3 4	10337 3 3663 9	Y	3330	3310 0	19 1			15
12	14849 X	14428	-0-		-421		-0-			36 1 2 4	10675 3 3715 9	Y	3377	3352 0	19 1			21
01	14539 X	13283	-0-		-1256		-0-			52 1 2 4	9763 3 3466 9	Y	3151	3144 0	13 1			15
02	10997 X	10997	-0-		-0-		-0-			42 1 35 4	7933 3 2987 9	Y	2715	2697 0	16 1			17
03	13740 X	13740	-0-		-0-		-0-			68 1 21 4	10235 3 3416 9	Y	3105	3079 0	21 1			22
04	12600 X	12087	-0-		-513		-0-			33 1 18 4	8956 3 3080 9	Y	2800	2802 0 2 8	5 1			13
STATE ABSAROKA UNIT					WELL #: 734H		RRCID -> 293159		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700					
11	33900 X	19402	-0-		-14498		-0-			30 1 56 4	17087 3 2229 9	Y	2026	1976 0	21 1			57
12	27590 X	17179	-0-		-10411		-0-			32 1 2 4	15158 3 1987 9	Y	1806	1781 0	32 1			50
01	22971 X	13101	-0-		-9870		-0-			59 1 52 4	11568 3 1422 9	Y	1293	1286 0	19 1			38
02	13586 X	13586	-0-		-0-		-0-			77 1 57 4	11919 3 1533 9	Y	1394	1385 0	5 1			42
03	19871 X	14688	-0-		-5183		-0-			135 1 55 4	12732 3 1766 9	Y	1605	1599 0	3 1			45
04	19230 X	13916	-0-		-5314		-0-			147 1 11 4	12390 3 1368 9	Y	1244	1247 0	11 1			31

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 293161		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 10582	
								PERF.10764 - 18149	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
11	29850 X	28121	-0-	-1729	-0-	42 1	23897 3	Y	3730
						79 4	4103 9		
12	30845 X	30261	-0-	-584	-0-	55 1	25816 3	Y	3988
						3 4	4387 9		
01	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	138 1	27055 3	Y	4025
						70 4	4428 9		
02	28933 X	28933	-0-	-0-	-0-	160 1	24763 3	Y	3580
						72 4	3938 9		
03	30300 X	30300	-0-	-0-	-0-	270 1	25598 3	Y	3972
						63 4	4369 9		
04	30660 X	29439	-0-	-1221	-0-	296 1	25134 3	Y	3634
						12 4	3997 9		
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 293162		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 10860	
								PERF.11052 - 18341	
11	22530 X	15689	-0-	-6841	-0-	26 1	14434 3	Y	1071
						51 4	1178 9		
12	23095 X	15167	-0-	-7928	-0-	30 1	14039 3	Y	996
						2 4	1096 9		
01	19158 X	12842	-0-	-6316	-0-	60 1	11751 3	Y	908
						32 4	999 9		
02	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	71 1	10911 3	Y	775
						35 4	853 9		
03	16740 X	13472	-0-	-3268	-0-	130 1	12272 3	Y	938
						38 4	1032 9		
04	15690 X	12370	-0-	-3320	-0-	137 1	11401 3	Y	750
						7 4	825 9		
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293164		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL DEPTH 10569	
								PERF.10848 - 18430	
11	32430 X	25034	-0-	-7396	-0-	36 1	20572 3	Y	3971
						58 4	4368 9		
12	33511 X	22544	-0-	-10967	-0-	39 1	18576 3	Y	3570
						2 4	3927 9		
01	31372 X	25099	-0-	-6273	-0-	104 1	20589 3	Y	3957
						53 4	4353 9		
02	24261 X	24261	-0-	-0-	-0-	128 1	19939 3	Y	3761
						57 4	4137 9		
03	27869 X	27213	-0-	-656	-0-	233 1	22195 3	Y	4292
						64 4	4721 9		
04	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	240 1	20609 3	Y	3839
						12 4	4223 9		
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293171		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH 1330	
								PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. MCKNIGHT 29 UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			71052 900 253162 4H	ASSOCIATED RRCID -> 293173			CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10920 X	10482	-0-	-438	-0-		4 1	8988 3	2 4	1488 9	Y	1353	1334 0	15 1			20
12	11284 X	11111	-0-	-173	-0-		9474 3	20 4	1617 9		Y	1470	1435 0	15 1			40
01	11284 X	10846	-0-	-438	-0-		11 1	9174 3	16 4	1645 9	Y	1495	1502 0	12 1			21
02	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-		4 1	7525 3	12 4	1670 9	Y	1518	1492 0	11 1			36
03	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-		9258 3	7 4	1926 9		Y	1751	1723 0	14 1			50
04	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-		8817 3	6 4	1361 9		Y	1237	1257 0	4 1			25
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:			713H	RRCID -> 293186			COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241			
11	25950 X	21677	-0-	-4273	-0-		33 1	18410 3	74 4	3160 9	Y	2873	2825 0	23 1			81
12	26474 X	21474	-0-	-5000	-0-		39 1	18370 3	3 4	3062 9	Y	2784	2744 0	44 1			77
01	26164 X	18410	-0-	-7754	-0-		79 1	15537 3	53 4	2741 9	Y	2492	2471 0	23 1			75
02	17813 X	17813	-0-	-0-	-0-		98 1	15161 3	56 4	2498 9	Y	2271	2271 0	6 1			69
03	24149 X	18202	-0-	-5947	-0-		164 1	15524 3	49 4	2465 9	Y	2241	2243 0	4 1			63
04	21690 X	17278	-0-	-4412	-0-		175 1	14831 3	9 4	2263 9	Y	2057	2057 0	11 1			52
VJ RANCH LINK 35-38 B			WELL #:			591H	RRCID -> 293203			COMPL. DATE 03/17/2020				TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EXCELSIOR 12-7			WELL #:			13H	RRCID -> 293209			COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975			
11	5910 X	5814	-0-	-96	-0-		43 1	4833 3	12 4	926 9	Y	842	853 0	9 1			51
12	6107 X	5423	-0-	-684	-0-		82 1	4435 3	2 4	904 9	Y	822	727 0	8 1			138
01	6107 X	4594	-0-	-1513	-0-		155 1	3968 3	3 4	468 9	Y	425	532 0	5 1			26
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		188 1	3593 3	6 4	381 9	Y	346	336 0	7 1			29
03	5890 X	5043	-0-	-847	-0-		275 1	4087 3	13 4	668 9	Y	607	582 0	8 1			46
04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-		202 1	4517 3	3 4	1144 9	Y	1040	995 0	2 1			88

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 735H			ASSOCIATED RRCID -> 293214		CAPACITY COMPL. DATE 06/27/2022			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	54630 X	40415	-0-	-14215	-0-			62 1 82 4	35134 3 5137 9			Y	4670	4576 0	53 1			131
12	53351 X	47363	-0-	-5988	-0-			89 1 4 4	41636 3 5634 9			Y	5122	5015 0	98 1			140
01	53351 X	41984	-0-	-11367	-0-			187 1 81 4	36647 3 5069 9			Y	4608	4550 0	61 1			137
02	42937 X	42937	-0-	-0-	-0-			248 1 97 4	38074 3 4518 9			Y	4107	4104 0	17 1			123
03	47678 X	47566	-0-	-112	-0-			438 1 77 4	41459 3 5592 9			Y	5084	5053 0	11 1			143
04	45840 X	44674	-0-	-1166	-0-			465 1 14 4	39206 3 4989 9			Y	4535	4531 0	33 1			114
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #: 751H			RRCID -> 293216		COMPL. DATE 03/26/2023			TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660							
11	86910 X	79217	-0-	-7693	-0-			134 1 140 4	74905 3 4038 9			Y	3671	3547 0	84 1			100
12	89807 X	78579	-0-	-11228	-0-			160 1 5 4	74505 3 3909 9			Y	3554	3455 0	104 1			95
01	89807 X	77029	-0-	-12778	-0-			375 1 114 4	72809 3 3731 9			Y	3392	3259 0	132 1			96
02	62866 X	62866	-0-	-0-	-0-			395 1 102 4	59895 3 2474 9			Y	2249	2251 0	29 1			65
03	81871 X	77344	-0-	-4527	-0-			774 1 105 4	72908 3 3557 9			Y	3234	3190 0	20 1			89
04	79230 X	72383	-0-	-6847	-0-			819 1 20 4	68023 3 3521 9			Y	3201	3167 0	44 1			79
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #: 762H			RRCID -> 293217		COMPL. DATE 06/27/2022			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087							
11	53880 X	45503	-0-	-8377	-0-			78 1 88 4	43228 3 2109 9			Y	1917	1825 0	59 1			51
12	55676 X	48481	-0-	-7195	-0-			100 1 3 4	46265 3 2113 9			Y	1921	1850 0	72 1			50
01	52514 X	47278	-0-	-5236	-0-			233 1 73 4	45074 3 1898 9			Y	1725	1644 0	83 1			48
02	42763 X	42763	-0-	-0-	-0-			273 1 72 4	41381 3 1037 9			Y	943	944 0	21 1			26
03	48484 X	47048	-0-	-1436	-0-			473 1 66 4	44542 3 1967 9			Y	1788	1752 0	13 1			49
04	46920 X	41951	-0-	-4969	-0-			480 1 12 4	39769 3 1690 9			Y	1536	1511 0	37 1			37
TITAN 7 UNIT			WELL #: 7H			RRCID -> 293227		COMPL. DATE 08/16/2021			TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 38-47 H				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 714H	ASSOCIATED RRCID -> 293247	CAPACITY COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11165	- 21365	CNTY: WARD	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		72060 X	56903	-0-	-15157	-0-	47707 3 9103 9	93	4	Y	8275	8269	0	8	1	113
12		74462 X	48202	-0-	-26260	-0-	2 1 155 4	40152 3 7893 9	3	Y	7175	7150	0			138
01		68262 X	48981	-0-	-19281	-0-	3 1 215 4	40579 3 8184 9	3	Y	7440	7433	0			145
02		44140 X	44140	-0-	-0-	-0-	1 1 382 4	35239 3 8518 9	3	Y	7744	7743	0	3	8	143
03		61132 X	48108	-0-	-13024	-0-	37468 3 10377 9	263	4	Y	9434	9438	0			139
04		56910 X	48378	-0-	-8532	-0-	3 1 205 4	38700 3 9470 9	3	Y	8609	8574	0			174
VJ RANCH LINK 35-47 J				WELL #: 733H	RRCID -> 293248	COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11565	- 26457		
11		95880 X	81928	-0-	-13952	-0-	1 1 147 4	71481 3 10299 9	3	Y	9363	9354	0	12	1	125
12		101339 X	77035	-0-	-24304	-0-	4 1 251 4	67768 3 9012 9	3	Y	8193	8164	0			154
01		101339 X	79134	-0-	-22205	-0-	3 1 280 4	69192 3 9659 9	3	Y	8781	8768	0			167
02		66469 X	66469	-0-	-0-	-0-	2 1 480 4	57982 3 8005 9	3	Y	7277	7310	0	4	8	130
03		98177 X	71949	-0-	-26228	-0-	62442 3 9121 9	386	4	Y	8292	8303	0			119
04		81930 X	72736	-0-	-9194	-0-	4 1 292 4	64082 3 8358 9	3	Y	7598	7567	0			150
VJ RANCH LINK 35-47 K				WELL #: 713H	RRCID -> 293249	COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11277	- 26754		
11		80340 X	68165	-0-	-12175	-0-	1 1 139 4	56456 3 11569 9	3	Y	10517	10493	0	9	1	144
12		83018 X	54770	-0-	-28248	-0-	3 1 234 4	45309 3 9224 9	3	Y	8385	8368	0			161
01		83018 X	60311	-0-	-22707	-0-	3 1 249 4	50045 3 10014 9	3	Y	9104	9087	0			178
02		54802 X	54802	-0-	-0-	-0-	2 1 515 4	45721 3 8564 9	3	Y	7785	7817	0	4	8	142
03		74648 X	48065	-0-	-26583	-0-	40267 3 7479 9	319	4	Y	6799	6842	0			99
04		68160 X	51247	-0-	-16913	-0-	4 1 246 4	42776 3 8221 9	3	Y	7474	7423	0			150
WAPITI B UNIT				WELL #: 714H	RRCID -> 293262	COMPL. DATE 03/04/2024				TOTAL	DEPTH	9902	PERF.10207	- 20113		
11		64110 X	24436	-0-	-39674	-0-	24 1 41 4	22316 3 2055 9	3	Y	1868	36 0 1 8	1839	1		59
12		61287 X	15785	-0-	-45502	-0-	17 1 44 4	14354 3 1370 9	3	Y	1245	17 0	1228	1		59
01		56668 X	17686	-0-	-38982	-0-	25 1 215 4	15842 3 1604 9	3	Y	1458	21 0	1439	1		57
02		21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	31 1 506 4	18911 3 1851 9	3	Y	1683	29 0	1571	1		140
03		29078 X	23054	-0-	-6024	-0-	121 1 52 4	21136 3 1745 9	3	Y	1586	25 0	1635	1		66
04		24450 X	21324	-0-	-3126	-0-	105 1 99 4	19609 3 1511 9	3	Y	1374	26 0	1359	1		55

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 734H	ASSOCIATED RRCID -> 293263	CAPACITY COMPL. DATE 03/05/2024				TOTAL	DEPTH 10125	PERF.10431	CNTY: WARD - 20308				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	112783 X	112783	-0-	-0-	-0-		75	1	104350	3	Y	7481	159	0	7392	1	235
							129	4	8229	9			4	8			
12	125829 X	84494	-0-	-41335	-0-		61	1	79730	3	Y	4192	90	0	4142	1	195
							92	4	4611	9							
01	125829 X	103412	-0-	-22417	-0-		89	1	97459	3	Y	4621	122	0	4520	1	174
							781	4	5083	9							
02	92071 X	92071	-0-	-0-	-0-		79	1	85728	3	Y	4509	173	0	4147	1	363
							1304	4	4960	9							
03	122295 X	110590	-0-	-11705	-0-		323	1	104814	3	Y	4832	162	0	4837	1	196
							138	4	5315	9							
04	112770 X	97106	-0-	-15664	-0-		280	1	92953	3	Y	3271	160	0	3182	1	125
							275	4	3598	9							

WAPITI B UNIT					WELL #: 735H	RRCID -> 293264	COMPL. DATE 03/06/2024				TOTAL	DEPTH 10230	PERF.10597	- 20473			
11	102270 X	55527	-0-	-46743	-0-		44	1	52751	3	Y	2415	84	0	2348	1	74
							75	4	2657	9			1	8			
12	82398 X	42506	-0-	-39892	-0-		37	1	40470	3	Y	1739	47	0	1686	1	80
							86	4	1913	9							
01	69905 X	45056	-0-	-24849	-0-		47	1	44192	3	Y	372	58	0	384	1	10
							408	4	409	9							
02	36644 X	36644	-0-	-0-	-0-		43	1	35724	3	Y	151	54	0	100	1	7
							711	4	166	9							
03	57381 X	37580	-0-	-19801	-0-		161	1	37198	3	Y	138	43	0	98	1	4
							69	4	152	9							
04	72988 X	72988	-0-	-0-	-0-		214	1	67972	3	Y	4175	88	0	3924	1	167
							209	4	4593	9							

WAPITI B UNIT					WELL #: 753H	RRCID -> 293265	COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10781	- 20699			
11	97110 X	88820	-0-	-8290	-0-		69	1	87606	3	Y	930	125	0	845	1	23
							122	4	1023	9			1	8			
12	100347 X	84554	-0-	-15793	-0-		58	1	83386	3	Y	948	88	0	845	1	38
							67	4	1043	9							
01	99262 X	91662	-0-	-7600	-0-		74	1	89693	3	Y	1134	105	0	1031	1	36
							648	4	1247	9							
02	80210 X	80210	-0-	-0-	-0-		68	1	77837	3	Y	1061	139	0	883	1	75
							1138	4	1167	9							
03	91791 X	82174	-0-	-9617	-0-		226	1	80807	3	Y	945	111	0	875	1	34
							101	4	1040	9							
04	88830 X	77567	-0-	-11263	-0-		234	1	76439	3	Y	600	116	0	501	1	17
							234	4	660	9							

VJ RANCH LINK 38-47 G					WELL #: 734H	RRCID -> 293269	COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL	DEPTH 11432	PERF.11460	- 21567			
11	61290 X	49901	-0-	-11389	-0-		42960	3	88	4	Y	6230	6217	0	7	1	84
							6853	9									
12	63333 X	38812	-0-	-24521	-0-		2	1	33265	3	Y	4919	4909	0			94
							134	4	5411	9							
01	61380 X	40496	-0-	-20884	-0-		2	1	34266	3	Y	5519	5506	0			107
							157	4	6071	9							
02	43920 X	43920	-0-	-0-	-0-		1	1	37564	3	Y	5465	5470	0	3	8	99
							343	4	6012	9							
03	58094 X	44681	-0-	-13413	-0-		38623	3	226	4	Y	5302	5325	0			76
							5832	9									
04	49890 X	41230	-0-	-8660	-0-		3	1	35694	3	Y	4868	4848	0			96
							178	4	5355	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H	ASSOCIATED RRCID -> 293276	CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	205080 X	102956	-0-	-102124	-0-	65 1 112 4	102009 3 770 9			Y	700	128 0	584 1			15
12	155310 X	102041	-0-	-53269	-0-	69 1 75 4	100894 3 1003 9			Y	912	93 0	799 1			35
01	119691 X	100598	-0-	-19093	-0-	80 1 703 4	98711 3 1104 9			Y	1004	102 0	906 1			31
02	91313 X	91313	-0-	-0-	-0-	71 1 1170 4	88543 3 1529 9			Y	1390	98 0	1216 1			107
03	106392 X	90783	-0-	-15609	-0-	253 1 109 4	89916 3 505 9			Y	459	76 0	474 1			16
04	102976 X	102976	-0-	-0-	-0-	257 1 257 4	101925 3 537 9			Y	488	107 0	384 1			13
STATE STREAMER UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 293315	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239						
11	108860 X	108860	-0-	-0-	-0-	167 1 49 4	106862 3 1782 9			Y	1620	1483 0	132 1			111
12	108748 X	102606	-0-	-6142	-0-	256 1 105 4	100479 3 1766 9			Y	1605	1516 0	112 1			88
01	115072 X	105942	-0-	-9130	-0-	266 1 174 4	103562 3 1940 9			Y	1764	1614 0	169 1			69
02	83751 X	83751	-0-	-0-	-0-	171 1 51 4	82202 3 1327 9			Y	1206	1140 0	36 1			99
03	115072 X	105202	-0-	-9870	-0-	243 1 1 4	103580 3 1378 9			Y	1253	1284 0	26 1			42
04	108870 X	98874	-0-	-9996	-0-	154 1 96 4	96607 3 2017 9			Y	1834	1616 0	81 1			179
STATE STREAMER UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793						
11	131306 X	131306	-0-	-0-	-0-	120 1 811 4	128177 3 2198 9			Y	1998	1829 0	159 1			68
12	127914 X	127914	-0-	-0-	-0-	83 1 129 4	125745 3 1957 9			Y	1779	1644 0	141 1			62
01	126280 X	126280	-0-	-0-	-0-	64 1 199 4	124073 3 1944 9			Y	1767	1558 0	204 1			67
02	108876 X	108876	-0-	-0-	-0-	102 1 135 4	107195 3 1444 9			Y	1313	1271 0	48 1			61
03	137795 X	130186	-0-	-7609	-0-	130 1 67 4	128674 3 1315 9			Y	1195	1197 0	33 1			26
04	131310 X	94281	-0-	-37029	-0-	111 1 112 4	92991 3 1067 9			Y	970	869 0	78 1			49
STATE STREAMER UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 293320	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076						
11	87110 X	87110	-0-	-0-	-0-	80 1 540 4	84018 3 2472 9			Y	2247	2128 0	99 1			84
12	81653 X	81653	-0-	-0-	-0-	53 1 83 4	79457 3 2060 9			Y	1873	1801 0	85 1			71
01	81549 X	81549	-0-	-0-	-0-	41 1 129 4	79221 3 2158 9			Y	1962	1826 0	124 1			83
02	65006 X	65006	-0-	-0-	-0-	62 1 81 4	63303 3 1560 9			Y	1418	1402 0	27 1			72
03	90024 X	85446	-0-	-4578	-0-	86 1 45 4	83655 3 1660 9			Y	1509	1525 0	20 1			36
04	87120 X	67615	-0-	-19505	-0-	77 1 78 4	66054 3 1406 9			Y	1278	1188 0	53 1			73

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 293376	CAPACITY COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL	DEPTH	10151	PERF.10215	CNTY: WARD - 20371	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
11	90210 X	72754	-0-	-17456	-0-	324	1	70917	3	Y	760	818	1	2 8	42
						677	4	836	9						
12	93217 X	76684	-0-	-16533	-0-	307	1	74718	3	Y	1482	1369	1	3 8	152
						29	4	1630	9						
01	82119 X	75726	-0-	-6393	-0-	213	1	73903	3	Y	1272	1280	1		144
						211	4	1399	9						
02	64852 X	64852	-0-	-0-	-0-	322	1	63674	3	Y	711	767	1	33 8	55
						74	4	782	9						
03	76694 X	60763	-0-	-15931	-0-	374	1	59374	3	Y	896	865	1		86
						29	4	986	9						
04	74220 X	54844	-0-	-19376	-0-	389	1	51854	3	Y	2323	2175	1		234
						46	4	2555	9						

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 293392	COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL	DEPTH	9883	PERF. 9915	- 20023	
11	98190 X	86072	-0-	-12118	-0-	452	1	82452	3	Y	2021	2098	1	5 8	111
						945	4	2223	9						
12	101463 X	75707	-0-	-25756	-0-	368	1	73435	3	Y	1699	1632	1	4 8	174
						35	4	1869	9						
01	83855 X	77424	-0-	-6431	-0-	260	1	74832	3	Y	1886	1846	1		214
						257	4	2075	9						
02	69572 X	69572	-0-	-0-	-0-	390	1	67065	3	Y	1843	1830	1	86 8	141
						90	4	2027	9						
03	88939 X	77104	-0-	-11835	-0-	568	1	74324	3	Y	1970	1921	1		190
						45	4	2167	9						
04	86070 X	73798	-0-	-12272	-0-	537	1	71261	3	Y	1761	1774	1		177
						63	4	1937	9						

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 293393	COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL	DEPTH	10135	PERF.10175	- 20291	
11	103470 X	84943	-0-	-18527	-0-	377	1	82069	3	Y	1554	1623	1	4 8	85
						788	4	1709	9						
12	106919 X	58730	-0-	-48189	-0-	244	1	57541	3	Y	838	835	1	2 8	86
						23	4	922	9						
01	84816 X	66963	-0-	-17853	-0-	235	1	65785	3	Y	631	645	1		72
						249	4	694	9						
02	68682 X	68682	-0-	-0-	-0-	387	1	67087	3	Y	1017	964	1	47 8	78
						89	4	1119	9						
03	87761 X	77727	-0-	-10034	-0-	476	1	76155	3	Y	962	947	1		93
						38	4	1058	9						
04	84930 X	68586	-0-	-16344	-0-	412	1	67317	3	Y	735	754	1		74
						48	4	809	9						

MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 293417	COMPL. DATE 10/02/2022				TOTAL	DEPTH	9862	PERF. 9922	- 20070	
11	108120 X	982	-0-	-107138	-0-	94	1	665	3	Y	24	257	1		1
						197	4	26	9						
12	115134 X	81430	-0-	-33704	-0-	382	1	78628	3	Y	2167	1941	1	5 8	222
						36	4	2384	9						
01	115134 X	80210	-0-	-34924	-0-	264	1	77298	3	Y	2170	2146	1		246
						261	4	2387	9						
02	44207 X	44207	-0-	-0-	-0-	226	1	42739	3	Y	1082	1191	1	54 8	83
						52	4	1190	9						
03	106020 X	52409	-0-	-53611	-0-	413	1	50625	3	Y	1216	1182	1		117
						33	4	1338	9						
04	78810 X	46201	-0-	-32609	-0-	382	1	45264	3	Y	464	534	1		47
						45	4	510	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
11	7110 X	6911	-0-	-199	-0-		29 1	5799 3	Y		968	954 0	12 1				43												
12	7192 X	7118	-0-	-74	-0-		18 4	1065 9																					
01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-		34 1	5977 3	Y		979	905 0	12 1				105												
02	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-		30 4	1077 9																					
03	7130 X	5571	-0-	-1559	-0-		45 1	6260 3	Y		1025	1073 0	10 1				47												
04	7230 X	6747	-0-	-483	-0-		33 4	1128 9																					
							22 1	4992 3	Y		834	791 0	31 1				59												
							15 4	917 9																					
							24 1	4292 3	Y		1116	1075 0	28 1				72												
							27 4	1228 9																					
							21 1	5656 3	Y		953	948 0	3 1				73												
							22 4	1048 9				1 8																	
VOYAGER 15															WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481														
11	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-		41 1	8213 3	Y		1427	1404 0	15 1				64												
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-		25 4	1570 9																					
01	9858 X	9496	-0-	-362	-0-		48 1	8391 3	Y		1348	1252 0	15 1				145												
02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-		42 4	1483 9																					
03	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-		58 1	8019 3	Y		1248	1325 0	11 1				57												
04	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-		46 4	1373 9																					
							38 1	6852 3	Y		1053	1020 0	14 1				76												
							25 4	1158 9																					
							40 1	8295 3	Y		1455	1419 0	17 1				95												
							45 4	1601 9																					
							29 1	8228 3	Y		1686	1646 0	5 1				129												
							31 4	1855 9				1 8																	
VOYAGER 15															WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632														
11	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-		39 1	7770 3	Y		1247	1230 0	17 1				56												
12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-		24 4	1372 9																					
01	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-		46 1	7908 3	Y		1316	1214 0	17 1				141												
02	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-		40 4	1448 9																					
03	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-		61 1	8429 3	Y		1415	1482 0	9 1				65												
04	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-		42 4	1557 9																					
							27 1	6219 3	Y		1026	1008 0	9 1				74												
							18 4	1129 9																					
							31 1	7559 3	Y		1113	1102 0	12 1				73												
							34 4	1224 9																					
							23 1	7873 3	Y		881	883 0	3 1				67												
							24 4	969 9				1 8																	
VOYAGER 15															WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686														
11	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-		23 1	4727 3	Y		1093	1079 0	9 1				49												
12	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-		14 4	1202 9																					
01	5673 X	5612	-0-	-61	-0-		27 1	4723 3	Y		922	864 0	8 1				99												
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		23 4	1014 9																					
03	6169 X	6080	-0-	-89	-0-		33 1	4619 3	Y		851	904 0	7 1				39												
04	5970 X	5822	-0-	-148	-0-		24 4	936 9																					
							19 1	4184 3	Y		799	771 0	9 1				58												
							13 4	879 9																					
							22 1	5048 3	Y		896	884 0	11 1				59												
							24 4	986 9																					
							16 1	4899 3	Y		809	802 0	3 1				62												
							17 4	890 9				1 8																	

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WARD									
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																								
MANHATTAN STATE UNIT															WELL #: 711H					RRCID -> 293477					COMPL. DATE 05/22/2022					TOTAL DEPTH 1980					PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-												
STATE LOONIE UNIT															WELL #: 752HR					RRCID -> 293504					COMPL. DATE 08/21/2022					TOTAL DEPTH 11013					PERF. 11050 - 21220				
11	126630	X	123455	-0-	-3175	-0-	-3175	-0-	-0-	185	1	119165	3	Y	3682	3569	0	135	1								283												
12	124372	X	122723	-0-	-1649	-0-	-1649	-0-	-0-	55	4	4050	9																										
01	124372	X	104944	-0-	-19428	-0-	-19428	-0-	-0-	295	1	117666	3	Y	4219	4128	0	121	1								253												
02	69120	X	69120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	4	4641	9																										
*03	127565	X	98867	-0-	-28698	-0-	-28698	-0-	-0-	256	1	99941	3	Y	4164	4084	0	150	1								183												
04	123450	X	95086	-0-	-28364	-0-	-28364	-0-	-0-	167	4	4580	9																										
										142	1	65962	3	Y	2704	2616	0	27	1								244												
										42	4	2974	9																										
										222	1	94688	3	Y	3596	3685	0	22	1								133												
										1	4	3956	9																										
										147	1	91801	3	Y	2770	2548	0	71	1								284												
										91	4	3047	9																										
STATE LOONIE UNIT															WELL #: 711H					RRCID -> 293506					COMPL. DATE 02/24/2023					TOTAL DEPTH 10420					PERF. 10460 - 20527				
11	41250	X	1	-0-	-41249	-0-	-41249	-0-	-0-	1	4			Y	-0-												-0-												
12	34751	X	31730	-0-	-3021	-0-	-3021	-0-	-0-	92	1	26748	3	Y	4349	4044	0	32	1								273												
01	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	4	4784	9																										
02	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	26077	3	Y	2584	2699	0	40	1								118												
*03	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	4	2842	9																										
*04	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	19218	3	Y	2723	2579	0	8	1								254												
										31	4	2995	9																										
										121	1	29207	3	Y	4241	4327	0	7	1								161												
										4665	9																												
										72	1	27634	3	Y	4098	3794	0	22	1								443												
										45	4	4508	9																										
STATE LOONIE UNIT															WELL #: 731H					RRCID -> 293507					COMPL. DATE 02/24/2023					TOTAL DEPTH 10729					PERF. 10752 - 20974				
11	47670	X	43592	-0-	-4078	-0-	-4078	-0-	-0-	78	1	40327	3	Y	2876	2869	0	46	1								233												
12	48949	X	44917	-0-	-4032	-0-	-4032	-0-	-0-	23	4	3164	9																										
01	48050	X	43919	-0-	-4131	-0-	-4131	-0-	-0-	108	1	42047	3	Y	2471	2508	0	44	1								152												
02	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	4	2718	9																										
*03	46872	X	41104	-0-	-5768	-0-	-5768	-0-	-0-	124	1	40978	3	Y	2487	2465	0	62	1								112												
04	43590	X	39468	-0-	-4122	-0-	-4122	-0-	-0-	81	4	2736	9																										
										77	1	31445	3	Y	1506	1468	0	13	1								137												
										35	4	1657	9																										
										119	1	39065	3	Y	1745	1808	0	9	1								65												
										1920	9																												
										78	1	37008	3	Y	2121	1932	0	29	1								225												
										49	4	2333	9																										

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED RRCID -> 293508	CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL	DEPTH	10704	PERF.10775	- 20849	CNTY: WARD					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	80700	X	70269	-0-	-10431	-0-		108	1	32	4	63933	3	Y	5633	5643	0	84	1	457
12	83390	X	64566	-0-	-18824	-0-		167	1	68	4	58367	3	Y	5422	5473	0	69	1	337
01	78089	X	66799	-0-	-11290	-0-		173	1	113	4	60329	3	Y	5622	5599	0	105	1	255
02	49102	X	49102	-0-	-0-	-0-		105	1	48	4	44927	3	Y	3656	3553	0	21	1	337
*03	75144	X	64642	-0-	-10502	-0-		167	1	1	4	59380	3	Y	4631	4778	0	16	1	174
04	70260	X	63181	-0-	-7079	-0-		109	1	68	4	57605	3	Y	4908	4507	0	51	1	524
												5399	9							

STATE LOONIE UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 293534	COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL	DEPTH	11000	PERF.11019	- 21258						
11	88045	X	88045	-0-	-0-	-0-		136	1	40	4	85878	3	Y	1810	1724	0	104	1	132
12	87574	X	87574	-0-	-0-	-0-		223	1	91	4	84991	3	Y	2063	1983	0	93	1	119
01	92324	X	92324	-0-	-0-	-0-		233	1	152	4	88927	3	Y	2738	2597	0	143	1	117
02	69612	X	69612	-0-	-0-	-0-		146	1	43	4	67587	3	Y	1669	1611	0	29	1	146
*03	94736	X	88605	-0-	-6131	-0-		204	1	1	4	86501	3	Y	1726	1789	0	22	1	61
04	89340	X	84024	-0-	-5316	-0-		133	1	83	4	82966	3	Y	765	693	0	68	1	65
												842	9							

MCGREGOR B UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 293563	COMPL. DATE 11/03/2022				TOTAL	DEPTH	12542	PERF.12509	- 22548						
11	48750	X	22677	-0-	-26073	-0-		17066	3	5427	9	184	4	Y	4934	4726	0	111	1	47
12	50375	X	23461	-0-	-26914	-0-		17743	3	5511	9	207	4	Y	5010	4778	0	160	1	119
01	50375	X	24371	-0-	-26004	-0-		17594	3	6284	9	493	4	Y	5713	5617	0	157	1	58
02	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-		20580	3	6712	9	268	4	Y	6102	5898	0	139	1	123
03	40985	X	40985	-0-	-0-	-0-		31328	3	9500	9	157	4	Y	8636	8370	0	216	1	173
04	23580	X	20622	-0-	-2958	-0-		15596	3	4948	9	78	4	Y	4498	4539	0	76	1	56

STATE MERCURY 7				WELL #: 6H	RRCID -> 293606	COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL	DEPTH	11934	PERF.11970	- 16824						
11	2070	N	1560	-0-	-510	-0-		930	3	612	9	18	4	Y	556	562	0	2	1	25
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-		1313	3	590	9	21	4	Y	536	516	0	3	1	42
01	1984	N	56	-0-	-1928	-0-		7	3	48	9	1	4	Y	44	84	0			2
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	3					Y	-0-	2	0			-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-								Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-								Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #:		ASSOCIATED 7H RRCID -> 293630		CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11920		PERF.12190 - 16600		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-		4143 3		38	4	Y	1324	1321 0		9	1	59
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-		1456 9										
							4772 3		32	4	Y	1161	1120 0		10	1	90
01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-		1277 9										
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-		4557 3		38	4	Y	1099	1124 0		8	1	57
							1209 9										
03	5394 X	4552	-0-	-842	-0-		3860 3		27	4	Y	1003	959 0		10	1	90
							1103 9						1 8				
04	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-		3493 3		23	4	Y	942	924 0		6	1	102
							1036 9										
							3906 3		35	4	Y	1181	1185 0		2	1	94
							1299 9						2 8				

STATE MERCURY 7		WELL #:		13H RRCID -> 293631		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11951		PERF.12102 - 16841							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

STATE MERCURY 7		WELL #:		15H RRCID -> 293632		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12339 - 16834							
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-		2091 3		16	4	Y	544	542 0		4	1	24
							598 9										
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-		2198 3		18	4	Y	504	485 0		4	1	39
							554 9										
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-		2014 3		18	4	Y	515	524 0		3	1	27
							567 9										
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-		1768 3		17	4	Y	480	460 0		4	1	43
							528 9										
03	2790 X	2716	-0-	-74	-0-		2108 3		17	4	Y	537	517 0		5	1	58
							591 9										
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		2246 3		18	4	Y	578	588 0		1	1	46
							636 9						1 8				

STATE MERCURY 7		WELL #:		17H RRCID -> 293633		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 11949		PERF.12362 - 16833							
11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-		4506 3		19	4	Y	828	818 0		9	1	37
							911 9										
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-		4830 3		17	4	Y	788	755 0		9	1	61
							867 9										
01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-		4480 3		18	4	Y	775	790 0		6	1	40
							853 9										
02	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-		4053 3		16	4	Y	742	708 0		8	1	66
							816 9										
03	5797 X	5397	-0-	-400	-0-		4495 3		18	4	Y	804	773 0		10	1	87
							884 9										
04	5520 X	5138	-0-	-382	-0-		4214 3		18	4	Y	824	842 0		2	1	66
							906 9						1 8				

STATE MERCURY 7		WELL #:		8H RRCID -> 293635		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11922		PERF.12180 - 16680							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #: 16H		RRCID -> 293636		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	6364 979	3 9	38	4	Y	890	890	0	11	1	39
12	7781 X	7757	-0-	-24	-0-	6649 1085	3 9	23	4	Y	986	938	0	11	1	76
01	7781 X	7160	-0-	-621	-0-	6117 1023	3 9	20	4	Y	930	950	0	8	1	48
02	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	5278 920	3 9	19	4	Y	836	799	0	10	1	75
03	7750 X	6766	-0-	-984	-0-	5758 987	3 9	21	4	Y	897	864	0	11	1	97
04	7500 X	6526	-0-	-974	-0-	5437 1064	3 9	25	4	Y	967	983 1	0 8	3	1	77
MCGREGOR C UNIT			WELL #: 752H		RRCID -> 293688		COMPL. DATE 11/02/2022				TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522					
11	48840 X	19376	-0-	-29464	-0-	13217 6023	3 9	136	4	Y	5475	5308 62	0 8	112	1	53
12	50468 X	18834	-0-	-31634	-0-	12324 6377	3 9	133	4	Y	5797	5566	0	145	1	139
01	48081 X	12000	-0-	-36081	-0-	6675 5157	3 9	168	4	Y	4688	4702	0	77	1	48
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	4327 3441	3 9	51	4	Y	3128	3074	0	38	1	64
03	24583 X	765	-0-	-23818	-0-	96	3	669	9	Y	608	658	0	1	1	13
04	19380 X	9600	-0-	-9780	-0-	6748 2761	3 9	91	4	Y	2510	2449	0	43	1	31
TITAN 7 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 293757		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614					
11	13200 X	12572	-0-	-628	-0-	6 11	1 4	10308 2247	3 9	Y	2043	1913	0	128	1	29
12	13640 X	12801	-0-	-839	-0-	9 6	1 4	10529 2257	3 9	Y	2052	2033	0	17	1	31
01	13640 X	12580	-0-	-1060	-0-	3 5	1 4	10321 2251	3 9	Y	2046	2036	0	13	1	28
02	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	1 13	1 4	9202 2090	3 9	Y	1900	1876	0	17	1	35
03	12462 X	12090	-0-	-372	-0-	9963 2123	3 9	4	4	Y	1930	1916	0	19	1	30
04	12060 X	11814	-0-	-246	-0-	9809 1999	3 9	6	4	Y	1817	1815 1	0 8	5	1	26
STATE LOONIE UNIT			WELL #: 752H		RRCID -> 293760		COMPL. DATE 04/26/2022				TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H			ASSOCIATED RRCID -> 293986		CAPACITY COMPL. DATE 05/20/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	63480 X	49667	-0-	-13813	-0-			62 78	1 4	42406 7121	3 9	Y	6474	6514	0			208
12	65193 X	51393	-0-	-13800	-0-			107 206	1 4	43360 7720	3 9	Y	7018	6879	0	148	8	199
01	64759 X	62144	-0-	-2615	-0-			117 831	1 4	51988 9208	3 9	Y	8371	8272	0			298
02	33964 X	33964	-0-	-0-	-0-			193 66	1 4	29024 4681	3 9	Y	4255	4482	0			71
03	64759 X	3900	-0-	-60859	-0-			17 13	1 4	3211 659	3 9	Y	599	668	0			2
04	60150 X	47303	-0-	-12847	-0-			238 339	1 4	37260 9466	3 9	Y	8605	8549	0			58
LINK VJ RANCH 30-31 B			WELL #: 751H			RRCID -> 293992		COMPL. DATE 05/20/2023			TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349							
11	68293 X	68293	-0-	-0-	-0-			91 82	1 4	62198 5922	3 9	Y	5384	5370	0			173
12	70463 X	51032	-0-	-19431	-0-			112 151	1 4	45301 5468	3 9	Y	4971	4899	0	104	8	141
01	74679 X	59145	-0-	-15534	-0-			120 677	1 4	52817 5531	3 9	Y	5028	4990	0			179
02	26962 X	26962	-0-	-0-	-0-			167 55	1 4	24894 1846	3 9	Y	1678	1829	0			28
03	74679 X	87	-0-	-74592	-0-			87	3			Y	-0-	28	0			-0-
04	68280 X	19088	-0-	-49192	-0-			101 119	1 4	15659 3209	3 9	Y	2917	2897	0			20
LINK VJ RANCH 30-31 C			WELL #: 711H			RRCID -> 293993		COMPL. DATE 05/20/2023			TOTAL DEPTH 11425 PERF.11552 - 21620							
11	57217 X	57217	-0-	-0-	-0-			67 81	1 4	46090 10979	3 9	Y	9981	9972	0			320
12	52793 X	42791	-0-	-10002	-0-			82 148	1 4	33772 8789	3 9	Y	7990	7920	0	163	8	227
01	63271 X	52865	-0-	-10406	-0-			93 728	1 4	41695 10349	3 9	Y	9408	9300	0			335
02	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-			135 60	1 4	20456 4645	3 9	Y	4223	4487	0			71
03	63271 X	32	-0-	-63239	-0-			31	3	1	9	Y	1	72	0			-0-
04	57210 X	25810	-0-	-31400	-0-			116 188	1 4	18558 6948	3 9	Y	6316	6274	0			42
LINK VJ RANCH 30-31 D			WELL #: 732H			RRCID -> 293994		COMPL. DATE 05/20/2023			TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856							
11	46080 X	43646	-0-	-2434	-0-			57 60	1 4	38878 4651	3 9	Y	4228	4268	0			136
12	48887 X	39227	-0-	-9660	-0-			80 149	1 4	32692 6306	3 9	Y	5733	5585	0	121	8	163
01	48887 X	280	-0-	-48607	-0-			144 81	3 9	55	4	Y	74	234	0			3
02	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-			111 38	1 4	16703 3098	3 9	Y	2816	2772	0			47
03	48236 X	92	-0-	-48144	-0-			69	3	23	9	Y	21	68	0			-0-
04	43650 X	22633	-0-	-21017	-0-			104 144	1 4	16497 5888	3 9	Y	5353	5317	0			36

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN H			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H			ASSOCIATED RRCID -> 294088	CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2023				TOTAL	DEPTH	12442	PERF.13199	- 22470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	99377 X	99377	-0-	-0-	-0-		182	1	86161	3	Y	11836	11586	0	245	1	52
12	97986 X	97986	-0-	-0-	-0-		14	4	13020	9							
01	96782 X	93441	-0-	-3341	-0-		158	1	84819	3	Y	11817	11562	0	233	1	74
02	82584 X	82584	-0-	-0-	-0-		10	4	12999	9							
03	91636 X	90755	-0-	-881	-0-		223	1	80883	3	Y	11207	11055	0	175	1	51
04	88680 X	85710	-0-	-2970	-0-		7	4	12328	9							
							198	1	71622	3	Y	9744	9511	0	224	1	60
							46	4	10718	9							
							223	1	78697	3	Y	10695	10427	0	252	1	76
							70	4	11765	9							
							109	1	74228	3	Y	10284	10236	0	66	1	46
							61	4	11312	9			12	8			

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 713H	RRCID -> 294112	COMPL. DATE 02/15/2024				TOTAL	DEPTH	10249	PERF.10211	- 20660			
11	65340 X	51310	-0-	-14030	-0-		113	1	47007	3	Y	3764	3763	1			77
12	60574 X	54923	-0-	-5651	-0-		50	4	4140	9							
01	60171 X	53637	-0-	-6534	-0-		134	1	50558	3	Y	3795	3797	1			75
02	48020 X	48020	-0-	-0-	-0-		56	4	4175	9							
03	60171 X	27501	-0-	-32670	-0-		132	1	49995	3	Y	3167	3164	1			78
04	53160 X	-0-	-0-	-53160	-0-		26	4	3484	9							
							128	1	44944	3	Y	2638	2652	1			64
							46	4	2902	9							
							89	1	26040	3	Y	1244	1274	1			34
							4	4	1368	9							
											Y	1	17	1			18

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 712H	RRCID -> 294124	COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL	DEPTH	10169	PERF.10276	- 20748			
11	75720 X	61170	-0-	-14550	-0-		118	1	54932	3	Y	5515	5500	1			115
12	74214 X	63588	-0-	-10626	-0-		53	4	6067	9							
01	68200 X	64385	-0-	-3815	-0-		140	1	57705	3	Y	5167	5178	1			104
02	58600 X	58600	-0-	-0-	-0-		59	4	5684	9							
03	66402 X	36350	-0-	-30052	-0-		141	1	59039	3	Y	4706	4691	1			119
04	62310 X	-0-	-0-	-62310	-0-		28	4	5177	9							
							139	1	54000	3	Y	4011	4030	1			100
							49	4	4412	9							
							97	1	31910	3	Y	3944	3926	1			118
							5	4	4338	9							
											Y	1	58	1			61

STATE EINHORN UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 294125	COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL	DEPTH	10860	PERF.10737	- 21216			
11	86400 X	73786	-0-	-12614	-0-		124	1	70120	3	Y	3170	3159	1			62
12	89280 X	78364	-0-	-10916	-0-		55	4	3487	9							
01	87761 X	78290	-0-	-9471	-0-		145	1	74089	3	Y	3699	3690	1			71
02	70789 X	70789	-0-	-0-	-0-		61	4	4069	9							
03	84599 X	41112	-0-	-43487	-0-		143	1	74355	3	Y	3422	3411	1			82
04	75840 X	6582	-0-	-69258	-0-		28	4	3764	9							
							139	1	67418	3	Y	2894	2908	1			68
							49	4	3183	9							
							96	1	39151	3	Y	1691	1713	1			46
							5	4	1860	9							
							17	1	6149	3	Y	326	63	1			309
							57	4	359	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 753H	ASSOCIATED RRCID -> 294127	CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL	DEPTH	10897	PERF.10795	- 21179	CNTY: WARD				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		87030 X	73973	-0-	-13057	-0-			124 1 55 4	70629 3 3165 9			Y	2877	2880 1				55
12		89931 X	77304	-0-	-12627	-0-			146 1 61 4	74167 3 2930 9			Y	2664	2671 1				48
01		86490 X	79671	-0-	-6819	-0-			146 1 29 4	76023 3 3473 9			Y	3157	3131 1				74
02		77854 X	77854	-0-	-0-	-0-			153 1 54 4	74692 3 2955 9			Y	2686	2700 1				60
03		83452 X	39588	-0-	-43864	-0-			93 1 5 4	37972 3 1518 9			Y	1380	1405 1				35
04		77100 X	5742	-0-	-71358	-0-			16 1 52 4	5280 3 394 9			Y	358	53 1				340
DARWIN 7						WELL #: 715H	RRCID -> 294134	COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL	DEPTH	11929	PERF.12038	- 16923			
11		18060 X	14162	-0-	-3898	-0-			47 1 4 4	11134 3 2977 9			Y	2706	2685 0	23 1			12
12		15748 X	13996	-0-	-1752	-0-			42 1 3 4	10934 3 3017 9			Y	2743	2716 0	22 1			17
01		14880 X	13543	-0-	-1337	-0-			66 1 2 4	10735 3 2740 9			Y	2491	2479 0	17 1			12
02		10909 X	10909	-0-	-0-	-0-			53 1 12 4	8845 3 1999 9			Y	1817	1798 0	20 1			11
03		14012 X	13094	-0-	-918	-0-			60 1 22 4	9411 3 3601 9			Y	3274	3239 0	22 1			24
04		13560 X	12342	-0-	-1218	-0-			29 1 16 4	9051 3 3246 9			Y	2951	2955 0 1 8	6 1			13
STATE EINHORN UNIT						WELL #: 714H	RRCID -> 294167	COMPL. DATE 02/29/2024				TOTAL	DEPTH	10364	PERF.10278	- 20700			
11		94980 X	74565	-0-	-20415	-0-			138 1 61 4	66588 3 7778 9			Y	7071	7052 1				147
12		93372 X	78729	-0-	-14643	-0-			164 1 69 4	70939 3 7557 9			Y	6870	6879 1				138
01		85281 X	77727	-0-	-7554	-0-			162 1 32 4	70580 3 6953 9			Y	6321	6299 1				160
02		69291 X	69291	-0-	-0-	-0-			156 1 55 4	63160 3 5920 9			Y	5382	5406 1				136
03		79794 X	34870	-0-	-44924	-0-			98 1 5 4	32279 3 2488 9			Y	2262	2332 1				66
04		76200 X	-0-	-0-	-76200	-0-							Y	-0-	32 1				34
STATE EINHORN UNIT						WELL #: 733H	RRCID -> 294168	COMPL. DATE 02/19/2024				TOTAL	DEPTH	10614	PERF.10542	- 20857			
11		82950 X	71342	-0-	-11608	-0-			115 1 51 4	64763 3 6413 9			Y	5830	5828 1				120
12		83762 X	74191	-0-	-9571	-0-			132 1 56 4	67688 3 6315 9			Y	5741	5746 1				115
01		85126 X	72651	-0-	-12475	-0-			128 1 25 4	66349 3 6149 9			Y	5590	5564 1				141
02		56287 X	56287	-0-	-0-	-0-			113 1 40 4	51881 3 4253 9			Y	3866	3911 1				96
03		79608 X	36830	-0-	-42778	-0-			116 1 6 4	33944 3 2764 9			Y	2513	2536 1				73
04		71790 X	-0-	-0-	-71790	-0-							Y	-0-	36 1				37

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 253162										CNTY: WARD				
WELL #: 734H					RRCID -> 294169					COMPL. DATE 03/01/2024				
										TOTAL DEPTH 10603				
										PERF.10385 - 20960				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	101820	X	82433	-0-	-19387	-0-	141 1	74619 3	Y	6918	6927	1		143
							63 4	7610 9						
12	98952	X	87983	-0-	-10969	-0-	167 1	79537 3	Y	7463	7456	1		150
							70 4	8209 9						
01	97526	X	88441	-0-	-9085	-0-	166 1	80168 3	Y	7340	7304	1		186
							33 4	8074 9						
02	81356	X	81356	-0-	-0-	-0-	163 1	73884 3	Y	6592	6612	1		166
							58 4	7251 9						
03	89714	X	44876	-0-	-44838	-0-	108 1	40925 3	Y	3489	3553	1		102
							5 4	3838 9						
04	85590	X	-0-	-0-	-85590	-0-			Y	1	50	1		53
STATE EINHORN UNIT					WELL #: 754H					RRCID -> 294170				
										COMPL. DATE 07/24/2023				
										TOTAL DEPTH 10882				
										PERF.10820 - 21195				
11	112770	X	105440	-0-	-7330	-0-	177 1	97802 3	Y	6711	6714	1		137
							79 4	7382 9						
12	116529	X	100525	-0-	-16004	-0-	191 1	93724 3	Y	5936	5956	1		117
							80 4	6530 9						
01	128619	X	84623	-0-	-43996	-0-	161 1	79117 3	Y	4830	4828	1		119
							32 4	5313 9						
02	45858	X	45858	-0-	-0-	-0-	94 1	42995 3	Y	2486	2544	1		61
							34 4	2735 9						
03	122729	X	157	-0-	-122572	-0-	8 1	16 3	Y	121	178	1		4
							133 9							
04	105450	X	647	-0-	-104803	-0-	5 1	598 3	Y	24	6	1		22
							18 4	26 9						
STATE STONEFLY UNIT					WELL #: 753H					RRCID -> 294282				
										COMPL. DATE 12/23/2022				
										TOTAL DEPTH 10037				
										PERF.10568 - 20605				
11	60285	X	60285	-0-	-0-	-0-	486 1	57894 3	Y	1527	1534	1		143
							225 4	1680 9						
12	66266	X	66266	-0-	-0-	-0-	503 1	64044 3	Y	1449	1461	1		131
							125 4	1594 9						
01	68585	X	68585	-0-	-0-	-0-	454 1	66212 3	Y	1604	1578	1		157
							155 4	1764 9						
02	63434	X	63434	-0-	-0-	-0-	531 1	61167 3	Y	1440	1425	1		172
							152 4	1584 9						
03	68417	X	53454	-0-	-14963	-0-	529 1	51429 3	Y	1283	1370	1		85
							85 4	1411 9						
04	66360	X	63291	-0-	-3069	-0-	569 1	61230 3	Y	1338	1334	1		89
							20 4	1472 9						
STATE STONEFLY UNIT					WELL #: 752H					RRCID -> 294285				
										COMPL. DATE 12/22/2022				
										TOTAL DEPTH 10083				
										PERF.10780 - 20598				
11	72360	X	69719	-0-	-2641	-0-	572 1	67929 3	Y	888	871	1		67
							241 4	977 9						
12	74772	X	70530	-0-	-4242	-0-	542 1	68818 3	Y	950	945	1		72
							125 4	1045 9						
01	74617	X	68443	-0-	-6174	-0-	456 1	66499 3	Y	1221	1183	1		110
							145 4	1343 9						
02	58531	X	58531	-0-	-0-	-0-	494 1	56812 3	Y	991	993	1		108
							135 4	1090 9						
03	72354	X	67569	-0-	-4785	-0-	671 1	65147 3	Y	1483	1495	1		96
							120 4	1631 9						
04	69720	X	62475	-0-	-7245	-0-	565 1	60671 3	Y	1108	1134	1		70
							20 4	1219 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN D															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085															ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
11	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-			70	1	24179	3	Y	7503	7458	0	45	1	33																										
								5	4	8253	9																																	
12	29737 X	29737	-0-	-0-	-0-			59	1	22121	3	Y	6866	6815	0	40	1	44																										
								4	4	7553	9																																	
01	28787 X	28787	-0-	-0-	-0-			90	1	21512	3	Y	6529	6512	0	31	1	30																										
								3	4	7182	9																																	
02	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-			71	1	17863	3	Y	5304	5264	0	37	1	33																										
								16	4	5834	9																																	
03	30225 X	23760	-0-	-6465	-0-			72	1	17604	3	Y	5511	5467	0	37	1	40																										
								22	4	6062	9																																	
04	29250 X	20989	-0-	-8261	-0-			39	1	15974	3	Y	4504	4513	0	9	1	20																										
								22	4	4954	9			2	8																													
CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301																																												
11	52392 X	52392	-0-	-0-	-0-			92	1	43311	3	Y	8165	8061	0	99	1	36																										
								7	4	8982	9																																	
12	51360 X	51360	-0-	-0-	-0-			76	1	42299	3	Y	8164	8055	0	94	1	51																										
								5	4	8980	9																																	
01	49972 X	49972	-0-	-0-	-0-			115	1	41121	3	Y	7938	7880	0	72	1	37																										
								4	4	8732	9																																	
02	42149 X	42149	-0-	-0-	-0-			86	1	33240	3	Y	8003	7906	0	84	1	50																										
								20	4	8803	9																																	
03	47616 X	43921	-0-	-3695	-0-			96	1	35841	3	Y	7227	7132	0	93	1	52																										
								34	4	7950	9																																	
04	46080 X	42676	-0-	-3404	-0-			49	1	34744	3	Y	7142	7134	0	25	1	32																										
								27	4	7856	9			3	8																													
CASSWIN G WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463																																												
11	36840 X	35814	-0-	-1026	-0-			71	1	29314	3	Y	5840	5771	0	67	1	26																										
								5	4	6424	9																																	
12	36549 X	35525	-0-	-1024	-0-			60	1	28601	3	Y	6236	6160	0	63	1	39																										
								4	4	6860	9																																	
01	38068 X	34435	-0-	-3633	-0-			88	1	27712	3	Y	6029	5991	0	49	1	28																										
								3	4	6632	9																																	
02	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-			67	1	22014	3	Y	4712	4655	0	56	1	29																										
								15	4	5183	9																																	
03	32550 X	30977	-0-	-1573	-0-			75	1	24961	3	Y	5376	5301	0	65	1	39																										
								27	4	5914	9																																	
04	31500 X	29879	-0-	-1621	-0-			38	1	24092	3	Y	5207	5204	0	17	1	23																										
								21	4	5728	9			2	8																													
CASSWIN I WELL #: 733H RRCID -> 294549 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421																																												
11	44576 X	44576	-0-	-0-	-0-			79	1	36377	3	Y	7376	7301	0	84	1	33																										
								6	4	8114	9																																	
12	45446 X	42705	-0-	-2741	-0-			70	1	35279	3	Y	6684	6597	0	78	1	42																										
								4	4	7352	9																																	
01	45787 X	41197	-0-	-4590	-0-			108	1	34126	3	Y	6326	6279	0	60	1	29																										
								4	4	6959	9																																	
02	32130 X	32130	-0-	-0-	-0-			79	1	26700	3	Y	4848	4780	0	67	1	30																										
								18	4	5333	9																																	
03	39866 X	37407	-0-	-2459	-0-			93	1	30033	3	Y	6590	6495	0	78	1	47																										
								32	4	7249	9																																	
04	38580 X	36291	-0-	-2289	-0-			47	1	29359	3	Y	6235	6230	0	21	1	28																										
								26	4	6859	9			3	8																													

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 253162 WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	28140 X	19640	-0-	-8500	-0-	77 6 4	13935 5622 9	3	Y	5111	5084 0	28 1	23	
12	29078 X	22737	-0-	-6341	-0-	76 5 4	16638 6018 9	3	Y	5471	5427 0	32 1	35	
01	28799 X	22876	-0-	-5923	-0-	125 4 4	17863 4884 9	3	Y	4440	4427 0	27 1	21	
02	32510 X	32510	-0-	-0-	-0-	131 30 4	26055 6294 9	3	Y	5722	5649 0	58 1	36	
03	31891 X	31891	-0-	-0-	-0-	148 46 4	25351 6346 9	3	Y	5769	5705 0	58 1	42	
04	30284 X	30284	-0-	-0-	-0-	80 45 4	24517 5642 9	3	Y	5129	5130 3 8	15 1	23	
CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104														
11	32760 X	31881	-0-	-879	-0-	93 7 4	24078 7703 9	3	Y	7003	6947 0	55 1	31	
12	33852 X	32513	-0-	-1339	-0-	84 5 4	24713 7711 9	3	Y	7010	6943 0	54 1	44	
01	33852 X	28573	-0-	-5279	-0-	119 4 4	21884 6566 9	3	Y	5969	5947 0	38 1	28	
02	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	102 24 4	20321 5860 9	3	Y	5327	5271 0	51 1	33	
03	34875 X	25355	-0-	-9520	-0-	115 36 4	18712 6492 9	3	Y	5902	5844 0	48 1	43	
04	31890 X	26143	-0-	-5747	-0-	64 36 4	19840 6203 9	3	Y	5639	5640 3 8	14 1	25	
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702														
11	7770 X	6947	-0-	-823	-0-	3 2 4	6440 502 9	3	Y	456	444 0	11 1	7	
12	8029 X	7326	-0-	-703	-0-	6562 748 9	16 4	3	Y	680	658 0	11 1	18	
01	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7 12 4	6220 1191 9	3	Y	1083	1078 0	8 1	15	
02	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	3 9 4	6066 1108 9	3	Y	1007	989 0	9 1	24	
03	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	7105 1011 9	5 4	3	Y	919	906 0	11 1	26	
04	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	6808 926 9	5 4	3	Y	842	847 1 8	3 1	17	
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466														
11	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	3 2 4	5784 1807 9	3	Y	1643	1626 0	10 1	25	
12	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	6290 1910 9	17 4	3	Y	1736	1703 0	11 1	47	
01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7 13 4	5922 1535 9	3	Y	1395	1414 0	8 1	20	
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	3 10 4	6104 1310 9	3	Y	1191	1172 0	11 1	28	
03	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	6590 1397 9	5 4	3	Y	1270	1249 0	13 1	36	
04	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	6335 1282 9	5 4	3	Y	1165	1173 2 8	3 1	23	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 5H RRCID -> 295102														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	3 1	5824 3	Y	1411	1399	0	9 1	21
							2 4	1552 9						
12	6851	X	6685	-0-	-166	-0-	5252 3	13 4	Y	1291	1269	0	8 1	35
							1420 9							
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	6 1	5592 3	Y	1439	1447	0	7 1	20
							10 4	1583 9						
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	3 1	5410 3	Y	1301	1278	0	12 1	31
							8 4	1431 9						
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	5972 3	4 4	Y	1340	1320	0	13 1	38
							1474 9							
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	5894 3	4 4	Y	1337	1343	0	4 1	27
							1471 9				1 8			
EXCELSIOR 7														
WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065														
11	237	X	237	-0-	-0-	-0-	209 3	28 9	N	25	23	0		2
12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	5738 3	33 4	N	2131	1831	0	9 1	293
							2344 9							
01	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	8210 3	90 4	N	2247	2241	0	11 1	288
							2472 9							
02	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	7024 3	51 4	N	1678	1851	0	13 1	102
							1846 9							
03	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	8436 3	5 4	N	1759	1741	0	16 1	104
							1935 9							
04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	8212 3	4 4	N	1417	1422	0	4 1	94
							1559 9				1 8			
LINK VJ RANCH 23-11 I														
WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12092 - 22345														
11	1551212	X	170236	-0-	-1380976	-0-	893 1	146386 3	Y	20600	20542	0	24 1	123
							297 4	22660 9						
12	457870	X	141098	-0-	-316772	-0-	798 1	122308 3	Y	16126	15976	0	193 8	80
							253 4	17739 9						
01	457870	X	147994	-0-	-309876	-0-	747 1	128940 3	Y	16242	16225	0		97
							441 4	17866 9						
02	205856	X	37324	-0-	-168532	-0-	178 1	32596 3	Y	3955	4016	0	3 8	33
							199 4	4351 9						
03	175925	X	48805	-0-	-127120	-0-	109 1	42738 3	Y	5146	5130	0		49
							297 4	5661 9						
04	170250	X	67010	-0-	-103240	-0-	215 1	59576 3	Y	6310	6308	0		51
							278 4	6941 9						
LINK VJ RANCH 13-24 N														
WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12165 - 22270														
11	1484266	X	136580	-0-	-1347686	-0-	224 1	121932 3	Y	12868	12846	0	17 1	107
							269 4	14155 9						
12	274970	X	127835	-0-	-147135	-0-	257 1	113913 3	Y	11924	11554	0	266 8	211
							549 4	13116 9						
01	274970	X	126535	-0-	-148435	-0-	279 1	112875 3	Y	11775	11888	0		98
							428 4	12953 9						
02	133952	X	107855	-0-	-26097	-0-	196 1	96696 3	Y	9851	9861	0	6 8	82
							127 4	10836 9						
03	148304	X	112378	-0-	-35926	-0-	197 1	100740 3	Y	10261	10183	0		160
							154 4	11287 9						
04	136590	X	106411	-0-	-30179	-0-	172 1	95614 3	Y	9552	9539	0		173
							118 4	10507 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-14 L				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 295466	COMPL. DATE 04/01/2024	TOTAL	DEPTH 11920	PERF.12410	- 20312						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	926409 X	78756	-0-	-847653	-0-	433 246	1 4	70782 7295	3 9	Y	6632	6621	0	11	1	39
12	330367 X	83884	-0-	-246483	-0-	483 185	1 4	74151 9065	3 9	Y	8241	8143	0	96	8	41
01	330367 X	76539	-0-	-253828	-0-	387 278	1 4	66932 8942	3 9	Y	8129	8121	0			49
02	96824 X	60693	-0-	-36131	-0-	291 329	1 4	53219 6854	3 9	Y	6231	6223	0	4	8	53
03	83886 X	63185	-0-	-20701	-0-	141 541	1 4	55384 7119	3 9	Y	6472	6463	0			62
04	81180 X	73772	-0-	-7408	-0-	239 440	1 4	66012 7081	3 9	Y	6437	6448	0			51
LINK VJ RANCH 23-11 J				WELL #: 752H	RRCID -> 295467	COMPL. DATE 04/01/2024	TOTAL	DEPTH 11917	PERF.12000	- 22207						
11	1444319 X	110946	-0-	-1333373	-0-	595 260	1 4	97420 12671	3 9	Y	11519	11524	0	15	1	68
12	112749 X	112749	-0-	-0-	-0-	646 257	1 4	99174 12672	3 9	Y	11520	11398	0	133	8	57
01	330367 X	107895	-0-	-222472	-0-	547 454	1 4	94627 12267	3 9	Y	11152	11142	0			67
02	134764 X	98425	-0-	-36339	-0-	469 595	1 4	86019 11342	3 9	Y	10311	10285	0	6	8	87
03	138043 X	89728	-0-	-48315	-0-	196 717	1 4	77313 11502	3 9	Y	10456	10447	0			96
04	110940 X	75786	-0-	-35154	-0-	225 602	1 4	62455 12504	3 9	Y	11367	11372	0			91
LA CUCARACHA STATE UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 295678	COMPL. DATE 10/11/2023	TOTAL	DEPTH 10296	PERF.10128	- 25374						
11	145650 X	114723	-0-	-30927	-0-	188 72	1 4	109459 5004	3 9	N	4549	4508	1	2	8	72
12	150505 X	101348	-0-	-49157	-0-	72 73	1 4	96681 4522	3 9	N	4111	4106	1			77
01	120590 X	113863	-0-	-6727	-0-	52 187	1 4	107826 5798	3 9	N	5271	5251	1			97
02	108920 X	80901	-0-	-28019	-0-	46 902	1 4	76926 3027	3 9	N	2752	2788	1			61
03	120590 X	105231	-0-	-15359	-0-	72 49	1 4	100783 4327	3 9	N	3934	3966	1			29
04	114720 X	100883	-0-	-13837	-0-	68 76	1 4	96520 4219	3 9	N	3835	3797	1			67
MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 295680	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL	DEPTH 9895	PERF.10007	- 15657						
11	46920 X	23609	-0-	-23311	-0-	188 392	1 4	22000 1029	3 9	Y	935	1019	1	2	8	51
12	53599 X	30305	-0-	-23294	-0-	195 18	1 4	28814 1278	3 9	Y	1162	1092	1	2	8	119
01	53599 X	29431	-0-	-24168	-0-	143 141	1 4	27530 1617	3 9	Y	1470	1422	1			167
02	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	193 44	1 4	18759 1279	3 9	Y	1163	1188	1	53	8	89
03	43090 X	308	-0-	-42782	-0-	118 37	1 4	58 95	3 9	Y	86	167	1			8
04	29340 X	22244	-0-	-7096	-0-	256 34	1 4	21414 540	3 9	Y	491	450	1			49

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 753H	ASSOCIATED RRCID -> 295681	CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL	DEPTH	10083	PERF.10251	CNTY: WARD - 13736	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	76860 X	53896	-0-	-22964	-0-	314	1	51245	3	Y	1529	1569	1	4 8	84
						655	4	1682	9						
12	79422 X	54074	-0-	-25348	-0-	262	1	52039	3	Y	1551	1472	1	4 8	159
						67	4	1706	9						
01	66123 X	54439	-0-	-11684	-0-	183	1	52230	3	Y	1677	1646	1		190
						181	4	1845	9						
02	47083 X	47083	-0-	-0-	-0-	267	1	45358	3	Y	1269	1303	1	59 8	97
						62	4	1396	9						
03	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	341	1	53748	3	Y	2050	1949	1		198
						27	4	2255	9						
04	53910 X	46403	-0-	-7507	-0-	281	1	44754	3	Y	1214	1290	1		122
						33	4	1335	9						

JAWS STATE UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 295817	COMPL. DATE 09/24/2023				TOTAL	DEPTH	10118	PERF.10215	- 20162	
11	27990 X	11365	-0-	-16625	-0-	69	1	9929	3	Y	1159	1094	1		78
						92	4	1275	9						
12	26164 X	13071	-0-	-13093	-0-	48	1	11065	3	Y	1552	1507	1	12 8	111
						251	4	1707	9						
01	26164 X	21630	-0-	-4534	-0-	30	1	18563	3	Y	2371	2343	1		139
						429	4	2608	9						
02	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	32	1	20657	3	Y	1828	1781	1	61 8	125
						157	4	2011	9						
03	24696 X	24696	-0-	-0-	-0-	32	1	21892	3	Y	2289	2248	1		166
						254	4	2518	9						
04	24184 X	24184	-0-	-0-	-0-	27	1	21236	3	Y	2519	2502	1		183
						150	4	2771	9						

JAWS STATE UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 295824	COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL	DEPTH	10712	PERF.10769	- 20795	
11	153930 X	56379	-0-	-97551	-0-	371	1	53490	3	Y	2150	2201	1		145
						153	4	2365	9						
12	118668 X	78856	-0-	-39812	-0-	322	1	74770	3	Y	2665	2599	1	21 8	190
						832	4	2932	9						
01	118668 X	80474	-0-	-38194	-0-	125	1	76361	3	Y	2680	2713	1		157
						1040	4	2948	9						
02	76763 X	76763	-0-	-0-	-0-	114	1	73580	3	Y	2481	2385	1	83 8	170
						340	4	2729	9						
03	88903 X	88903	-0-	-0-	-0-	126	1	85032	3	Y	2896	2856	1		210
						559	4	3186	9						
04	81106 X	81106	-0-	-0-	-0-	99	1	78353	3	Y	2144	2198	1		156
						296	4	2358	9						

JAWS STATE UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 295879	COMPL. DATE 09/25/2023				TOTAL	DEPTH	10733	PERF.10977	- 20891	
11	122010 X	75872	-0-	-46138	-0-	499	1	71837	3	Y	3017	3082	1		203
						217	4	3319	9						
12	126077 X	66696	-0-	-59381	-0-	272	1	63206	3	Y	2296	2317	1	19 8	163
						692	4	2526	9						
01	126077 X	83000	-0-	-43077	-0-	128	1	78640	3	Y	2871	2866	1		168
						1074	4	3158	9						
02	73996 X	73996	-0-	-0-	-0-	110	1	70998	3	Y	2325	2256	1	77 8	160
						330	4	2558	9						
03	85979 X	85979	-0-	-0-	-0-	122	1	82530	3	Y	2528	2505	1		183
						546	4	2781	9						
04	86163 X	86163	-0-	-0-	-0-	105	1	83335	3	Y	2192	2215	1		160
						312	4	2411	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WRANGLER C UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H	ASSOCIATED RRCID -> 296320	CAPACITY					CNTY: WARD							
									COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL	DEPTH 12842	PERF.12739 - 22765						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	49290 X	38993	-0-	-10297	-0-	29503 9239 9	3	251	4	Y	8399	8009 67 8	0	344	1	86		
12	50933 X	39624	-0-	-11309	-0-	29291 10255 9	3	78	4	Y	9323	8819 0	0	474	1	116		
01	43648 X	32263	-0-	-11385	-0-	24046 8070 9	3	147	4	Y	7336	7122 0	0	270	1	60		
02	31934 X	31934	-0-	-0-	-0-	23549 8199 9	3	186	4	Y	7454	7239 0	0	201	1	74		
03	34339 X	34339	-0-	-0-	-0-	25330 8933 9	3	76	4	Y	8121	7883 0	0	220	1	92		
04	33397 X	33397	-0-	-0-	-0-	24843 8071 9	3	483	4	Y	7337	7216 0	0	152	1	61		
WRANGLER C UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 296329	COMPL. DATE 01/02/2024					TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12844 - 22935					
11	54930 X	48672	-0-	-6258	-0-	35313 13061 9	3	298	4	Y	11874	11457 91 8	0	351	1	123		
12	55335 X	48615	-0-	-6720	-0-	34805 13718 9	3	92	4	Y	12471	11956 0	0	481	1	157		
01	55335 X	44882	-0-	-10453	-0-	32232 12455 9	3	195	4	Y	11323	11030 0	0	357	1	93		
02	41695 X	41695	-0-	-0-	-0-	29780 11683 9	3	232	4	Y	10621	10358 0	0	251	1	105		
03	39841 X	39841	-0-	-0-	-0-	28441 11315 9	3	85	4	Y	10286	10030 0	0	244	1	117		
04	38460 X	38285	-0-	-175	-0-	26886 10880 9	3	519	4	Y	9891	9762 0	0	163	1	83		
WRANGLER D UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 296338	COMPL. DATE 01/01/2024					TOTAL	DEPTH 12832	PERF.12718 - 22781					
11	57450 X	49975	-0-	-7475	-0-	38474 11172 9	3	329	4	Y	10156	9651 73 8	0	433	1	104		
12	57567 X	49991	-0-	-7576	-0-	38432 11455 9	3	104	4	Y	10414	9789 0	0	601	1	128		
01	57567 X	43900	-0-	-13667	-0-	33517 10177 9	3	206	4	Y	9252	8879 0	0	427	1	74		
02	38381 X	38381	-0-	-0-	-0-	29163 8986 9	3	232	4	Y	8169	7880 0	0	283	1	80		
03	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	37141 12062 9	3	113	4	Y	10965	10554 0	0	367	1	124		
04	42810 X	37896	-0-	-4914	-0-	28369 8974 9	3	553	4	Y	8158	8017 0	0	197	1	68		
STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 296351	COMPL. DATE 05/11/2024					TOTAL	DEPTH 10641	PERF.10578 - 20810					
11	406350 X	139797	-0-	-266553	-0-	75 14 4	1	127807	3	Y	10819	10624 0	0	176	1	180		
12	419895 X	112043	-0-	-307852	-0-	125 1 4	1	101491	3	Y	9478	9318 0	0	134	1	206		
01	419895 X	105195	-0-	-314700	-0-	116 136 4	1	95471	3	Y	8611	8489 0	0	185	1	143		
02	91936 X	91936	-0-	-0-	-0-	87 108 4	1	84156	3	Y	6895	6843 0	0	44	1	151		
03	175398 X	98702	-0-	-76696	-0-	83 8603 9	1	90016	3	Y	7821	7748 0	0	27	1	197		
04	139800 X	93137	-0-	-46663	-0-	41 42 4	1	85034	3	Y	7291	7253 0	0	84	1	151		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE SHEKEL UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 732H	ASSOCIATED RRCID -> 296352	CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL	DEPTH	10603	PERF.10876	- 20875	CNTY: WARD			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1831533 X	152029	-0-	-1679504	-0-		80	1	137127	3	Y	12805	12616	0	184	1	214	
							736	4	14086	9								
12	463264 X	119752	-0-	-343512	-0-		130	1	106843	3	Y	11617	11443	0	134	1	254	
							12779	9										
01	463264 X	117742	-0-	-345522	-0-		123	1	102671	3	Y	13456	13295	0	189	1	226	
							146	4	14802	9								
02	418432 X	106142	-0-	-312290	-0-		91	1	91486	3	Y	13135	13023	0	46	1	292	
							116	4	14449	9								
03	463264 X	110429	-0-	-352835	-0-		89	1	98812	3	Y	10480	10479	0	28	1	265	
							11528	9										
04	152040 X	102899	-0-	-49141	-0-		44	1	92480	3	Y	9390	9372	0	87	1	196	
							46	4	10329	9								

STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 296353	COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL	DEPTH	10914	PERF.11140	- 21149				
11	2339649 X	211417	-0-	-2128232	-0-		119	1	203808	3	Y	6792	6562	0	226	1	109	
							19	4	7471	9								
12	530689 X	282949	-0-	-247740	-0-		305	1	273859	3	Y	7986	7631	0	299	1	165	
							8785	9										
01	530689 X	260055	-0-	-270634	-0-		285	1	251971	3	Y	6762	6420	0	403	1	104	
							361	4	7438	9								
02	479332 X	231202	-0-	-248130	-0-		220	1	225053	3	Y	5126	5026	0	98	1	106	
							290	4	5639	9								
03	530689 X	209985	-0-	-320704	-0-		177	1	203771	3	Y	5488	5409	0	51	1	134	
							6037	9										
04	273810 X	235248	-0-	-38562	-0-		107	1	229054	3	Y	5430	5271	0	187	1	106	
							114	4	5973	9								

STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 296420	COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL	DEPTH	10342	PERF.10559	- 20559				
11	890410 X	88115	-0-	-802295	-0-		44	1	74833	3	Y	11868	11722	0	117	1	201	
							183	4	13055	9								
12	204910 X	73352	-0-	-131558	-0-		79	1	62218	3	Y	10047	9945	0	82	1	221	
							3	4	11052	9								
01	204910 X	60350	-0-	-144560	-0-		66	1	51411	3	Y	7997	7983	0	100	1	135	
							76	4	8797	9								
02	185080 X	56949	-0-	-128131	-0-		52	1	49033	3	Y	7090	7041	0	26	1	158	
							65	4	7799	9								
03	204910 X	63025	-0-	-141885	-0-		51	1	53960	3	Y	8192	8126	0	16	1	208	
							3	4	9011	9								
04	88110 X	58545	-0-	-29565	-0-		25	1	50323	3	Y	7426	7428	0	50	1	156	
							28	4	8169	9								

STATE SHEKEL UNIT				WELL #: 712H	RRCID -> 296421	COMPL. DATE 05/11/2024				TOTAL	DEPTH	10333	PERF.10511	- 20548				
11	297000 X	60141	-0-	-236859	-0-		30	1	51529	3	Y	7797	7814	0	61	1	132	
							5	4	8577	9								
12	306900 X	96361	-0-	-210539	-0-		105	1	81708	3	Y	13225	12974	0	91	1	292	
							14548	9										
01	306900 X	86351	-0-	-220549	-0-		96	1	73856	3	Y	11176	11159	0	120	1	189	
							105	4	12294	9								
02	277200 X	75021	-0-	-202179	-0-		72	1	64817	3	Y	9135	9092	0	29	1	203	
							83	4	10049	9								
03	306900 X	80677	-0-	-226223	-0-		70	1	69191	3	Y	10378	10299	0	18	1	264	
							11416	9										
04	297000 X	74574	-0-	-222426	-0-		31	1	63945	3	Y	9606	9615	0	53	1	202	
							31	4	10567	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LINK VJ RANCH 37-48				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731H	ASSOCIATED RRCID -> 296609	CAPACITY				COMPL. DATE 05/02/2024	TOTAL	DEPTH 11548	PERF.11699 - 21909	CNTY: WARD
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		981949 X	53105	-0-	-928844	-0-	871 1	42257 3	Y	8072	7986 0			372
12		188542 X	106876	-0-	-81666	-0-	1098 4	8879 9						
01		188542 X	102713	-0-	-85829	-0-	565 1	90408 3	Y	13406	13478 0			300
02		170296 X	84001	-0-	-86295	-0-	1156 4	14747 9						
03		106888 X	106299	-0-	-589	-0-	323 1	87914 3	Y	12695	12409 0			586
04		103440 X	92742	-0-	-10698	-0-	511 4	13965 9						
							202 1	72622 3	Y	9723	10000 0	5 8		304
							482 4	10695 9						
							258 1	93837 3	Y	10985	10887 0			402
							120 4	12084 9						
							223 1	81016 3	Y	10394	10536 0			260
							70 4	11433 9						
STATE ORBISON R				WELL #: 732H	RRCID -> 296693	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 10139	PERF. N/A					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	85004	-0-	85004	85004	199 1	75828 3	N	6636	78 0	6230 1		328
01		SHUT IN	154735	-0-	154735	239739	1677 4	7300 9						
02		SHUT IN	302	-0-	302	240041	619 1	140948 3	N	11130	162 0	11011 1		285
03		SHUT-IN	1768	-0-	1768	241809	925 4	12243 9						
04		SHUT-IN	52320	-0-	52320	294129	1 1	265 3	N	33	316 1			2
							36 9							
							4 1	1670 3	N	83	2 0	76 1		7
							3 4	91 9						
							157 1	46565 3	N	4628	53 0	4126 1		456
							507 4	5091 9						
STATE ORBISON O				WELL #: 731H	RRCID -> 296702	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL	DEPTH 10208	PERF. N/A					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	128595	-0-	128595	128595	298 1	114040 3	N	11025	104 0	10374 1		547
01		SHUT IN	274829	-0-	274829	403424	2129 4	12128 9						
02		SHUT IN	166135	-0-	166135	569559	1115 1	252972 3	N	17357	255 0	17205 1		444
03		SHUT-IN	147284	-0-	147284	716843	1649 4	19093 9						
04		SHUT-IN	129037	-0-	129037	845880	422 1	155286 3	N	9450	183 0	9043 1		668
							32 4	10395 9						
							345 1	138309 3	N	7826	125 0	7705 1		664
							21 4	8609 9						
							413 1	120737 3	N	7091	121 0	6942 1		692
							87 4	7800 9						
LINK VJ RANCH WEST 30-31				WELL #: 733H	RRCID -> 296897	COMPL. DATE 05/01/2024	TOTAL	DEPTH 11646	PERF.11740 - 21900					
11		1037934 X	66890	-0-	-971044	-0-	1056 1	52496 3	Y	10475	10310 0			483
12		185411 X	113337	-0-	-72074	-0-	1815 4	11523 9						
01		185411 X	66753	-0-	-118658	-0-	507 1	95503 3	Y	14811	14962 0			332
02		108864 X	53183	-0-	-55681	-0-	1035 4	16292 9						
03		113336 X	72751	-0-	-40585	-0-	181 1	56743 3	Y	8672	8603 0			401
04		109680 X	74751	-0-	-34929	-0-	290 4	9539 9						
							111 1	44102 3	Y	7910	8055 0	9 8		247
							269 4	8701 9						
							189 1	61681 3	Y	9808	9696 0			359
							92 4	10789 9						
							175 1	63678 3	Y	9852	9965 0			246
							61 4	10837 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 752H		ASSOCIATED RRCID -> 297106		CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10983 PERF.11351 - 18782					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	430710 X	261996	-0-	-168714	-0-		1044	1	249920	3	Y	9922	9599	0	311	1	186
12	445067 X	242250	-0-	-202817	-0-		118	4	10914	9			3	8			
01	445067 X	221696	-0-	-223371	-0-		58	1	232617	3	Y	8694	8452	0	261	1	167
02	309820 X	182690	-0-	-127130	-0-		12	4	9563	9							
03	325562 X	197451	-0-	-128111	-0-		98	1	213411	3	Y	7301	6926	0	372	1	170
04	261990 X	175605	-0-	-86385	-0-		156	4	8031	9							
							102	1	176290	3	Y	5688	5670	0	107	1	81
							41	4	6257	9							
							100	1	191321	3	Y	5402	5286	0	52	1	145
							88	4	5942	9							
							45	1	170410	3	Y	4643	4514	0	152	1	122
							43	4	5107	9							

STATE COACHMAN AB				WELL #: 732H		RRCID -> 297107		COMPL. DATE 06/30/2024				TOTAL DEPTH 10665 PERF.10885 - 18291					
11	275940 X	640	-0-	-275300	-0-		3	1	526	3	Y	81	224	0	1	1	2
12	285138 X	91029	-0-	-194109	-0-		22	4	89	9							
01	285138 X	88570	-0-	-196568	-0-		25	1	82849	3	Y	7409	7106	0	160	1	145
02	116956 X	76982	-0-	-39974	-0-		5	4	8150	9							
03	129177 X	82030	-0-	-47147	-0-		44	1	81120	3	Y	6669	6504	0	146	1	164
04	88080 X	74339	-0-	-13741	-0-		70	4	7336	9							
							47	1	70846	3	Y	5518	5542	0	58	1	82
							19	4	6070	9							
							43	1	75645	3	Y	5731	5633	0	21	1	159
							38	4	6304	9							
							20	1	68800	3	Y	5000	4958	0	63	1	138
							19	4	5500	9							

STATE COACHMAN A UNIT				WELL #: 753H		RRCID -> 297158		COMPL. DATE 06/30/2024				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11207 - 18581					
11	422460 X	266664	-0-	-155796	-0-		1046	1	250714	3	Y	13442	13169	0	273	1	258
12	436542 X	274253	-0-	-162289	-0-		118	4	14786	9			4	8			
01	436542 X	251956	-0-	-184586	-0-		65	1	259709	3	Y	13151	12894	0	256	1	259
02	338856 X	206764	-0-	-132092	-0-		13	4	14466	9							
03	351850 X	226669	-0-	-125181	-0-		110	1	238458	3	Y	12013	11462	0	526	1	284
04	266670 X	203466	-0-	-63204	-0-		174	4	13214	9							
							113	1	196609	3	Y	9087	9084	0	156	1	131
							46	4	9996	9							
							112	1	215705	3	Y	9775	9567	0	74	1	265
							99	4	10753	9							
							51	1	193977	3	Y	8535	8353	0	219	1	228
							49	4	9389	9							

STATE COACHMAN C UNIT				WELL #: 751HR		RRCID -> 297161		COMPL. DATE 06/30/2024				TOTAL DEPTH 11016 PERF.11249 - 18414					
11	397320 X	237019	-0-	-160301	-0-		941	1	224642	3	Y	10300	10057	0	230	1	197
12	410564 X	210283	-0-	-200281	-0-		106	4	11330	9			3	8			
01	410564 X	197463	-0-	-213101	-0-		50	1	200671	3	Y	8684	8526	0	185	1	170
02	284424 X	165445	-0-	-118979	-0-		10	4	9552	9							
03	294624 X	172437	-0-	-122187	-0-		87	1	188262	3	Y	8160	7832	0	303	1	195
04	237030 X	154564	-0-	-82466	-0-		138	4	8976	9							
							91	1	158262	3	Y	6414	6420	0	96	1	93
							37	4	7055	9							
							86	1	165239	3	Y	6396	6274	0	41	1	174
							76	4	7036	9							
							39	1	148304	3	Y	5621	5521	0	122	1	152
							38	4	6183	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN BCR				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 731HR		ASSOCIATED RRCID -> 297223		CAPACITY COMPL. DATE 06/30/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10693 PERF.10943 - 18006						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	245250 X	122958	-0-	-122292	-0-	466	1	112079	3	Y	9418	9267	0	140	1	183		
12	253425 X	84698	-0-	-168727	-0-	53	4	10360	9									
01	253425 X	85913	-0-	-167512	-0-	23	1	77901	3	Y	6129	6102	0	88	1	122		
02	130340 X	75373	-0-	-54967	-0-	32	4	6742	9									
03	144305 X	80747	-0-	-63558	-0-	43	1	78812	3	Y	6354	6193	0	126	1	157		
04	122970 X	76353	-0-	-46617	-0-	69	4	6989	9									
						47	1	69337	3	Y	5427	5449	0	54	1	81		
						19	4	5970	9									
						43	1	74406	3	Y	5691	5596	0	18	1	158		
						38	4	6260	9									
						21	1	70534	3	Y	5253	5208	0	57	1	146		
						20	4	5778	9									

TITAN 7				WELL #: 591H		RRCID -> 297284		COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL DEPTH 10940 PERF.11205 - 15845						
11	207820 X	18774	-0-	-189046	-0-	7	1	14054	3	Y	4274	4006	0	269	1	60		
12	52483 X	18672	-0-	-33811	-0-	12	4	4701	9									
01	52483 X	16869	-0-	-35614	-0-	11	1	14375	3	Y	3890	3866	0	24	1	60		
02	47404 X	12963	-0-	-34441	-0-	7	4	4279	9									
03	22382 X	16020	-0-	-6362	-0-	3	1	12900	3	Y	3600	3593	0	17	1	50		
04	18780 X	14756	-0-	-4024	-0-	6	4	3960	9									
						1	1	10075	3	Y	2611	2593	0	19	1	48		
						15	4	2872	9			1	8					
						12831	3	4	4	Y	2895	2873	0	25	1	45		
						3185	9											
						11725	3	5	4	Y	2751	2748	0	6	1	40		
						3026	9					2	8					

LA CUCARACHA STATE UNIT				WELL #: 711H		RRCID -> 297586		COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9814 - 25131						
11	SHUT-IN	190613	-0-	190613	1189194	280	1	170545	3	Y	17862	17732	1	7	8	305		
12	SHUT-IN	158165	-0-	158165	1347359	140	4	19648	9									
01	1497623 X	150264	-0-	-1347359	-0-	97	1	141412	3	Y	15050	15054	1			301		
02	210924 X	133744	-0-	-77180	-0-	101	4	16555	9									
03	233523 X	146097	-0-	-87426	-0-	59	1	134040	3	Y	14492	14533	1			260		
04	190620 X	135654	-0-	-54966	-0-	224	4	15941	9									
						65	1	118673	3	Y	12468	12446	1			282		
						1291	4	13715	9									
						91	1	131769	3	Y	12882	13070	1			94		
						67	4	14170	9									
						86	1	121823	3	Y	12405	12277	1			222		
						99	4	13646	9									

LA CUCARACHA STATE UNIT				WELL #: 732H		RRCID -> 297587		COMPL. DATE 07/20/2024				TOTAL DEPTH 10290 PERF.10268 - 25303						
11	SHUT-IN	175448	-0-	175448	1142739	261	1	158435	3	Y	15111	15015	1	6	8	256		
12	SHUT-IN	167903	-0-	167903	1310642	130	4	16622	9									
01	1477689 X	167047	-0-	-1310642	-0-	106	1	153322	3	Y	13063	13061	1			258		
02	207788 X	150600	-0-	-57188	-0-	106	4	14369	9									
03	230051 X	160805	-0-	-69246	-0-	65	1	152053	3	Y	13357	13360	1			255		
04	222630 X	147732	-0-	-74898	-0-	236	4	14693	9									
						68	1	135635	3	Y	12312	12268	1			299		
						1354	4	13543	9									
						100	1	146062	3	Y	13249	13441	1			107		
						69	4	14574	9									
						96	1	135407	3	Y	11020	10914	1			213		
						107	4	12122	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162										
MCGREGOR B UNIT			WELL #:		754H	RRCID ->		297658	COMPL. DATE	04/19/2024	TOTAL	DEPTH	12603	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	120317	-0-	120317	120684	410 1	84233 3	N		32415	31232 0	768 1			134
						17 4	35657 9				282 8				
12	SHUT IN	100290	-0-	100290	220974	980 1	73262 3	N		23537	22742 0	791 1			138
						157 4	25891 9								
01	SHUT IN	86036	-0-	86036	307010	741 1	64031 3	N		19097	18582 0	559 1			94
						257 4	21007 9								
02	SHUT IN	70437	-0-	70437	377447	310 1	51217 3	N		15269	14811 0	472 1			80
						2114 4	16796 9								
03	SHUT IN	59997	-0-	59997	437444	318 1	45973 3	N		12307	11871 0	431 1			85
						168 4	13538 9								
04	SHUT IN	64730	-0-	64730	502174	434 1	50021 3	N		12646	12321 0	330 1			80
						364 4	13911 9								

MCGREGOR A UNIT			WELL #:		755H	RRCID ->		297668	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12621	PERF.	N/A
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2024															

LA CUCARACHA STATE UNIT			WELL #:		733H	RRCID ->		297680	COMPL. DATE	07/20/2024	TOTAL	DEPTH	10345	PERF.10233 -	25376
11	SHUT IN	192194	-0-	192194	1121727	280 1	170788 3	N		19073	18936 1	8 8			326
						146 4	20980 9								
12	SHUT IN	172129	-0-	172129	1293856	106 1	154386 3	N		15936	15944 1				318
						107 4	17530 9								
01	1459196 X	165340	-0-	-1293856	-0-	64 1	148864 3	N		14711	14748 1				281
						230 4	16182 9								
02	199668 X	121948	-0-	-77720	-0-	57 1	108967 3	N		10715	10735 1				261
						1137 4	11787 9								
03	221061 X	109900	-0-	-111161	-0-	69 1	100196 3	N		8716	8907 1				70
						47 4	9588 9								
04	213930 X	99722	-0-	-114208	-0-	64 1	90305 3	N		8437	8343 1				164
						72 4	9281 9								

PIPELINE STATE UNIT			WELL #:		753H	RRCID ->		297810	COMPL. DATE	09/16/2024	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.11038 -	20622
11	SHUT IN	246580	-0-	246580	623733	376 1	233495 3	Y		11093	11108 1	1 8			160
						507 4	12202 9								
12	836338 X	212605	-0-	-623733	-0-	186 1	203252 3	Y		8119	8122 1	31 8			126
						236 4	8931 9								
01	314805 X	213022	-0-	-101783	-0-	89 1	204629 3	Y		7321	7270 1				177
						251 4	8053 9								
02	284340 X	156694	-0-	-127646	-0-	116 1	149804 3	Y		5947	5797 1	161 8			166
						232 4	6542 9								
03	314805 X	168757	-0-	-146048	-0-	83 1	162157 3	Y		5488	5471 1				183
						480 4	6037 9								
04	246570 X	138916	-0-	-107654	-0-	172 1	133783 3	Y		4394	4435 1				142
						128 4	4833 9								

PIPELINE STATE UNIT			WELL #:		732H	RRCID ->		297811	COMPL. DATE	09/15/2024	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10466 -	20437
11	SHUT-IN	173489	-0-	173489	458412	248 1	154608 3	Y		16635	16622 1	1 8			239
						334 4	18299 9								
12	608867 X	150455	-0-	-458412	-0-	123 1	135206 3	Y		13609	13586 1	52 8			210
						156 4	14970 9								
01	195641 X	129248	-0-	-66393	-0-	51 1	117461 3	Y		10539	10495 1				254
						143 4	11593 9								
02	176708 X	93149	-0-	-83559	-0-	65 1	83718 3	Y		8397	8189 1	227 8			235
						129 4	9237 9								
03	195641 X	98226	-0-	-97415	-0-	46 1	89482 3	Y		7667	7646 1				256
						264 4	8434 9								
04	173490 X	85794	-0-	-87696	-0-	99 1	77578 3	Y		7313	7333 1				236
						73 4	8044 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 25-36 A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H		ASSOCIATED RRCID -> 297891		CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2025		TOTAL		DEPTH 11289		PERF.11743		CNTY: WARD - 21199		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	40533	-0-	40533	40533		190	1	29496	3	N	9596	9471	0	6	8	119
								291	4	10556	9							
03		317663 X	277130	-0-	-40533	-0-		1697	1	212735	3	N	55761	55735	0			145
								1361	4	61337	9							
04		236310 X	182047	-0-	-54263	-0-		1009	1	140965	3	N	35770	35745	0			170
								726	4	39347	9							
LINK VJ RANCH 25-36 B				WELL #: 731H		RRCID -> 297892		COMPL. DATE 02/21/2025		TOTAL		DEPTH 11669		PERF.11944		- 21831		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	41056	-0-	41056	41056		201	1	30985	3	N	8445	8334	0	6	8	105
								580	4	9290	9							
03		351210 X	310154	-0-	-41056	-0-		1949	1	243309	3	N	57571	57527	0			149
								1568	4	63328	9							
04		236310 X	193845	-0-	-42465	-0-		1122	1	155733	3	N	32889	32882	0			156
								812	4	36178	9							
LINK VJ RANCH 25-36 C				WELL #: 712H		RRCID -> 297893		COMPL. DATE 02/20/2025		TOTAL		DEPTH 11346		PERF.11633		- 21542		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	57788	-0-	57788	57788		273	1	42453	3	N	13311	13138	0	8	8	165
								420	4	14642	9							
03		347635 X	289847	-0-	-57788	-0-		1771	1	222066	3	N	58717	58730	0			152
								1421	4	64589	9							
04		247170 X	190683	-0-	-56487	-0-		1042	1	145968	3	N	39021	38988	0			185
								750	4	42923	9							
LINK VJ RANCH 25-36 D				WELL #: 732H		RRCID -> 297894		COMPL. DATE 02/20/2025		TOTAL		DEPTH 11647		PERF.11892		- 21881		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	70756	-0-	70756	70756		353	1	54393	3	N	14063	13880	0	9	8	174
								541	4	15469	9							
03		369004 X	298248	-0-	-70756	-0-		1871	1	233568	3	N	55663	55693	0			144
								1580	4	61229	9							
04		240480 X	182476	-0-	-58004	-0-		1039	1	144511	3	N	32890	32878	0			156
								747	4	36179	9							
PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 731H		RRCID -> 297952		COMPL. DATE 09/17/2024		TOTAL		DEPTH 10368		PERF.10419		- 20154		
11		SHUT-IN	153327	-0-	153327	417225		218	1	136161	3	Y	15127	15136	1	1	8	218
								308	4	16640	9							
12		548791 X	131566	-0-	-417225	-0-		107	1	117387	3	Y	12656	12629	1	49	8	196
								150	4	13922	9							
01		209560 X	115052	-0-	-94508	-0-		45	1	103523	3	Y	10317	10264	1			249
								135	4	11349	9							
02		189280 X	78017	-0-	-111263	-0-		54	1	69528	3	Y	7553	7387	1	204	8	211
								127	4	8308	9							
03		209560 X	77092	-0-	-132468	-0-		38	1	69776	3	Y	6403	6400	1			214
								235	4	7043	9							
04		153330 X	72678	-0-	-80652	-0-		96	1	65988	3	Y	5927	5950	1			191
								74	4	6520	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. PIPELINE STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 751H	ASSOCIATED RRCID -> 297953	CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2024				TOTAL	DEPTH 10668	CNTY: WARD PERF.10545 - 20672			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SHUT-IN	287409	-0-	287409	688192	437 1 589 4	271180 15203	3 9	Y	13821	13832	1	1	8	199
12	957387 X	269195	-0-	-688192	-0-	234 1 777 4	256049 12135	3 9	Y	11032	11018	1	42	8	171
01	314805 X	233606	-0-	-81199	-0-	97 1 893 4	223331 9285	3 9	Y	8441	8408	1			204
02	284340 X	171624	-0-	-112716	-0-	127 1 253 4	163933 7311	3 9	Y	6646	6484	1	180	8	186
03	314805 X	195001	-0-	-119804	-0-	96 1 556 4	187641 6708	3 9	Y	6098	6080	1			204
04	287400 X	171813	-0-	-115587	-0-	214 1 159 4	165959 5481	3 9	Y	4983	5026	1			161
PIPELINE STATE UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 297954	COMPL. DATE 09/16/2024				TOTAL	DEPTH 10704	PERF.10644 - 20729			
11	SHUT IN	122465	-0-	122465	295923	189 1 254 4	117010 5012	3 9	N	4556	4550	1			66
12	399640 X	103717	-0-	-295923	-0-	91 1 115 4	99122 4389	3 9	N	3990	3979	1	15	8	62
01	195641 X	81527	-0-	-114114	-0-	34 1 95 4	77876 3522	3 9	N	3202	3187	1			77
02	176708 X	51750	-0-	-124958	-0-	38 1 76 4	49094 2542	3 9	N	2311	2262	1	61	8	65
03	195641 X	59707	-0-	-135934	-0-	36 1 210 4	58164 1297	3 9	N	1179	1205	1			39
04	122460 X	52045	-0-	-70415	-0-	81 1 60 4	50783 1121	3 9	N	1019	1025	1			33
STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 298597	COMPL. DATE 07/17/2024				TOTAL	DEPTH 11227	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	132403	-0-	132403	132403	744 1 252 4	115996 15411	3 9	Y	14010	13823	0	102	1	85
STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 298720	COMPL. DATE 08/14/2024				TOTAL	DEPTH 11197	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	141602	-0-	141602	141602	798 1 320 4	124330 16154	3 9	N	14685	14445	0	151	1	89
STATE CORTEZ UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 298780	COMPL. DATE 07/19/2024				TOTAL	DEPTH 10919	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	124085	-0-	124085	124085	667 1 386 4	104671 18361	3 9	Y	16692	16498	0	92	1	102

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162											
STATE CORTEZ UNIT			WELL #:		731H	RRCID -> 298798			COMPL. DATE 07/25/2024			TOTAL DEPTH 10897		PERF. N/A		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	SHUT	IN	155021	-0-	155021	155021		831	1	130476	3	Y	21308	21034 0	144 1	130
								275	4	23439	9					
STONE CUTTER B			WELL #:		701H	RRCID -> 298919			COMPL. DATE 09/10/2024			TOTAL DEPTH 11220		PERF. N/A		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STONE CUTTER I			WELL #:		725H	RRCID -> 298948			COMPL. DATE 09/05/2024			TOTAL DEPTH 11512		PERF. N/A		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STONE CUTTER D			WELL #:		711H	RRCID -> 298956			COMPL. DATE 08/28/2024			TOTAL DEPTH 11277		PERF. N/A		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STONE CUTTER A			WELL #:		721H	RRCID -> 298995			COMPL. DATE 09/12/2024			TOTAL DEPTH 11450		PERF. N/A		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STONE CUTTER C			WELL #:		722H	RRCID -> 299121			COMPL. DATE 08/31/2024			TOTAL DEPTH 11517		PERF. N/A		
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
STONE CUTTER J			WELL #: 703H		RRCID -> 299128	COMPL. DATE 10/08/2024	TOTAL DEPTH 11249	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STONE CUTTER G			WELL #: 724H		RRCID -> 299133	COMPL. DATE 09/15/2024	TOTAL DEPTH 11529	PERF. N/A						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STONE CUTTER E			WELL #: 723H		RRCID -> 299134	COMPL. DATE 09/11/2024	TOTAL DEPTH 11471	PERF. N/A						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STONE CUTTER F			WELL #: 702H		RRCID -> 299135	COMPL. DATE 09/21/2024	TOTAL DEPTH 11240	PERF. N/A						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STONE CUTTER H			WELL #: 712H		RRCID -> 299136	COMPL. DATE 09/27/2024	TOTAL DEPTH 11309	PERF. N/A						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FED OPERATING LLC			264211											
FOUNDERS O'BRIEN STATE			WELL #: 3H		RRCID -> 290548	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10174	PERF.10380 - 14950						
11	14910 X	14181	-0-	-729	-0-	13531	3	650	9	N	591	786	1	201
12	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	15782	3	1163	9	N	1057	789	1	469
01	17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	15708	3	1994	9	N	1813	1785	1	469
02	13244 X	-0-	-0-	-13244	-0-					N	-0-	187	1	282
03	16957 X	7634	-0-	-9323	-0-	7108	3	526	9	N	478	367	1	393
04	16650 X	12636	-0-	-4014	-0-	11088	3	1548	9	N	1407	1310	1	487

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC MEDICINE BOW 56-1-47														//CONT.// 71052 900 331448		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
														WELL #:		1H	RRCID -> 283954		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 10709		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

SPACE COWBOY UNIT 3					WELL #:		4107H	RRCID -> 295764		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 10702		PERF.11550 - 21065										
11	283691	X	68222	-0-	-215469	-0-		397	1	63404	3	Y	858	871	0					67				
								3477	4	944	9													
12	78213	X	69986	-0-	-8227	-0-		414	1	64594	3	Y	888	889	0					66				
								4001	4	977	9													
01	75609	X	66362	-0-	-9247	-0-		425	1	64863	3	Y	860	841	0					85				
								128	4	946	9													
02	68292	X	55485	-0-	-12807	-0-		366	1	54222	3	Y	772	764	0					93				
								48	4	849	9													
03	70494	X	61268	-0-	-9226	-0-		409	1	59953	3	Y	786	798	0					81				
								41	4	865	9													
04	68220	X	59481	-0-	-8739	-0-		79	1	57732	3	Y	687	690	0					78				
								914	4	756	9													

SPACE COWBOY UNIT 3					WELL #:		4303H	RRCID -> 296059		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 10714		PERF.11550 - 20896										
11	281808	X	68523	-0-	-213285	-0-		398	1	63572	3	Y	961	981	0					75				
								3496	4	1057	9													
12	78213	X	70789	-0-	-7424	-0-		417	1	65205	3	Y	1025	1024	0					76				
								4039	4	1128	9													
01	74989	X	65142	-0-	-9847	-0-		416	1	63506	3	Y	995	973	0					98				
								125	4	1095	9													
02	67732	X	57870	-0-	-9862	-0-		381	1	56448	3	Y	901	891	0					108				
								50	4	991	9													
03	70804	X	62746	-0-	-8058	-0-		418	1	61267	3	Y	926	939	0					95				
								42	4	1019	9													
04	68520	X	61129	-0-	-7391	-0-		81	1	59147	3	Y	876	873	0					98				
								937	4	964	9													

DESERT MOON					WELL #:		1H	RRCID -> 296149		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 10748		PERF.10856 - 20287										
11	185783	X	45847	-0-	-139936	-0-		261	1	41723	3	Y	1433	1464	0					110				
								2287	4	1576	9													
12	62930	X	42191	-0-	-20739	-0-		243	1	37958	3	Y	1490	1490	0					110				
								2351	4	1639	9													
01	62930	X	38116	-0-	-24814	-0-		237	1	36196	3	Y	1465	1431	0					144				
								71	4	1612	9													
02	42784	X	35974	-0-	-6810	-0-		232	1	34304	3	Y	1280	1270	0					154				
								30	4	1408	9													
03	47368	X	40992	-0-	-6376	-0-		267	1	39154	3	Y	1404	1415	0					143				
								27	4	1544	9													
04	45840	X	39840	-0-	-6000	-0-		52	1	37779	3	Y	1283	1281	0					145				
								598	4	1411	9													

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC DESERT MOON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 331448 WELL #:			ASSOCIATED 2H		CAPACITY RRCID -> 296205				COMPL. DATE 03/05/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	199968	X	51288	-0-	-148680	-0-		294	1	47017	3	Y	1271	1298	0				98	
12	67363	X	55004	-0-	-12359	-0-		2579	4	1398	9									
01	67363	X	50062	-0-	-17301	-0-		321	1	50124	3	Y	1322	1322	0				98	
02	48356	X	43270	-0-	-5086	-0-		3105	4	1454	9									
03	54994	X	45854	-0-	-9140	-0-		316	1	48222	3	Y	1299	1269	0				128	
04	53220	X	44586	-0-	-8634	-0-		95	4	1429	9									
								281	1	41705	3	Y	1134	1126	0				136	
								37	4	1247	9									
								301	1	44152	3	Y	1246	1255	0				127	
								30	4	1371	9									
								58	1	42602	3	Y	1137	1136	0				128	
								675	4	1251	9									

RICK ROSS STATE UNIT 11-2						WELL #: 4302H	RRCID -> 296635	COMPL. DATE 01/19/2023				TOTAL	DEPTH 10584	PERF.10515	- 20735					
11	24720	X	21913	-0-	-2807	-0-		46	1	15917	3	Y	5253	5338	0				-0-	
12	25544	X	17156	-0-	-8388	-0-		172	4	5778	9									
01	27493	X	27493	-0-	-0-	-0-		40	1	10881	3	Y	5110	4974	0	9	8		127	
02	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-		614	4	5621	9									
03	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-		64	1	20746	3	Y	5933	5916	0				144	
04	26610	X	23080	-0-	-3530	-0-		157	4	6526	9									
								66	1	16474	3	Y	4891	4825	0				210	
								945	4	5380	9									
								55	1	18465	3	Y	5140	5167	0	46	8		137	
								1022	4	5654	9									
								51	1	16910	3	Y	4664	4634	0	12	8		155	
								989	4	5130	9									

RICK ROSS STATE UNIT 11-2						WELL #: 4714H	RRCID -> 296636	COMPL. DATE 01/14/2023				TOTAL	DEPTH 10926	PERF.10800	- 21159					
11	30687	X	30687	-0-	-0-	-0-		71	1	23952	3	Y	4344	4271	0				132	
12	29171	X	16655	-0-	-12516	-0-		1886	4	4778	9									
01	29171	X	20637	-0-	-8534	-0-		38	1	10213	3	Y	5298	5286	0	9	8		135	
02	26348	X	18543	-0-	-7805	-0-		576	4	5828	9									
03	29171	X	24870	-0-	-4301	-0-		43	1	13958	3	Y	5936	5927	0				144	
04	28230	X	23286	-0-	-4944	-0-		106	4	6530	9									
								49	1	12194	3	Y	5092	5018	0				218	
								699	4	5601	9									
								53	1	17631	3	Y	5645	5662	0	51	8		150	
								976	4	6210	9									
								51	1	16689	3	Y	5064	5032	0	13	8		169	
								976	4	5570	9									

RICK ROSS STATE UNIT 11-2						WELL #: 4307H	RRCID -> 296637	COMPL. DATE 01/19/2023				TOTAL	DEPTH 10577	PERF.10915	- 20815					
11	28230	X	17022	-0-	-11208	-0-		31	1	10809	3	Y	5003	4890	0				184	
12	27690	X	27690	-0-	-0-	-0-		679	4	5503	9									
01	27497	X	20897	-0-	-6600	-0-		73	1	19898	3	Y	5997	6016	0	11	8		154	
02	24136	X	19532	-0-	-4604	-0-		1122	4	6597	9									
03	27683	X	22433	-0-	-5250	-0-		46	1	14835	3	Y	5366	5389	0				131	
04	26790	X	21281	-0-	-5509	-0-		113	4	5903	9									
								53	1	13344	3	Y	4882	4804	0				209	
								765	4	5370	9									
								47	1	15809	3	Y	5184	5209	0	46	8		138	
								875	4	5702	9									
								46	1	15184	3	Y	4694	4664	0	12	8		156	
								888	4	5163	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC RICK ROSS STATE UNIT 11-2														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 331448 WELL #: 4312H RRCID -> 296638														
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	30722 X	30722	-0-	-0-	-0-	60 1	20193 3	Y	8098	8106	0			167
12	29171 X	11915	-0-	-17256	-0-	1561 4	8908 9							
01	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	35 1	9417 3	Y	1756	1872	0	3 8		48
02	26348 X	26300	-0-	-48	-0-	531 4	1932 9							
03	29171 X	28630	-0-	-541	-0-	52 1	16905 3	Y	3998	3950	0			96
04	28230 X	24461	-0-	-3769	-0-	128 4	4398 9							
						85 1	21208 3	Y	3446	3394	0			148
						1216 4	3791 9							
						70 1	23400 3	Y	3514	3538	0	31 8		93
						1295 4	3865 9							
						60 1	19828 3	Y	3103	3085	0	8 8		103
						1160 4	3413 9							
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107														
11	27810 X	27037	-0-	-773	-0-	63 1	21327 3	Y	3755	3697	0			112
12	31645 X	31645	-0-	-0-	-0-	1516 4	4131 9							
01	28737 X	27847	-0-	-890	-0-	94 1	25546 3	Y	4149	4148	0	7 8		106
02	25956 X	-0-	-0-	-25956	-0-	1441 4	4564 9							
03	28737 X	21195	-0-	-7542	-0-	73 1	23430 3	Y	3787	3800	0			93
04	27810 X	25578	-0-	-2232	-0-	178 4	4166 9							
						45 1	15094 3	Y	-0-	89	0			4
						835 4	5221 9	Y	4746	4586	0	43 8		121
						61 1	20196 3	Y	3764	3750	0	9 8		126
						1181 4	4140 9							
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814														
11	62760 X	57877	-0-	-4883	-0-	504 1	42647 3	Y	12053	11981	0			166
12	66030 X	59263	-0-	-6767	-0-	1468 4	13258 9							
01	66030 X	53265	-0-	-12765	-0-	502 1	44744 3	Y	11806	11816	0			156
02	DLQ G-10	46088	-0-	46088	46088	1030 4	12987 9							
03	DLQ G-10	52068	-0-	52068	98156	477 1	40184 3	Y	11357	11414	0			99
04	DLQ G-10	53228	-0-	53228	151384	111 4	12493 9							
						429 1	34801 3	Y	9858	9846	0			111
						14 4	10844 9							
						479 1	39999 3	Y	10536	10537	0			110
						11590 9								
						537 1	41748 3	Y	9913	9915	0			108
						39 4	10904 9							
JAYHAWK UNIT 65 WELL #: 4002H RRCID -> 297052 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179														
11	54570 X	33256	-0-	-21314	-0-	309 1	24769 3	Y	6623	6583	0			91
12	49662 X	35050	-0-	-14612	-0-	893 4	7285 9							
01	41137 X	34678	-0-	-6459	-0-	302 1	26870 3	Y	6600	6604	0			87
02	DLQ G-10	29662	-0-	29662	29662	618 4	7260 9							
03	DLQ G-10	30304	-0-	30304	59966	326 1	27498 3	Y	6162	6195	0			54
04	DLQ G-10	26258	-0-	26258	86224	76 4	6778 9							
						292 1	23684 3	Y	5161	5157	0			58
						9 4	5677 9							
						291 1	24256 3	Y	5234	5237	0			55
						5757 9								
						265 1	20581 3	Y	4903	4904	0			54
						19 4	5393 9							

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1369

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC JAYHAWK STATE UNIT 65-64				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 331448 WELL #: 4507H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 297178	COMPL. DATE 10/07/2023	TOTAL DEPTH 11497	PERF.11750	- 21940							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	48391 X	48391	-0-	-0-	-0-	310 980	1 4	38213 8888	3 9	Y	8080	8030	0			111
12	45451 X	45451	-0-	-0-	-0-	400 820	1 4	35650 8581	3 9	Y	7801	7809	0			103
01	41102 X	41102	-0-	-0-	-0-	384 90	1 4	32383 8245	3 9	Y	7495	7533	0			65
02	DLQ G-10	39477	-0-	39477	39477	394 13	1 4	31929 7141	3 9	Y	6492	6484	0			73
03	DLQ G-10	43225	-0-	43225	82702	422 7604	1 9	35199 35199	3 9	Y	6913	6914	0			72
04	DLQ G-10	39452	-0-	39452	122154	409 30	1 4	31807 7206	3 9	Y	6551	6551	0			72
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4310H RRCID -> 297231 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811																
11	63750 X	54423	-0-	-9327	-0-	477 1410	1 4	40380 12156	3 9	Y	11051	10984	0			152
12	65875 X	52050	-0-	-13825	-0-	437 895	1 4	38906 11812	3 9	Y	10738	10748	0			142
01	62837 X	52838	-0-	-9999	-0-	484 113	1 4	40805 11436	3 9	Y	10396	10448	0			90
02	DLQ G-10	46137	-0-	46137	46137	441 14	1 4	35784 8989	3 9	Y	8998	8987	0			101
03	DLQ G-10	49102	-0-	49102	95239	458 10464	1 9	38180 38180	3 9	Y	9513	9515	0			99
04	DLQ G-10	47295	-0-	47295	142534	474 35	1 4	36894 9892	3 9	Y	8993	8994	0			98
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4314H RRCID -> 297322 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903																
11	47550 X	39167	-0-	-8383	-0-	330 975	1 4	27888 9974	3 9	Y	9067	9010	0			127
12	49135 X	40275	-0-	-8860	-0-	330 676	1 4	29358 9911	3 9	Y	9010	9018	0			119
01	43059 X	41882	-0-	-1177	-0-	378 88	1 4	31882 9534	3 9	Y	8667	8711	0			75
02	DLQ G-10	32141	-0-	32141	32141	291 9	1 4	23642 8199	3 9	Y	7454	7445	0			84
03	DLQ G-10	35512	-0-	35512	67653	317 8719	1 9	26476 26476	3 9	Y	7926	7927	0			83
04	DLQ G-10	30197	-0-	30197	97850	278 20	1 4	21624 8275	3 9	Y	7523	7524	0			82
JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC WELL #: 4012H RRCID -> 297621 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11180 - 16213																
11	100080 X	57995	-0-	-42085	-0-	519 1494	1 4	41565 14417	3 9	Y	13106	13031	0			180
12	103416 X	61395	-0-	-42021	-0-	516 1058	1 4	45979 13842	3 9	Y	12584	12598	0			166
01	76384 X	53751	-0-	-22633	-0-	481 112	1 4	40561 12597	3 9	Y	11452	11518	0			100
02	DLQ G-10	45407	-0-	45407	45407	424 14	1 4	34373 10596	3 9	Y	9633	9625	0			108
03	DLQ G-10	47296	-0-	47296	92703	429 11041	1 9	35826 35826	3 9	Y	10037	10040	0			105
04	DLQ G-10	43661	-0-	43661	136364	430 31	1 4	33411 9789	3 9	Y	8899	8907	0			97

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1370

PHANTOM (WOLFCAMP) GREENLAKE ENERGY JAYHAWK ALLOC 66-65			//CONT.// 71052 900 331448			ASSOCIATED RRCID -> 297653			CAPACITY COMPL. DATE 07/12/2023			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10943 PERF.11100 - 16203					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	84360 X	39471	-0-	-44889	-0-		354	1	28391	3	Y	8819	8767	0			122
12	57567 X	42582	-0-	-14985	-0-		1025	4	9701	9							
01	49321 X	38867	-0-	-10454	-0-		366	1	32590	3	Y	8069	8084	0			107
02	DLQ G-10	30089	-0-	30089	30089		750	4	8876	9							69
03	DLQ G-10	32561	-0-	32561	62650		352	1	29646	3	Y	7988	8026	0			75
04	DLQ G-10	33841	-0-	33841	96491		82	4	8787	9							71
							277	1	22498	3	Y	6641	6635	0			71
							9	4	7305	9							
							297	1	24806	3	Y	6780	6784	0			
							7458	9									
							339	1	26353	3	Y	6476	6476	0			
							25	4	7124	9							
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4512H RRCID -> 297654 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127																	
11	51994 X	51994	-0-	-0-	-0-		316	1	39919	3	Y	9811	9753	0			134
12	50933 X	44727	-0-	-6206	-0-		967	4	10792	9							
01	50933 X	38924	-0-	-12009	-0-		371	1	33078	3	Y	9561	9569	0			126
02	DLQ G-10	38666	-0-	38666	38666		761	4	10517	9							78
03	DLQ G-10	45624	-0-	45624	84290		340	1	28679	3	Y	8933	8981	0			89
04	DLQ G-10	39548	-0-	39548	123838		79	4	9826	9							91
							364	1	29526	3	Y	7967	7956	0			89
							12	4	8764	9							
							426	1	35548	3	Y	8773	8771	0			
							9650	9									
							388	1	30196	3	Y	8124	8126	0			89
							28	4	8936	9							
HALCON OPERATING CO., INC. 344412 RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					400
BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172																	
11	5310 X	4980	-0-	-330	-0-		148	1	4634	2	N	180	185	1			356
12	5394 X	5282	-0-	-112	-0-		198	9	4933	2	N	176	185	1			347
01	5394 X	5348	-0-	-46	-0-		155	1	4636	2	N	508	560	1			295
02	5040 X	4138	-0-	-902	-0-		194	9									
03	5580 X	200	-0-	-5380	-0-		153	1	3867	2	N	119	186	1			228
04	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-		559	9									
							140	1									
							131	9									
							26	1	167	2	N	6					234
							7	9									
											N	NO RPT					234

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.															
MONROE 34-215 WRD															
WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2130	2	890	9	N	809	740	1		497
12	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1527	2	398	9	N	362	506	1		353
01	279 X	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-				353
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-				353
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-				353
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT				353
BLACK STONE 34-216															
WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MONROE 34-205 WRD															
WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				492
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	6		453
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				453
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	11	6		442
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				442
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				442
WHITLEY 34-231															
WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MONROE 34-232															
WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656															
11	9630 X	113	-0-	-9517	-0-	40	1	73	9	N	66	180	1		8
12	9703 X	43	-0-	-9660	-0-	15	1	28	9	N	25	16	1		17
01	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	140	1	16075	2	N	1254	820	1		451
						1379	9								
02	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	140	1	13117	2	N	948	1094	1		305
						1043	9								
03	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	155	1	13829	2	N	938	952	1		291
						1032	9								
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				291
MONROE 34-228 WRD UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195															
11	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	300	1	7615	2	N	881	918	1		194
						89	4	969	9						
12	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	310	1	7361	2	N	1067	883	1		378
						575	4	1174	9						
01	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	310	1	7231	2	N	682	932	1		128
						200	4	750	9						
02	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	280	1	7351	2	N	860	745	1		243
						946	9								
03	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	310	1	8419	2	N	937	940	1		240
						1031	9								
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT				240

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
HALCON OPERATING CO., INC.															//CONT.// 344412																																																																										
BRAMBLETT 34-216															WELL #: 1H															RRCID -> 288384															COMPL. DATE 02/21/2011															TOTAL DEPTH 10664															PERF.11074 - 14985														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	EOM	BALANCE																																																		
11		3120	X		2572		-0-		-0-		-548		-0-		-0-				150	1		1925	2		N		452		549	1									443																																																		
12		2573	X		1915		-0-		-0-		-658		-0-		-0-				497	9		1447	2		N		307		368	1									382																																																		
01		2573	X		32		-0-		-0-		-2541		-0-		-0-				130	1		2	2		N		-0-											382																																																			
02		2380	X		20		-0-		-0-		-2360		-0-		-0-				338	9					N		-0-											382																																																			
03		2666	X		15		-0-		-0-		-2651		-0-		-0-				30	1					N		-0-											382																																																			
04		2580	X	NO	RPT		-0-		-0-		-2580		-0-		-0-				15	1					N		NO	RPT											382																																																		

MONROE 34-232															WELL #: 2H															RRCID -> 288498															COMPL. DATE 07/28/2011															TOTAL DEPTH 10539															PERF.10976 - 14895														
11		0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											N		-0-												-0-																																																	
12		0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											N		-0-											-0-																																																		
01		0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											N		-0-											-0-																																																		
02		0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											N		-0-											-0-																																																		
03		0	X		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											N		-0-											-0-																																																		
04		0	X	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO	RPT											-0-																																																	

STICKLINE															WELL #: 1H															RRCID -> 289121															COMPL. DATE 10/20/2019															TOTAL DEPTH 10761															PERF.11156 - 20919														
11		44880	X		44354		-0-		-0-		-526		-0-		-0-				177	1		40441	2		Y		3308		3425	1										175																																																	
12		46376	X		45567		-0-		-0-		-809		-0-		-0-				97	4		3639	9		Y		3520		3478	1										217																																																	
01		44268	X		44268		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				176	1		41493	2		Y		3340		3386	1										171																																																	
02	DLQ	G-10			38513		-0-		-0-		38513		38513		38513				26	4		3872	9		Y		3168		3197	1									142																																																		
03	DLQ	G-10			42295		-0-		-0-		42295		80808		80808				168	1		39493	2		Y		3347		3321	1									168																																																		
04	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		80808		80808				933	4		3674	9		Y		NO	RPT											168																																																		

DEVILS CASTLE															WELL #: 1H															RRCID -> 289170															COMPL. DATE 10/20/2019															TOTAL DEPTH 10790															PERF.11263 - 20693														
11		40200	X		38541		-0-		-0-		-1659		-0-		-0-				266	1		35167	2		Y		2578		2656	1										148																																																	
12		43493	X		43493		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				272	4		2836	9		Y		2946		2912	1										182																																																	
01		39990	X		36265		-0-		-0-		-3725		-0-		-0-				289	1		39836	2		Y		2408		2450	1										140																																																	
02	DLQ	G-10			37174		-0-		-0-		37174		37174		37174				127	4		3241	9		Y		2621		2644	1									117																																																		
03	DLQ	G-10			40270		-0-		-0-		40270		77444		77444				262	1		32537	2		Y		2758		2734	1										141																																																	
04	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		77444		77444				817	4		2649	9		Y		NO	RPT												141																																																	

APRES VOUS															WELL #: 1H															RRCID -> 289428															COMPL. DATE 10/08/2018															TOTAL DEPTH 10849															PERF.11122 - 20418														
11		26610	X		24448		-0-		-0-		-2162		-0-		-0-				134	1		21925	2		Y		2161		2145	1											116																																																
12		31651	X		15433		-0-		-0-		-16218		-0-		-0-				12	4		2377	9		Y		2250		2233	1										133																																																	
01		31651	X		23007		-0-		-0-		-8644		-0-		-0-				102	1		12835	2		Y		2165		2186	1											112																																																
02	DLQ	G-10			23528		-0-		-0-		23528		23528		23528				21	4		2475	9		Y		2102		2117	1										97																																																	
03	DLQ	G-10			30327		-0-		-0-		30327		53855		53855				126	1		20272	2		Y		2229		2213	1										113																																																	
04	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		53855		53855				227	4		2382	9		Y		NO	RPT												113																																																	

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING HORNSILVER			CO., INC.		//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 289429	CAPACITY COMPL. DATE 11/04/2018				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	33928 X	33928	-0-	-0-	-0-			166 10	1 4	31857 1895	2 9	Y	1723	1705	1			88
12	40600 X	40600	-0-	-0-	-0-			208 35	1 4	38355 2002	2 9	Y	1820	1795	1			113
01	33690 X	33690	-0-	-0-	-0-			174 321	1 4	31451 1744	2 9	Y	1585	1613	1			85
02	DLQ G-10	36226	-0-	36226	36226			140 75	1 4	33979 2032	2 9	Y	1847	1855	1			77
03	DLQ G-10	30562	-0-	30562	66788			153 13	1 4	28500 1896	2 9	Y	1724	1715	1			86
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66788							Y	NO RPT					86
INTUITION					WELL #:	1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019				TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795						
11	29700 X	27862	-0-	-1838	-0-			180 15	1 4	25285 2382	2 9	Y	2165	2255	1			118
12	30690 X	29969	-0-	-721	-0-			201 80	1 4	27206 2482	2 9	Y	2256	2234	1			140
01	29853 X	27680	-0-	-2173	-0-			194 387	1 4	24782 2317	2 9	Y	2106	2133	1			113
02	DLQ G-10	23868	-0-	23868	23868			135 206	1 4	21461 2066	2 9	Y	1878	1904	1			87
03	DLQ G-10	27261	-0-	27261	51129			155 458	1 4	24205 2443	2 9	Y	2221	2192	1			116
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51129							Y	NO RPT					116
TRESTLE					WELL #:	1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019				TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934						
11	26130 X	20980	-0-	-5150	-0-			123 250	1 4	18902 1705	2 9	Y	1550	1663	1			-0-
12	31155 X	22987	-0-	-8168	-0-			101 440	1 4	20653 1793	2 9	Y	1630	1504	1			126
01	31155 X	25838	-0-	-5317	-0-			146 399	1 4	23254 2039	2 9	Y	1854	1890	1			90
02	DLQ G-10	23572	-0-	23572	23572			130 53	1 4	21361 2028	2 9	Y	1844	1851	1			83
03	DLQ G-10	25417	-0-	25417	48989			148 72	1 4	23099 2098	2 9	Y	1907	1892	1			98
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48989							Y	NO RPT					98
PRONTO					WELL #:	1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019				TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654						
11	19110 X	13979	-0-	-5131	-0-			102 1	1 4	12530 1346	2 9	Y	1224	1260	1			67
12	19747 X	17180	-0-	-2567	-0-			130 13	1 4	15550 1487	2 9	Y	1352	1339	1			80
01	18724 X	14270	-0-	-4454	-0-			116 54	1 4	12749 1351	2 9	Y	1228	1243	1			65
02	DLQ G-10	10614	-0-	10614	10614			135 11	1 4	9193 1275	2 9	Y	1159	1172	1			52
03	DLQ G-10	10480	-0-	10480	21094			155 111	1 4	8858 1356	2 9	Y	1233	1222	1			63
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21094							Y	NO RPT					63

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SPELLBOUND				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:	1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.11487 - 20809	CNTY: WARD					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		30330 X	23185	-0-	-7145	-0-	142 1 292 4	20582 2 2169 9		Y	1972	2097 1				-0-
12		29884 X	24687	-0-	-5197	-0-	109 1 414 4	22097 2 2067 9		Y	1879	1733 1				146
01		29884 X	27246	-0-	-2638	-0-	160 1 378 4	24409 2 2299 9		Y	2090	2125 1				111
02	DLQ	G-10	24656	-0-	24656	24656	130 1 51 4	22231 2 2244 9		Y	2040	2053 1				98
03	DLQ	G-10	28461	-0-	28461	53117	148 1 71 4	25821 2 2421 9		Y	2201	2179 1				120
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53117				Y	NO RPT					120
PRIMA				WELL #:	1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL	DEPTH 10776	PERF.11290 - 20615						
11		22710 X	22164	-0-	-546	-0-	163 1 2 4	20022 2 1977 9		Y	1797	1853 1				101
12		25172 X	18988	-0-	-6184	-0-	134 1 12 4	16662 2 2180 9		Y	1982	1968 1				115
01		25172 X	20118	-0-	-5054	-0-	151 1 74 4	17932 2 1961 9		Y	1783	1806 1				92
02	DLQ	G-10	13922	-0-	13922	13922	135 1 1880 9	11907 2		Y	1709	1723 1				78
03	DLQ	G-10	18715	-0-	18715	32637	155 1 2031 9	16529 2		Y	1846	1829 1				95
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32637				Y	NO RPT					95
BALBO WEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL	DEPTH 10323	PERF.10765 - 20896						
11		30990 X	1544	-0-	-29446	-0-	60 1 92 9	1392 2		N	84	151 1				193
12		32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-				N	-0-					193
01		32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-				N	-0-					193
02		28924 X	-0-	-0-	-28924	-0-				N	-0-					193
03		32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-				N	-0-	181 5				12
04		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT					12
BALBO WEST-ELLIOT				WELL #:	1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL	DEPTH 10556	PERF.10695 - 20400						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87
BERKLEY STATE EAST UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL	DEPTH 10580	PERF.10681 - 20591						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60 1			Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	60				Y	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING BALBO-ADRIANNA			CO., INC. WEST		//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 344412 1H	ASSOCIATED RRCID -> 290523		CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-			297 1720	1 9	14482	2	Y	1564	1680	1			127
12	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-			310 67	1 4	14679	2	Y	1655	1648	1			134
01	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-			310 1712	1 9	15297	2	Y	1556	1546	1			144
02	DLQ G-10	15087	-0-	15087	15087			278 1305	1 9	13504	2	Y	1186	1202	1			128
03	DLQ G-10	15606	-0-	15606	30693			308 1352	1 9	13946	2	Y	1229	1213	1			144
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30693							Y	NO RPT					144
JOSE-KATIE EAST					WELL #:	1H	RRCID -> 292409	COMPL. DATE 01/26/2018				TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237						
11	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-			300 1086	1 9	12809	2	Y	987	985	1			60
12	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-			310 60	1 4	12786	2	Y	984	999	1			45
01	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-			304 939	1 9	12851	2	Y	854	862	1			37
02	DLQ G-10	12630	-0-	12630	12630			280 908	1 9	11442	2	Y	825	820	1			42
03	DLQ G-10	13682	-0-	13682	26312			310 985	1 9	12387	2	Y	895	909	1			28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26312							Y	NO RPT					28
BERKLEY STATE WEST UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 292487	COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819						
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	9061							Y	-0-					-0-
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	9061							Y	-0-					-0-
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	9061							Y	-0-					-0-
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	9061							Y	-0-					-0-
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	9061							Y	-0-					-0-
04	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9061							Y	NO RPT					-0-
JOSE-KATIE EAST					WELL #:	3H	RRCID -> 292502	COMPL. DATE 01/05/2019				TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921						
11	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-			300 2642	1 9	8371	2	Y	2402	2398	1			112
12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-			310 28	1 4	6025	2	Y	2337	2348	1			101
01	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-			309 2129	1 9	5650	2	Y	1935	1994	1			42
02	DLQ G-10	7298	-0-	7298	7298			274 1476	1 9	5548	2	Y	1342	1336	1			48
03	DLQ G-10	7846	-0-	7846	15144			310 1543	1 9	5993	2	Y	1403	1429	1			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15144							Y	NO RPT					22

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.				//CONT.//	344412											
JOSE-KATIE EAST				WELL #:	2H	RRCID ->	292519	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10513	-	19993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	298	-0-	-3422	-0-	297	1	1	9	Y	1	1	1			2
12	3844 X	310	-0-	-3534	-0-	310	1			Y	-0-					2
01	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	307	1	4310	2	Y	3304	3130	1			176
						3634	9									
02	DLQ G-10	18767	-0-	18767	18767	279	1	11789	2	Y	6090	6117	1			149
						6699	9									
03	DLQ G-10	19193	-0-	19193	37960	310	1	13418	2	Y	4968	5053	1			64
						5465	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37960					Y	NO RPT					64
FAYE-FAYE WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	292520	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10550	-	20058	
11	13410 X	13018	-0-	-392	-0-	298	1	11882	2	Y	762	760	1			83
						838	9									
12	13857 X	12462	-0-	-1395	-0-	309	1	11310	2	Y	720	748	1			55
						51	4	792	9							
01	13082 X	11788	-0-	-1294	-0-	295	1	10749	2	Y	676	688	1			43
						744	9									
02	DLQ G-10	10635	-0-	10635	10635	279	1	9578	2	Y	707	698	1			52
						778	9									
03	DLQ G-10	11885	-0-	11885	22520	309	1	10727	2	Y	772	771	1			53
						849	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22520					Y	NO RPT					53
BOBBY WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	292534	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.10794	-	20335	
11	11460 X	10184	-0-	-1276	-0-	297	1	7975	2	Y	1738	1749	1			148
						1912	9									
12	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	310	1	8462	2	Y	2604	2621	1			131
						40	4	2864	9							
01	11408 X	11273	-0-	-135	-0-	302	1	8445	2	Y	2296	2341	1			86
						2526	9									
02	DLQ G-10	10452	-0-	10452	10452	277	1	7556	2	Y	2381	2350	1			117
						2619	9									
03	DLQ G-10	11283	-0-	11283	21735	310	1	8462	2	Y	2283	2307	1			93
						2511	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21735					Y	NO RPT					93
SEALY RANCH				WELL #:	8802H	RRCID ->	292535	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11329	-	20975	
11	20400 X	20218	-0-	-182	-0-	112	1	18033	2	Y	1731	1720	1			39
						169	4	1904	9							
12	24583 X	20126	-0-	-4457	-0-	43	1	17949	2	Y	1829	1834	1			34
						122	4	2012	9							
01	24583 X	20368	-0-	-4215	-0-	209	1	18071	2	Y	1774	1786	1			22
						137	4	1951	9							
02	DLQ G-10	9496	-0-	9496	9496	102	1	8509	2	Y	736	758	1			-0-
						75	4	810	9							
03	DLQ G-10	24282	-0-	24282	33778	135	1	21694	2	Y	2200	2154	1			46
						33	4	2420	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33778					Y	NO RPT					46

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 344412 WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687															CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																	
11	25350 X	18565	-0-	-6785	-0-		104	1	16210	2	Y	1899	1883	1	51																	
							162	4	2089	9																						
12	26195 X	23777	-0-	-2418	-0-		54	1	20801	2	Y	2517	2514	1	54																	
							153	4	2769	9																						
01	27322 X	27322	-0-	-0-	-0-		279	1	23969	2	Y	2624	2645	1	33																	
							188	4	2886	9																						
02	DLQ G-10	17618	-0-	17618	17618		345	1	15565	2	Y	1434	1467	1	-0-																	
							131	4	1577	9																						
03	DLQ G-10	26803	-0-	26803	44421		161	1	23654	2	Y	2683	2629	1	54																	
							37	4	2951	9																						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44421						Y	NO RPT			54																	

SEALY RANCH															WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348																	
11	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-		10904	4	2026	9	Y	1842	1839	1	38																	
12	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-		11310	4	2160	9	Y	1964	1973	1	29																	
01	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-		850	2	9453	4	Y	1903	1891	1	41																	
							2093	9																								
02	DLQ G-10	12039	-0-	12039	12039		85	1	2731	2	Y	1778	1783	1	36																	
							7267	4	1956	9																						
03	DLQ G-10	13859	-0-	13859	25898		565	2	11337	4	Y	1779	1779	1	36																	
							1957	9																								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25898						Y	NO RPT			36																	

SEALY RANCH															WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718																	
11	20697 X	20697	-0-	-0-	-0-		148	1	17252	4	Y	2997	2990	1	65																	
							3297	9																								
12	21840 X	21840	-0-	-0-	-0-		155	1	18201	4	Y	3167	3174	1	58																	
							3484	9																								
01	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-		206	1	12782	2	Y	2958	2943	1	73																	
							3390	4	3254	9																						
02	DLQ G-10	18979	-0-	18979	18979		175	1	4787	2	Y	2802	2811	1	64																	
							10935	4	3082	9																						
03	DLQ G-10	17823	-0-	17823	36802		128	1	14810	4	Y	2623	2605	1	82																	
							2885	9																								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36802						Y	NO RPT			82																	

SEALY RANCH															WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446																	
11	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-		225	1	10230	2	Y	2877	2872	1	60																	
							121	4	3165	9																						
12	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-		201	1	10120	2	Y	2932	2937	1	55																	
							77	4	3225	9																						
01	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-		239	1	1814	2	Y	2791	2775	1	71																	
							8209	4	3070	9																						
02	DLQ G-10	13089	-0-	13089	13089		388	1	6343	2	Y	2608	2635	1	44																	
							3489	4	2869	9																						
03	DLQ G-10	11800	-0-	11800	24889		225	1	8794	2	Y	2513	2488	1	69																	
							17	4	2764	9																						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24889						Y	NO RPT			69																	

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR		//CONT.// 71052 900 344412 WELL #: 7906H		ASSOCIATED RRCID -> 292596		CAPACITY COMPL. DATE 06/05/2021						CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	148	1	9418	4	Y	2373	2369	1			50
12	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	2610	9									
01	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	155	1	9786	4	Y	2423	2429	1			44
02	DLQ G-10	9948	-0-	9948	9948	2665	9									
03	DLQ G-10	11349	-0-	11349	21297	163	1	609	2	Y	2235	2224	1			55
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21297	8558	4	2459	9							
						376	1	6681	2	Y	2044	2043	1			56
						643	4	2248	9							
						242	1	8202	2	Y	2354	2365	1			45
						316	4	2589	9							
										Y	NO RPT					45
SEALY RANCH		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018						TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017				
11	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	149	1	240	2	Y	2526	2521	1			52
12	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	14623	4	2779	9							
01	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	155	1	15657	4	Y	2596	2600	1			48
02	DLQ G-10	15379	-0-	15379	15379	2856	9									
03	DLQ G-10	18226	-0-	18226	33605	160	1	1528	2	Y	2538	2527	1			59
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33605	13764	4	2792	9							
						126	1	12809	4	Y	2222	2227	1			54
						2444	9									
						155	1	870	2	Y	2462	2467	1			49
						14493	4	2708	9							
										Y	NO RPT					49
SEALY RANCH		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017						TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234				
11	13680 X	11384	-0-	-2296	-0-	148	1	9643	4	Y	1448	1449	1			27
12	14136 X	11644	-0-	-2492	-0-	1593	9									
01	14136 X	11216	-0-	-2920	-0-	155	1	9974	4	Y	1377	1381	1			23
02	DLQ G-10	10256	-0-	10256	10256	1515	9									
03	DLQ G-10	11344	-0-	11344	21600	154	1	9503	4	Y	1417	1322	1			118
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21600	1559	9									
						140	1	8925	4	Y	1083	1176	1			25
						1191	9									
						155	1	1765	2	Y	1354	1356	1			23
						7935	4	1489	9							
										Y	NO RPT					23
SEALY RANCH		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021						TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354				
11	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	156	1	28921	2	Y	4110	4093	1			75
12	39494 X	29311	-0-	-10183	-0-	244	4	4521	9							
01	39494 X	6556	-0-	-32938	-0-	83	1	24867	2	Y	3782	3856	1			1
02	DLQ G-10	23221	-0-	23221	23221	201	4	4160	9							
03	DLQ G-10	34521	-0-	34521	57742	66	1	5323	2	Y	957	759	1			199
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57742	114	4	1053	9							
						487	1	18424	2	Y	3790	3989	1			-0-
						141	4	4169	9							
						273	1	28707	2	Y	4997	4911	1			86
						44	4	5497	9							
										Y	NO RPT					86

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 344412															CNTY: WARD				
WELL #: 8706H															RRCID -> 292603					COMPL. DATE 02/06/2021					TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																
11	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	125	1	20923	2	Y	2506	2482	1					62																
12	28117 X	25721	-0-	-2396	-0-	182	4	2757	9		2787	2795	1					54																
01	29016 X	29016	-0-	-0-	-0-	61	1	22437	2	Y	3074	3087	1					41																
02	DLQ G-10	22365	-0-	22365	22365	157	4	3066	9		2215	2256	1					-0-																
03	DLQ G-10	30019	-0-	30019	52384	270	1	25180	2	Y	3076	3028	1					48																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52384	185	4	3381	9	Y	NO RPT							48																
						471	1	19333	2																									
						124	4	2437	9																									
						173	1	26422	2	Y																								
						40	4	3384	9																									
JOSE-KATIE WEST															WELL #: 1H					RRCID -> 292609					COMPL. DATE 01/30/2018					TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068				
11	5460 X	5243	-0-	-217	-0-	300	1	3859	2	Y	985	981	1					50																
12	5642 X	4505	-0-	-1137	-0-	1084	9																											
01	5363 X	4277	-0-	-1086	-0-	308	1	3119	2	Y	969	982	1					37																
02	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	12	4	1066	9		856	867	1					26																
03	DLQ G-10	4671	-0-	4671	8128	310	1	3025	2	Y	804	805	1					25																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8128	942	9				960	958	1					27																
						280	1	2293	2	Y																								
						884	9																											
						309	1	3306	2	Y																								
						1056	9			Y	NO RPT							27																
SEALY RANCH															WELL #: 7501H					RRCID -> 292610					COMPL. DATE 02/22/2020					TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987				
11	30243 X	30243	-0-	-0-	-0-	300	1	25479	2	Y	3874	3769	1					115																
12	33077 X	32544	-0-	-533	-0-	203	4	4261	9																									
01	33077 X	26110	-0-	-6967	-0-	243	1	27465	2	Y	4215	4252	1					78																
02	DLQ G-10	15102	-0-	15102	15102	199	4	4637	9		3134	3081	1					131																
03	DLQ G-10	28853	-0-	28853	43955	228	1	22240	2	Y	2143	2274	1					-0-																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43955	195	4	3447	9		3899	3784	1					115																
						286	1	12414	2	Y																								
						45	4	2357	9																									
						307	1	24224	2	Y																								
						33	4	4289	9	Y	NO RPT							115																
TRINITY A															WELL #: 6206H					RRCID -> 292658					COMPL. DATE 03/23/2020					TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635				
11	10230 X	9734	-0-	-496	-0-	149	1	7896	4	Y	1535	1529	1					34																
12	11687 X	10073	-0-	-1614	-0-	1689	9																											
01	11687 X	9662	-0-	-2025	-0-	155	1	8130	4	Y	1625	1630	1					29																
02	DLQ G-10	8956	-0-	8956	8956	1788	9				1556	1526	1					59																
03	DLQ G-10	9953	-0-	9953	18909	155	1	7795	4	Y	1455	1481	1					33																
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18909	1712	9				1634	1631	1					36																
						139	1	7216	4	Y																								
						1601	9																											
						153	1	1305	2	Y																								
						6698	4	1797	9	Y	NO RPT							36																

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY				//CONT.// WELL #:	71052 900 344412	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
					2H	RRCID -> 292660	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL	DEPTH 10289	PERF.10766	- 18216					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	300	1	4933	2	N	1088	1221	1			126
						1197	9									
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	308	1	4089	2	N	1534	1216	1			444
						15	4	1687	9							
*01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	309	1	3579	2	N	1012	975	1			481
						1113	9									
*02	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	270	1	6294	2	N	1208	1224	1			465
						1329	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465
BAILEY				WELL #:	3H	RRCID -> 292661	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 10570	PERF.10691	- 20158					
11	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	299	1	8138	2	Y	1865	1929	1			112
						2052	9									
12	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	303	1	8261	2	Y	1564	1571	1			105
						40	4	1720	9							
01	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	310	1	8665	2	Y	1672	1644	1			133
						1839	9									
02	DLQ G-10	8648	-0-	8648	8648	278	1	6724	2	Y	1496	1518	1			111
						1646	9									
03	DLQ G-10	3032	-0-	3032	11680	305	1	1681	2	Y	951	1014	1			48
						1046	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11680					Y	NO RPT					48
BAILEY				WELL #:	4H	RRCID -> 292662	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 10529	PERF.10744	- 20225					
11	9750 X	9449	-0-	-301	-0-	294	1	6799	2	Y	2142	2186	1			138
						2356	9									
12	10137 X	9697	-0-	-440	-0-	309	1	7265	2	Y	1900	1906	1			132
						33	4	2090	9							
01	10137 X	9458	-0-	-679	-0-	305	1	7099	2	Y	1867	1830	1			169
						2054	9									
02	DLQ G-10	9405	-0-	9405	9405	279	1	7189	2	Y	1761	1718	1			212
						1937	9									
03	DLQ G-10	8149	-0-	8149	17554	297	1	5860	2	Y	1811	1780	1			243
						1992	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17554					Y	NO RPT					243
TRINITY B				WELL #:	6207H	RRCID -> 292663	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL	DEPTH 10194	PERF.10853	- 20622					
11	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	148	1	10317	4	Y	2204	2200	1			48
						2424	9									
12	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	155	1	10904	4	Y	2300	2306	1			42
						2530	9									
01	12958 X	12726	-0-	-232	-0-	151	1	10226	4	Y	2135	2102	1			75
						2349	9									
02	DLQ G-10	9869	-0-	9869	9869	135	1	7809	4	Y	1750	1779	1			46
						1925	9									
03	DLQ G-10	12272	-0-	12272	22141	151	1	74	2	Y	2134	2144	1			36
						9700	4	2347	9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22141					Y	NO RPT					36

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE-FAYE WEST A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 344412 WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	15540 X	14826	-0-	-714	-0-	300 2000	1 9	12526	2	Y	1818	1834	1	168
12	17267 X	16131	-0-	-1136	-0-	310 66	1 4	13712	2	Y	1857	1900	1	125
01	17267 X	17014	-0-	-253	-0-	310 1763	1 9	14941	2	Y	1603	1638	1	90
02	DLQ G-10	15922	-0-	15922	15922	280 1824	1 9	13818	2	Y	1658	1644	1	104
03	DLQ G-10	18055	-0-	18055	33977	309 1920	1 9	15826	2	Y	1745	1737	1	112
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33977				Y	NO RPT				112
TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035														
11	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	149 3072	1 9	12849	4	Y	2793	2787	1	60
12	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	155 3155	1 9	13170	4	Y	2868	2875	1	53
01	15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	208 2576	1 4	9301	2	Y	2657	2644	1	66
02	DLQ G-10	13726	-0-	13726	13726	350 4066	1 4	6578	2	Y	2484	2492	1	58
03	DLQ G-10	11291	-0-	11291	25017	119 7936	1 4	779	2	Y	2234	2231	1	61
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25017			2457	9	Y	NO RPT			61
SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645														
11	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	76 5756	1 4	7859	2	Y	1112	1113	1	10
12	17298 X	13221	-0-	-4077	-0-	45 86	1 4	11890	2	Y	1091	1064	1	37
01	17298 X	14841	-0-	-2457	-0-	153 460	1 4	13051	2	Y	1070	1099	1	8
02	DLQ G-10	13309	-0-	13309	13309	403 80	1 4	11881	2	Y	859	861	1	6
03	DLQ G-10	14682	-0-	14682	27991	129 121	1 4	13319	2	Y	1012	973	1	45
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27991			1113	9	Y	NO RPT			45
SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090														
11	61824 X	61824	-0-	-0-	-0-	291 546	1 4	51154	2	Y	8939	8904	1	196
12	67234 X	67234	-0-	-0-	-0-	146 385	1 4	56245	2	Y	9507	9519	1	184
01	58001 X	52928	-0-	-5073	-0-	149 237	1 4	43368	2	Y	8340	8349	1	175
02	DLQ G-10	40097	-0-	40097	40097	453 252	1 4	33092	2	Y	5727	5902	1	-0-
03	DLQ G-10	63004	-0-	63004	103101	316 72	1 4	52472	2	Y	9222	9032	1	190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	103101			10144	9	Y	NO RPT			190

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #: 7502H	ASSOCIATED RRCID -> 292768	CAPACITY COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL	DEPTH 11173	PERF.11321 - 20852	CNTY: WARD	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11	34255 X	34255	-0-	-0-	-0-	329 300	1 4	29324 4302	2 9	Y	3911	3877	1	88
12	33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	219 202	1 4	28914 4539	2 9	Y	4126	4142	1	72
01	31434 X	30927	-0-	-507	-0-	217 175	1 4	26496 4039	2 9	Y	3672	3685	1	59
02	DLQ G-10	19512	-0-	19512	19512	300 122	1 4	16605 2485	2 9	Y	2259	2318	1	-0-
03	DLQ G-10	28910	-0-	28910	48422	260 37	1 4	24160 4453	2 9	Y	4048	3963	1	85
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48422					Y	NO RPT			85

BERKLEY STATE EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL	DEPTH 10239	PERF.10686 - 20298	
11	5850 X	5779	-0-	-71	-0-	299 1737	1 9	3743	2	Y	1579	1582	1	206
12	6045 X	5290	-0-	-755	-0-	310 15	1 4	3450 1515	2 9	Y	1377	1426	1	157
01	6045 X	4831	-0-	-1214	-0-	310 1436	1 9	3085	2	Y	1305	1307	1	155
02	DLQ G-10	4709	-0-	4709	4709	280 1742	1 9	2687	2	Y	1584	1430	1	309
03	DLQ G-10	4546	-0-	4546	9255	309 1480	1 9	2757	2	Y	1345	1410	1	244
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9255					Y	NO RPT			244

DONNA STATE EAST UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294475	COMPL. DATE 08/07/2016				TOTAL	DEPTH 10406	PERF.10710 - 17335	
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	300 1994	1 9	1697	2	Y	1813	1719	1	229
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	310 7	1 4	1490 1893	2 9	Y	1721	1791	1	159
01	3503 X	3424	-0-	-79	-0-	310 1769	1 9	1345	2	Y	1608	1549	1	218
02	DLQ G-10	2921	-0-	2921	2921	280 1454	1 9	1187	2	Y	1322	1347	1	193
03	DLQ G-10	3331	-0-	3331	6252	310 1744	1 9	1277	2	Y	1585	1622	1	156
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6252					Y	NO RPT			156

CONNIE				WELL #:	1H	RRCID -> 294476	COMPL. DATE 06/11/2015				TOTAL	DEPTH 10193	PERF.10666 - 16576	
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	386	2	406	9	N	369	364	1	135
12	1085 N	733	-0-	-352	-0-	349 382	2 9	2	4	N	347	325	1	157
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	365	2	325	9	N	295	228	1	224
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	609	2	635	9	N	577	593	1	208
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	645	2	584	9	N	531	475	1	264
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			264

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING FAYE EAST UNIT		CO., INC.		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412 WELL #:		1H	ASSOCIATED RRCID -> 294478		CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-		299 59	1 9	967	2	Y	54	4	1			187
12	1302 X	1279	-0-	-23	-0-	-0-		310 6	1 4	959	2 9	Y	4	4	1			187
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-		289 32	1 9	984	2	Y	29	79	1			137
02 DLQ G-10		362	-0-	362		362		241 1	1	121	2	Y	-0-	1	1			136
03 DLQ G-10		191	-0-	191		553		191 1	1			Y	-0-					136
04 DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		553						Y	NO RPT					136
FAYE WEST UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 294479		COMPL. DATE 02/05/2016				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175
03 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					175
TELLURIDE				WELL #:		6201H	RRCID -> 294490		COMPL. DATE 08/15/2018				TOTAL DEPTH 10290 PERF.11150 - 20794					
11	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	-0-		262 174	1 4	15306 2864	2 9	Y	2604	2604	1			55
12	19157 X	19157	-0-	-0-	-0-	-0-		228 121	1 4	15876 2932	2 9	Y	2665	2672	1			48
01	17112 X	15848	-0-	-1264	-0-	-0-		266 5141	1 4	7758 2683	2 9	Y	2439	2396	1			91
02 DLQ G-10		14176	-0-	14176		14176		326 4935	1 4	6515 2400	2 9	Y	2182	2208	1			65
03 DLQ G-10		15276	-0-	15276		29452		153 11485	1 4	781 2857	2 9	Y	2597	2608	1			54
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		29452						Y	NO RPT					54
BALBO SOUTHEAST UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 294502		COMPL. DATE 03/17/2016				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10738 - 17721					
11	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	-0-		300 1478	1 9	9319	2	Y	1344	1449	1			91
12	14012 X	12240	-0-	-1772	-0-	-0-		310 51	1 4	10277 1602	2 9	Y	1456	1444	1			103
01	14012 X	12563	-0-	-1449	-0-	-0-		310 1584	1 9	10669	2	Y	1440	1402	1			141
02 DLQ G-10		9695	-0-	9695		9695		261 1263	1 9	8171	2	Y	1148	1154	1			135
03 DLQ G-10		10736	-0-	10736		20431		310 1366	1 9	9060	2	Y	1242	1252	1			125
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		20431						Y	NO RPT					125
GENEVA WEST-JOANNE				WELL #:		1H	RRCID -> 294503		COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749					
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	-0-		300 1731	1 9	3291	2	N	1574	1620	1			174
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	-0-		310 13	1 4	3184 1778	2 9	N	1616	1671	1			119
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	-0-		310 1796	1 9	3310	2	N	1633	1571	1			181
02	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	-0-		280 1583	1 9	3005	2	N	1439	1437	1			183
03	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	-0-		309 1884	1 9	3726	2	N	1713	1771	1			125
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	-0-						N	NO RPT					125

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412							
BALBO EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294507		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 10521	
								PERF.10785 - 18291	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
SEALY RANCH		WELL #: 7705H		RRCID -> 297433		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 10606	
								PERF.10941 - 20770	
11	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	261 1	17102 2	Y	3641
						191 4	4005 9		3628
12	23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	240 1	18579 2	Y	3886
						140 4	4275 9		3904
01	21433 X	21433	-0-	-0-	-0-	374 1	17051 2	Y	3517
						139 4	3869 9		3499
02	DLQ G-10	19676	-0-	19676	19676	655 1	15436 2	Y	3153
						117 4	3468 9		3174
03	DLQ G-10	20956	-0-	20956	40632	329 1	16818 2	Y	3438
						27 4	3782 9		3431
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40632			Y	NO RPT
SEALY RANCH		WELL #: 7704H		RRCID -> 297434		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 10903	
								PERF.11227 - 20914	
11	24330 X	16521	-0-	-7809	-0-	150 1	12772 4	Y	3272
						3599 9			3266
12	25141 X	17086	-0-	-8055	-0-	155 1	13031 4	Y	3545
						3900 9			3553
01	22537 X	16142	-0-	-6395	-0-	155 1	390 2	Y	3294
						11974 4	3623 9		3279
02	DLQ G-10	14659	-0-	14659	14659	140 1	11300 4	Y	2926
						3219 9			2934
03	DLQ G-10	16337	-0-	16337	30996	155 1	853 2	Y	3276
						11725 4	3604 9		3281
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30996			Y	NO RPT
SEALY RANCH		WELL #: 7706H		RRCID -> 297436		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 10884	
								PERF.11274 - 21093	
11	15660 X	15384	-0-	-276	-0-	225 1	11749 2	Y	2984
						128 4	3282 9		2966
12	18321 X	16820	-0-	-1501	-0-	214 1	12930 2	Y	3254
						97 4	3579 9		3268
01	18321 X	14583	-0-	-3738	-0-	211 1	11111 2	Y	2893
						79 4	3182 9		2884
02	DLQ G-10	14396	-0-	14396	14396	506 1	10962 2	Y	2586
						83 4	2845 9		2600
03	DLQ G-10	15949	-0-	15949	30345	280 1	12581 2	Y	2788
						21 4	3067 9		2780
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30345			Y	NO RPT

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH															//CONT.// 71052 900 344412															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																													
															WELL #: 6602H															RRCID -> 297438															COMPL. DATE 01/23/2023															TOTAL DEPTH 10862															PERF.11428 - 21073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	EOM BALANCE																																																										
11	73927 X	73927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	60505	2	Y	11256	11175	1																238																																																										
12	75039 X	75039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	4	12382	9																				214																																																										
01	59045 X	59045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	62267	2	Y	11039	11063	1																180																																																										
02	40376 X	29355	-0-	-11021	-0-	-0-	-0-	438	4	12143	9																				-0-																																																										
*03	65105 X	65105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	4	10006	9																				196																																																										
04	43260 X	NO RPT	-0-	-43260	-0-	-0-	-0-	275	1	23965	2	Y	4419	4599	1																196																																																										
								254	4	4861	9																																																																														
								235	1	53328	2	Y	10429	10233	1																																																																										
								70	4	11472	9																																																																														
HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN															383192 WELL #: 4															RRCID -> 284643															COMPL. DATE 04/17/2012															TOTAL DEPTH 11736															PERF. 9916 - 11293														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-																		-0-																																																										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-																		-0-																																																										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-																		-0-																																																										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-																		-0-																																																										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-																		-0-																																																										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-																		-0-																																																										
STATE OATMAN															383192 WELL #: 5															RRCID -> 288812															COMPL. DATE 10/11/2012															TOTAL DEPTH 10923															PERF. 9928 - 10765														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																		-0-																																																										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																		-0-																																																										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																		-0-																																																										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																		-0-																																																										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																		-0-																																																										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																		-0-																																																										
JETTA OPERATING COMPANY, INC. BARSTOW A															432283 WELL #: 3652H															RRCID -> 291045															COMPL. DATE 06/07/2017															TOTAL DEPTH 10491															PERF.10777 - 22195														
11	26850 X	24292	-0-	-2558	-0-	-0-	-0-	596	1	19558	3	N	3762	3720	0																504																																																										
12	27838 X	23120	-0-	-4718	-0-	-0-	-0-	4138	9																						318																																																										
01	27838 X	19006	-0-	-8832	-0-	-0-	-0-	557	1	18753	3	N	3464	3650	0																343																																																										
02	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3810	9																						351																																																										
03	30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	15406	3	N	2959	2934	0																387																																																										
*04	28506 X	28506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3255	9																						176																																																										
								512	1	20256	3	N	4655	4647	0																																																																										
								5121	9																																																																																
								590	1	24340	3	N	4992	4956	0																																																																										
								5491	9																																																																																
								581	1	22969	3	N	4505	4716	0																																																																										
								4956	9																																																																																
GRAHAM UNIT 33-34															432283 WELL #: 1H															RRCID -> 291098															COMPL. DATE 02/23/2014															TOTAL DEPTH 10640															PERF.10560 - 16709														
11	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	5715	3	N	1563	1571	0																252																																																										
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	4	1719	9																				255																																																										
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	5987	3	N	1682	1679	0																168																																																										
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	4	1850	9																				224																																																										
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	3793	3	N	1024	1111	0																255																																																										
04	17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	4	1126	9																				302																																																										
								46	1	76	3	N	56																																																																												
								62	9																																																																																
								110	1	2249	3	N	345	314	0																																																																										
								4	4	380	9																																																																														
								552	1	13680	3	N	3185	3138	0																																																																										
								1	4	3504	9																																																																														

PHANTOM (WOLFCAMP) JETTA OPERATING COMPANY, INC. BARSTOW 33-34														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 432283 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	595 1707	1 9	1905	3	N	1552	1513 0	172	
12	3286 X	2730	-0-	-556	-0-	618 8	1 4	905 1199	3 9	N	1090	1143 0	119	
01	3968 X	1410	-0-	-2558	-0-	362 580	1 9	468	3	N	527	558 0	88	
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-	75 449	1 9	452	3	N	-0- 408	232 0	88 264	
03	4340 X	976	-0-	-3364	-0-	573 2776	1 9	2930	3	N	2524	2530 0	258	
LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														
511724 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677														
11	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	1707 222	1 4	15173 1981	2 9	Y	1801	1820 1	57	
12	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	1973 2698	1 4	15408 2129	2 9	Y	1935	1903 1	89	
01	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	1346 2394	1 4	11573 2222	2 9	Y	2020	1994 1	115	
02	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	1474 1076	1 4	10595 1272	2 9	Y	1156	1135 1	136	
03	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	1290 2653	1 4	8918 2385	2 9	Y	2168	2172 1	132	
04	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	1075 2805	1 4	6265 1895	2 9	Y	1723	1733 1	122	
Z&T 20														
WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066														
11	23190 X	20309	-0-	-2881	-0-	1845 180	1 4	16454 1830	2 9	Y	1664	1655 1	61	
12	23963 X	13454	-0-	-10509	-0-	1124 1284	1 4	9152 1894	2 9	Y	1722	1640 1	143	
01	23963 X	18984	-0-	-4979	-0-	1508 1738	1 4	12857 2881	2 9	Y	2619	2659 1	103	
02	20440 X	14564	-0-	-5876	-0-	1418 1332	1 4	9936 1878	2 9	Y	1707	1709 1	101	
03	22630 X	14013	-0-	-8617	-0-	1225 2188	1 4	8445 2155	2 9	Y	1959	1951 1	109	
04	20310 X	12655	-0-	-7655	-0-	1152 2873	1 4	6466 2164	2 9	Y	1967	1964 1	112	
Z&T 20														
WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316														
11	25200 X	24133	-0-	-1067	-0-	2203 212	1 4	19593 2125	2 9	Y	1932	1921 1	70	
12	26040 X	18441	-0-	-7599	-0-	1623 1203	1 4	13222 2393	2 9	Y	2175	2117 1	128	
01	26970 X	18710	-0-	-8260	-0-	1513 1282	1 4	13141 2774	2 9	Y	2522	2541 1	109	
02	24360 X	18759	-0-	-5601	-0-	1848 1709	1 4	13023 2179	2 9	Y	1981	1978 1	112	
03	26970 X	16512	-0-	-10458	-0-	1422 2797	1 4	10015 2278	2 9	Y	2071	2069 1	114	
04	24120 X	19259	-0-	-4861	-0-	1908 4168	1 4	10990 2193	2 9	Y	1994	1998 1	110	

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
						RRCID -> 292969	COMPL. DATE 12/21/2017	TOTAL	DEPTH 11758	PERF.12338	- 16607					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4470 X	2547	-0-	-1923	-0-	254	1	1269	2	Y	577	581	1			44
12	3286 X	354	-0-	-2932	-0-	389	4	635	9	Y	227	264	1			7
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	250	9			Y	178	177	1			8
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	156	154	1			10
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4151	2	146	4	Y	116	126	1			-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	128	9			Y	-0-					-0-
Z&T 20			WELL #: A001			RRCID -> 292971	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL	DEPTH 11794	PERF.11774	- 16300					
11	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	894	1	7938	2	Y	1355	1350	1			41
12	10323 X	2447	-0-	-7876	-0-	90	4	1491	9	Y	459	500	1			-0-
01	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	193	1	1741	2	Y	-0-					-0-
02	9744 X	-0-	-0-	-9744	-0-	8	4	505	9	Y	-0-					-0-
03	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
04	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					-0-
Z&T 42			WELL #: G003			RRCID -> 292972	COMPL. DATE 10/20/2017	TOTAL	DEPTH 11752	PERF.12014	- 16559					
11	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	1273	1	5817	2	Y	2406	2265	1			145
12	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	2899	4	2647	9	Y	1931	1946	1			130
01	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	65	1	8013	2	Y	1932	1903	1			159
02	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	2193	4	2124	9	Y	1856	1845	1			170
03	13051 X	6535	-0-	-6516	-0-	11939	2	219	4	Y	2075	2051	1			194
04	13830 X	5902	-0-	-7928	-0-	2125	9	639	4	Y	1368	1455	1			107
						10768	2									
						2042	9									
						4098	2	154	4	Y						
						2283	9									
						3110	2	1287	4	Y						
						1505	9									
Z&T 42			WELL #: G004			RRCID -> 292973	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL	DEPTH 11502	PERF.11548	- 16165					
11	18300 X	5376	-0-	-12924	-0-	472	1	2384	2	Y	1219	1270	1			72
12	6851 X	5997	-0-	-854	-0-	1179	4	1341	9	Y	1223	1220	1			75
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	3	1	3526	2	Y	1091	1095	1			71
02	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	1123	4	1345	9	Y	729	745	1			55
03	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	5159	2	78	4	Y	908	857	1			106
04	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	1200	9			Y	1065	1061	1			110
						5137	2	236	4	Y						
						802	9									
						10193	2	303	4	Y						
						999	9									
						9281	2	781	4	Y						
						1172	9									
Z&T 20			WELL #: C004WH			RRCID -> 292974	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL	DEPTH 11689	PERF.11776	- 16236					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: A001					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292978					COMPL. DATE 02/19/2018				
										TOTAL DEPTH 11772				
										PERF.11780 - 16643				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	17088	X	17088	-0-	-0-	1566	1	11509	2	Y	3345	3437	1	169
						333	4	3680	9					
12	16368	X	14366	-0-	-2002	869	1	9694	2	Y	3000	3006	1	163
						503	4	3300	9					
01	18910	X	14513	-0-	-4397	1156	1	9045	2	Y	2877	2849	1	191
						1147	4	3165	9					
02	17080	X	13366	-0-	-3714	1247	1	8761	2	Y	2625	2635	1	181
						470	4	2888	9					
03	18910	X	13589	-0-	-5321	1246	1	8549	2	Y	2871	2888	1	164
						636	4	3158	9					
04	17100	X	9183	-0-	-7917	1032	1	4105	2	Y	2734	2720	1	178
						1039	4	3007	9					
Z&T 32														
WELL #: B003					RRCID -> 292979					COMPL. DATE 02/19/2018				
										TOTAL DEPTH 11860				
										PERF.11867 - 16730				
11	15300	X	13442	-0-	-1858	1372	1	10299	2	Y	1355	1369	1	69
						280	4	1491	9					
12	15810	X	14032	-0-	-1778	971	1	10831	2	Y	1517	1499	1	87
						561	4	1669	9					
01	15445	X	15445	-0-	-0-	1369	1	10746	2	Y	1818	1787	1	118
						1330	4	2000	9					
02	14019	X	14019	-0-	-0-	1450	1	10201	2	Y	1648	1655	1	111
						555	4	1813	9					
03	14998	X	14998	-0-	-0-	1557	1	10690	2	Y	1772	1781	1	102
						802	4	1949	9					
04	14940	X	9782	-0-	-5158	1316	1	5184	2	Y	1667	1667	1	102
						1448	4	1834	9					
Z&T 32														
WELL #: C001					RRCID -> 292980					COMPL. DATE 02/19/2018				
										TOTAL DEPTH 11835				
										PERF.11892 - 16755				
11	15600	X	11079	-0-	-4521	1071	1	8143	2	Y	1507	1529	1	76
						207	4	1658	9					
12	16120	X	10462	-0-	-5658	679	1	7802	2	Y	1427	1422	1	81
						411	4	1570	9					
01	14570	X	11348	-0-	-3222	1001	1	7948	2	Y	1303	1312	1	72
						966	4	1433	9					
02	12572	X	10655	-0-	-1917	1132	1	7986	2	Y	1013	1018	1	67
						423	4	1114	9					
03	13919	X	13908	-0-	-11	1508	1	10379	2	Y	1118	1108	1	77
						791	4	1230	9					
04	11070	X	9559	-0-	-1511	1364	1	5260	2	Y	1317	1308	1	86
						1486	4	1449	9					
Z&T 20														
WELL #: G003R					RRCID -> 292985					COMPL. DATE 01/18/2018				
										TOTAL DEPTH 11677				
										PERF.11932 - 16205				
11	10302	X	10302	-0-	-0-	871	1	7747	2	Y	1428	1437	1	47
						113	4	1571	9					
12	11539	X	11539	-0-	-0-	975	1	7700	2	Y	1409	1389	1	67
						1314	4	1550	9					
01	11044	X	11044	-0-	-0-	833	1	7157	2	Y	1409	1398	1	78
						1504	4	1550	9					
02	9604	X	1808	-0-	-7796	150	1	1150	2	Y	340	370	1	48
						134	4	374	9					
03	11650	X	11650	-0-	-0-	1156	1	7902	2	Y	985	978	1	55
						1508	4	1084	9					
04	11160	X	10061	-0-	-1099	1093	1	6448	2	Y	512	540	1	27
						1957	4	563	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292986					COMPL. DATE 01/17/2018				
										TOTAL DEPTH 11988				
										PERF.11934 - 16839				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	862 1	7643 2	Y	1416	1423	1		55
							113 4	1558 9						
12		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	935 1	7363 2	Y	1494	1484	1		65
							1204 4	1643 9						
01		11067 X	11044	-0-	-23	-0-	837 1	7199 2	Y	1400	1387	1		78
							1468 4	1540 9						
02		9996 X	3612	-0-	-6384	-0-	328 1	2443 2	Y	554	551	1		81
							232 4	609 9						
03		12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	1163 1	8020 2	Y	1602	1588	1		95
							1972 4	1762 9						
04		10800 X	10749	-0-	-51	-0-	1034 1	6041 2	Y	1155	1176	1		74
							2403 4	1271 9						

Z&T 20					WELL #: B002					RRCID -> 292987				
										COMPL. DATE 06/05/2018				
										TOTAL DEPTH 11581				
										PERF.11603 - 16459				
11		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	733 1	6521 2	Y	1255	1254	1		38
							69 4	1381 9						
12		8618 X	5400	-0-	-3218	-0-	431 1	3461 2	Y	1001	976	1		63
							407 4	1101 9						
01		9579 X	6368	-0-	-3211	-0-	477 1	4001 2	Y	1237	1279	1		21
							529 4	1361 9						
02		8652 X	1174	-0-	-7478	-0-	77 1	521 2	Y	446	439	1		28
							85 4	491 9						
03		10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	1056 1	7256 2	Y	379	387	1		20
							1985 4	417 9						
04		9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	1021 1	5799 2	Y	412	402	1		30
							2540 4	453 9						

Z&T 32					WELL #: E001					RRCID -> 292992				
										COMPL. DATE 11/28/2018				
										TOTAL DEPTH 11831				
										PERF.12241 - 16745				
11		9510 X	8449	-0-	-1061	-0-	846 1	6450 2	Y	932	926	1		57
							128 4	1025 9						
12		9734 X	8493	-0-	-1241	-0-	590 1	6643 2	Y	929	906	1		80
							238 4	1022 9						
01		9951 X	9479	-0-	-472	-0-	820 1	6477 2	Y	1178	1134	1		124
							886 4	1296 9						
02		8988 X	8405	-0-	-583	-0-	861 1	6071 2	Y	996	1007	1		113
							377 4	1096 9						
03		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	1066 1	7343 2	Y	925	928	1		110
							654 4	1018 9						
04		9180 X	7217	-0-	-1963	-0-	1012 1	3738 2	Y	909	913	1		106
							1467 4	1000 9						

Z&T 32					WELL #: G003					RRCID -> 292993				
										COMPL. DATE 12/06/2018				
										TOTAL DEPTH 11904				
										PERF.12253 - 16799				
11		17670 X	13280	-0-	-4390	-0-	1105 1	8242 2	Y	3422	3399	1		230
							169 4	3764 9						
12		18259 X	12561	-0-	-5698	-0-	779 1	8410 2	Y	2791	2792	1		229
							302 4	3070 9						
01		15810 X	12654	-0-	-3156	-0-	992 1	7834 2	Y	2512	2481	1		260
							1065 4	2763 9						
02		13412 X	11514	-0-	-1898	-0-	1119 1	7860 2	Y	1870	1905	1		225
							478 4	2057 9						
03		14849 X	12076	-0-	-2773	-0-	1146 1	7866 2	Y	2157	2131	1		251
							691 4	2373 9						
04		13290 X	8537	-0-	-4753	-0-	986 1	3630 2	Y	2228	2254	1		225
							1470 4	2451 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: C001					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 292994					COMPL. DATE 06/01/2018				
										TOTAL DEPTH 11922				
										PERF.12253 - 16799				
										CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7680 X	7282	-0-	-398	-0-	603 1	5319 2	5319 2	Y	1182	1175 1			38
12	7936 X	7469	-0-	-467	-0-	60 4	1300 9	1300 9						
01	7533 X	5746	-0-	-1787	-0-	616 1	4799 2	4799 2	Y	1399	1362 1			75
02	6804 X	4499	-0-	-2305	-0-	515 4	1539 9	1539 9						
03	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	399 1	3390 2	3390 2	Y	1405	1436 1			44
04	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	411 4	1546 9	1546 9						
						405 1	2836 2	2836 2	Y	793	786 1			51
						386 4	872 9	872 9						
						1242 1	8492 2	8492 2	Y	951	966 1			36
						2403 4	1046 9	1046 9						
						1192 1	6666 2	6666 2	Y	744	730 1			50
						3175 4	818 9	818 9						

Z&T 20					WELL #: E002					RRCID -> 292996				
										COMPL. DATE 04/20/2019				
										TOTAL DEPTH 11464				
										PERF.11842 - 16363				
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	622 1	5460 2	5460 2	Y	1249	1236 1			42
12	8773 X	8409	-0-	-364	-0-	60 4	1374 9	1374 9						
01	9238 X	8996	-0-	-242	-0-	677 1	5217 2	5217 2	Y	1644	1585 1			101
02	8344 X	6234	-0-	-2110	-0-	707 4	1808 9	1808 9						
03	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	652 1	5505 2	5505 2	Y	1938	1978 1			61
04	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	707 4	2132 9	2132 9						
						572 1	4017 2	4017 2	Y	998	1000 1			59
						547 4	1098 9	1098 9						
						1041 1	7158 2	7158 2	Y	1156	1154 1			61
						1961 4	1272 9	1272 9						
						961 1	5445 2	5445 2	Y	1192	1176 1			77
						2041 4	1311 9	1311 9						

SID M. KYLE 26					WELL #: E004WH					RRCID -> 293003				
										COMPL. DATE 06/27/2014				
										TOTAL DEPTH 11838				
										PERF.11880 - 16400				
11	2010 X	1252	-0-	-758	-0-	151 1	528 2	528 2	Y	459	503 1			672
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	68 4	505 9	505 9						
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	727	900 1			499
02	1176 X	694	-0-	-482	-0-				Y	464	272 1			691
						47 1	135 2	135 2	Y	445	581 1			555
						22 4	490 9	490 9						
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	695 1	1440 2	1440 2	Y	255	520 1			290
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	1058 4	281 9	281 9						
									Y	-0-				290

WEBER 26					WELL #: C001					RRCID -> 293008				
										COMPL. DATE 04/29/2017				
										TOTAL DEPTH 12407				
										PERF.12337 - 17438				
11	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	800 1	9441 2	9441 2	Y	2314	2338 1			106
12	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	3374 4	2545 9	2545 9						
01	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	746 1	8506 2	8506 2	Y	2376	2363 1			119
02	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	5499 4	2614 9	2614 9						
03	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	887 1	5937 2	5937 2	Y	2373	2383 1			109
04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	5441 4	2610 9	2610 9						
						574 1	5090 2	5090 2	Y	2305	2277 1			137
						6680 4	2536 9	2536 9						
						684 1	5153 2	5153 2	Y	2438	2433 1			142
						3133 4	2682 9	2682 9						
						170 1	1932 2	1932 2	Y	2592	2631 1			103
						2268 4	2851 9	2851 9						

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1391

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26				//CONT.// //CONT.// WELL #: E011	71052 900 511724	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
						RRCID -> 293009	COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL	DEPTH 11797	PERF.12060	- 16622						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-							Y	797	794	1			43
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-							Y	823	828	1			38
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1434	1314	1			158
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	3094	3072	1			180
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-			352	1	2052	2	Y	3111	3215	1			76
								2790	4	3422	9							
04	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-			678	1	3882	2	Y	3320	3261	1			135
								8952	4	3652	9							
WEBER 26					WELL #: G001		RRCID -> 293010	COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.12110	- 16772					
11	1230 X	680	-0-	-550	-0-			4	1	22	2	Y	581	572	1			57
								15	4	639	9							
12	1767 X	1010	-0-	-757	-0-			1	1	9	2	Y	903	913	1			47
								7	4	993	9							
01	1767 X	724	-0-	-1043	-0-			1	2	1	4	Y	656	673	1			30
								722	9									
02	1596 X	542	-0-	-1054	-0-			1	4	541	9	Y	492	487	1			35
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-			245	1	950	2	Y	483	488	1			30
								1245	4	531	9							
04	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-			265	1	1587	2	Y	494	482	1			42
								3632	4	543	9							
WEBER 26					WELL #: G002		RRCID -> 293011	COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL	DEPTH 12103	PERF.12097	- 16762					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	2690	2456	1			282
12	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-			573	1	4727	2	Y	4538	4570	1			250
								3479	4	4992	9							
01	29163 X	29163	-0-	-0-	-0-			1741	1	12081	2	Y	4350	4370	1			230
								10556	4	4785	9							
02	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-			1173	1	10454	2	Y	3415	3414	1			231
								13645	4	3757	9							
03	22316 X	22316	-0-	-0-	-0-			1405	1	10963	2	Y	3235	3152	1			314
								6389	4	3559	9							
04	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-			338	1	3782	2	Y	3361	3391	1			284
								4463	4	3697	9							
KYLE 24					WELL #: F001		RRCID -> 293028	COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL	DEPTH 12199	PERF.12183	- 16954					
11	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-			1096	1	2804	2	Y	947	921	1			58
								2862	4	1042	9							
12	7812 X	6722	-0-	-1090	-0-			261	1	373	2	Y	766	785	1			39
								5245	4	843	9							
01	7905 X	6944	-0-	-961	-0-			1784	1	1786	2	Y	831	821	1			49
								2460	4	914	9							
02	7280 X	6869	-0-	-411	-0-			2622	1	2604	2	Y	924	929	1			44
								627	4	1016	9							
03	8060 X	6659	-0-	-1401	-0-			1549	1	2232	2	Y	917	904	1			57
								1869	4	1009	9							
04	7800 X	7282	-0-	-518	-0-			561	1	4978	2	Y	759	779	1			37
								908	4	835	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC KYLE 24														//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E001		ASSOCIATED RRCID -> 293029		CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2017		CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
11	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-		1076	1	2872	2	Y	977	964	1			52						
12	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-		2878	4	1075	9													
01	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-		521	1	595	2	Y	704	702	1			54						
02	7364 X	6548	-0-	-816	-0-		10668	4	774	9													
03	12555 X	8453	-0-	-4102	-0-		2359	1	2334	2	Y	912	923	1			43						
04	12150 X	7206	-0-	-4944	-0-		3588	4	1003	9													
							2440	1	2409	2	Y	974	954	1			63						
							628	4	1071	9													
							2078	1	2834	2	Y	906	910	1			59						
							2544	4	997	9													
							543	1	4729	2	Y	914	916	1			57						
							929	4	1005	9													
Z&T 20						WELL #: G001WH		RRCID -> 293160		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411											
11	7470 X	6516	-0-	-954	-0-		483	1	4303	2	Y	1516	1529	1			47						
12	7719 X	6780	-0-	-939	-0-		62	4	1668	9													
01	7316 X	6163	-0-	-1153	-0-		530	1	4113	2	Y	1313	1302	1			58						
02	6608 X	954	-0-	-5654	-0-		693	4	1444	9													
03	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-		412	1	3552	2	Y	1330	1310	1			78						
04	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-		736	4	1463	9													
							67	1	523	2	Y	275	323	1			30						
							61	4	303	9													
							1087	1	7466	2	Y	681	689	1			22						
							1283	4	749	9													
							1198	1	7040	2	Y	258	255	1			25						
							2414	4	284	9													
WEBER 26						WELL #: D001		RRCID -> 293355		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	360	370	1			17						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	358	358	1			17						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	428	422	1			23						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	581	553	1			51						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	562	602	1			11						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	497	491	1			17						
SID M. KYLE 26						WELL #: B142		RRCID -> 294891		COMPL. DATE 12/08/2022		TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761											
11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-		1585	1	4945	2	Y	2458	2476	1			241						
12	9176 X	7436	-0-	-1740	-0-		1312	4	2704	9													
01	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-		1569	1	946	2	Y	2398	2329	1			310						
02	12376 X	10389	-0-	-1987	-0-		2283	4	2638	9													
03	12586 X	10568	-0-	-2018	-0-		1475	1	4687	2	Y	2419	2343	1			386						
04	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-		1324	4	2661	9													
							1742	1	5363	2	Y	2176	2169	1			393						
							890	4	2394	9													
							1842	1	3760	2	Y	2267	2399	1			261						
							2472	4	2494	9													
							1403	1	5845	2	Y	2352	2315	1			298						
							1734	4	2587	9													

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26														
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: A141					ASSOCIATED					CAPACITY				
					RRCID -> 295169					COMPL. DATE 12/08/2022				
										TOTAL DEPTH 11816				
										PERF.12076 - 16740				
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	12780	X	10514	-0-	-2266	-0-	1544	1	4845	2	Y	2592	2625	1
							1274	4	2851	9				253
12	13206	X	7773	-0-	-5433	-0-	1612	1	960	2	Y	2565	2533	1
							2379	4	2822	9				285
01	12679	X	9591	-0-	-3088	-0-	1380	1	4394	2	Y	2345	2254	1
							1237	4	2580	9				376
02	11452	X	3191	-0-	-8261	-0-	157	1	522	2	Y	2191	2210	1
							102	4	2410	9				357
03	12369	X	9898	-0-	-2471	-0-	1737	1	3745	2	Y	2245	2369	1
							1946	4	2470	9				233
04	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	1514	1	6282	2	Y	2105	2058	1
							1882	4	2316	9				280

Z&T 42					WELL #: E145					RRCID -> 295171				
										COMPL. DATE 02/22/2022				
										TOTAL DEPTH 11443				
										PERF.11490 - 16329				
11	27360	X	3193	-0-	-24167	-0-	224	1	1003	2	Y	1178	1200	1
							670	4	1296	9				117
12	5177	X	3907	-0-	-1270	-0-	1	1	1891	2	Y	1318	1325	1
							565	4	1450	9				110
01	4340	X	3924	-0-	-416	-0-	2199	2	36	4	Y	1535	1530	1
							1689	9						115
02	3920	X	3585	-0-	-335	-0-	2099	2	101	4	Y	1259	1264	1
							1385	9						110
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	6530	2	178	4	Y	1219	1206	1
							1341	9						123
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	5320	2	21	4	Y	1016	982	1
							1118	9						157

Z&T 20					WELL #: L121					RRCID -> 296884				
										COMPL. DATE 02/18/2024				
										TOTAL DEPTH 11834				
										PERF.12301 - 16691				
11	17580	X	14182	-0-	-3398	-0-	971	1	8580	2	Y	4123	4109	1
							96	4	4535	9				127
12	18166	X	12822	-0-	-5344	-0-	1026	1	8001	2	Y	2650	2668	1
							880	4	2915	9				109
01	18166	X	12405	-0-	-5761	-0-	927	1	7903	2	Y	2402	2403	1
							933	4	2642	9				108
02	15036	X	9701	-0-	-5335	-0-	856	1	5987	2	Y	1840	1851	1
							834	4	2024	9				97
03	14880	X	13621	-0-	-1259	-0-	1173	1	8063	2	Y	2014	2000	1
							2170	4	2215	9				111
04	14190	X	12044	-0-	-2146	-0-	1098	1	6174	2	Y	2014	2013	1
							2557	4	2215	9				112

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209					524907 WELL #: 2H					RRCID -> 283980				
										COMPL. DATE 09/01/2011				
										TOTAL DEPTH 10928				
										PERF.11216 - 14762				
11	6000	X	2652	-0-	-3348	-0-	2225	3	427	9	Y	388	393	0
													1	8
12	6200	X	4643	-0-	-1557	-0-	3829	3	814	9	Y	740	793	0
													5	8
01	6200	X	5015	-0-	-1185	-0-	4276	3	739	9	Y	672	734	0
													2	8
02	4956	X	3959	-0-	-997	-0-	3402	3	557	9	Y	506	501	0
													2	8
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	3961	3	691	9	Y	628	645	0
														176
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4362	3	664	9	Y	604	562	0
														218

DRAKESTER 209					WELL #: 1H					RRCID -> 284193				
										COMPL. DATE 12/20/2011				
										TOTAL DEPTH 10734				
										PERF. 9200 - 12977				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				//CONT.// 524907											
TUGBOAT STATE 7-9 C				WELL #:		3HA	RRCID ->	297372	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.10544	- 23114
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	172530	X	128530	-0-	-44000	-0-	120550	3	2	4	Y	7253	7293	0	236
12	162409	X	117740	-0-	-44669	-0-	7978	9							
01	154473	X	112599	-0-	-41874	-0-	6	1	110521	3	Y	6550	6649	0	137
02	135324	X	95706	-0-	-39618	-0-	8	4	7205	9					
03	149823	X	98256	-0-	-51567	-0-	102	1	105543	3	Y	6322	6253	0	206
04	128520	X	93390	-0-	-35130	-0-	6954	9							
							91	1	89821	3	Y	5241	5227	0	220
							29	4	5765	9					
							90977	3	1303	4	Y	5433	5456	0	197
							5976	9							
							12	1	87729	3	Y	5135	5155	0	177
							5649	9							
TUGBOAT STATE 7-9 B															
WELL #:				2HA	RRCID ->	297578	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL	DEPTH	10167	PERF.10043	- 23347		
11	192420	X	159716	-0-	-32704	-0-	148175	3	10	4	Y	10483	10460	0	339
12	198834	X	149887	-0-	-48947	-0-	11531	9							
01	198834	X	144623	-0-	-54211	-0-	7	1	139482	3	Y	9445	9587	0	197
02	149072	X	126552	-0-	-22520	-0-	8	4	10390	9					
03	165044	X	99743	-0-	-65301	-0-	131	1	134483	3	Y	8863	8771	0	289
04	159720	X	90011	-0-	-69709	-0-	260	4	9749	9					
							120	1	118159	3	Y	7521	7494	0	316
							8273	9							
							92520	3	1111	4	Y	5556	5668	0	204
							6112	9							
							11	1	83947	3	Y	5503	5517	0	190
							6053	9							
TUGBOAT STATE 7-9 E															
WELL #:				5HA	RRCID ->	297580	COMPL. DATE	02/19/2024	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.10402	- 21708		
11	182010	X	121484	-0-	-60526	-0-	113483	3	7	4	Y	7267	7287	0	236
12	167741	X	118067	-0-	-49674	-0-	7994	9							
01	141794	X	107904	-0-	-33890	-0-	6	1	110540	3	Y	6837	6930	0	143
02	121044	X	93957	-0-	-27087	-0-	7521	9							
03	133455	X	97992	-0-	-35463	-0-	97	1	100312	3	Y	6082	6027	0	198
04	121470	X	93606	-0-	-27864	-0-	805	4	6690	9					
							90	1	88142	3	Y	5110	5093	0	215
							104	4	5621	9					
							90656	3	1293	4	Y	5494	5510	0	199
							6043	9							
							12	1	87900	3	Y	5064	5088	0	175
							124	4	5570	9					
TUGBOAT STATE 7-9 D															
WELL #:				4HA	RRCID ->	297613	COMPL. DATE	02/29/2024	TOTAL	DEPTH	10215	PERF.10840	- 22935		
11	191880	X	145346	-0-	-46534	-0-	134814	3	73	4	Y	9508	9522	0	309
12	198276	X	138911	-0-	-59365	-0-	10459	9							
01	198276	X	125053	-0-	-73223	-0-	7	1	129718	3	Y	8345	8480	0	174
02	159124	X	103184	-0-	-55940	-0-	6	4	9180	9					
03	150195	X	120162	-0-	-30033	-0-	113	1	116864	3	Y	7342	7276	0	240
04	145350	X	107765	-0-	-37585	-0-	8076	9							
							98	1	96274	3	Y	6170	6151	0	259
							25	4	6787	9					
							110999	3	1541	4	Y	6929	6938	0	250
							7622	9							
							13	1	101047	3	Y	6095	6134	0	211
							6705	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC TUGBOAT STATE 7-9 F															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 524907 WELL #: 6HA RRCID -> 298120 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
11	207630 X	117666	-0-	-89964	-0-	110289 7256	3 9	121	4	Y	6596	6611	0		214														
12	152210 X	116953	-0-	-35257	-0-	6 6942	1 9	110005	3	Y	6311	6394	0		131														
01	122884 X	109292	-0-	-13592	-0-	100 232	1 4	102514	3	Y	5860	5800	0		191														
02	110992 X	94978	-0-	-16014	-0-	91 60	1 4	89412	3	Y	4923	4907	0		207														
03	122884 X	97980	-0-	-24904	-0-	91004 5674	3 9	1302	4	Y	5158	5178	0		187														
04	117660 X	93100	-0-	-24560	-0-	5674 12 280	9 1 4	87624	3	Y	4713	4737	0		163														
TUGBOAT STATE 7-9 A					WELL #:	1HA	RRCID -> 298121	COMPL. DATE 02/29/2024			TOTAL	DEPTH 10287	PERF.10815	- 24498															
11	221970 X	155121	-0-	-66849	-0-	147899 7218	3 9	4	4	Y	6562	6591	0		214														
12	229369 X	143414	-0-	-85955	-0-	7 93	1 4	136908	3	Y	5824	5916	0		122														
01	229369 X	127126	-0-	-102243	-0-	116 1467	1 4	6406	9	Y	5148	5102	0		168														
02	166124 X	107736	-0-	-58388	-0-	105 4	1 4	119880	3	Y	4287	4275	0		180														
03	171182 X	109217	-0-	-61965	-0-	103035 4611	3 9	102911	3	Y	4192	4220	0		152														
04	155130 X	90053	-0-	-65077	-0-	11 4	1 4	4716	9	Y	3585	3613	0		124														
WEST TUGBOAT STATE 8-11					WELL #:	1HA	RRCID -> 298474	COMPL. DATE 08/17/2024			TOTAL	DEPTH 10612	PERF.10712	- 21540															
11	222600 X	203180	-0-	-19420	-0-	177080 26095	3 9	5	4	Y	23723	23682	0		455														
12	230020 X	175144	-0-	-54876	-0-	154703 20440	3 9	1	4	Y	18582	18657	0		380														
01	230020 X	152517	-0-	-77503	-0-	136028	3	16489	9	Y	14990	14961	0		409														
02	207760 X	118892	-0-	-88868	-0-	106510	3	12382	9	Y	11256	11295	0		370														
03	219821 X	137253	-0-	-82568	-0-	123733 13505	3 9	15	4	Y	12277	12137	0		510														
04	203190 X	115687	-0-	-87503	-0-	104639 11046	3 9	2	4	Y	10042	10355	0		197														
WEST TUGBOAT STATE 8-11					WELL #:	2HA	RRCID -> 298599	COMPL. DATE 08/17/2024			TOTAL	DEPTH 10492	PERF.10455	- 20844															
11	0	187821	-0-	187821	616367	165124 22693	3 9	4	4	Y	20630	20571	0		395														
12	781973 X	165606	-0-	-616367	-0-	146851 18754	3 9	1	4	Y	17049	17096	0		348														
01	185690 X	153538	-0-	-32152	-0-	138340	3	15198	9	Y	13816	13787	0		377														
02	167720 X	130105	-0-	-37615	-0-	118182	3	11923	9	Y	10839	10860	0		356														
03	185690 X	158002	-0-	-27688	-0-	144803 13181	3 9	18	4	Y	11983	11841	0		498														
04	179700 X	140024	-0-	-39676	-0-	129153 10868	3 9	3	4	Y	9880	10184	0		194														

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC															
WEST TUGBOAT STATE 8-11															
WELL #: 4HA RRCID -> 298617															
COMPL. DATE 08/17/2024															
TOTAL DEPTH 10529 PERF.10648 - 20186															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	169025	-0-	169025	524361		152286	3	4	4	Y	15214	15182	0	292
12	678230 X	153869	-0-	-524361	-0-		16735	9	1	4	Y	12639	12673	0	258
01	172732 X	139707	-0-	-33025	-0-		139965	3	11629	9	Y	10572	10542	0	288
02	156016 X	114651	-0-	-41365	-0-		13903	9	8699	9	Y	7908	7936	0	260
03	172732 X	133993	-0-	-38739	-0-		128078	3	16	4	Y	8732	8629	0	363
04	167160 X	118887	-0-	-48273	-0-		105952	3							
							124372	3							
							9605	9							
							110917	3	2	4	Y	7244	7465	0	142
							7968	9							

EAST TUGBOAT 8-11															
WELL #: RRCID -> 298910															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EAST TUGBOAT 8-11															
WELL #: 2HA RRCID -> 298911															
COMPL. DATE 09/10/2024															
TOTAL DEPTH 10505 PERF.10543 - 19134															
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	105700 X	NO RPT	-0-	-105700	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	163835 X	NO RPT	-0-	-163835	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	158550 X	NO RPT	-0-	-158550	-0-						Y	NO RPT			-0-

EAST TUGBOAT 8-11															
WELL #: RRCID -> 298918															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH N/A PERF.10707 - 21641															
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST TUGBOAT STATE 8-11															
WELL #: 3HA RRCID -> 298994															
COMPL. DATE 08/17/2024															
TOTAL DEPTH 10665 PERF.10583 - 20514															
11	0	192432	-0-	192432	572763		172395	3	4	4	Y	18212	18140	0	348
12	728301 X	155538	-0-	-572763	-0-		20033	9	1	4	Y	13016	13097	0	267
01	199888 X	128348	-0-	-71540	-0-		141219	3	10633	9	Y	9666	9669	0	264
02	180544 X	103879	-0-	-76665	-0-		14318	9	8045	9	Y	7314	7337	0	241
03	199888 X	110556	-0-	-89332	-0-		117715	3	13	4	Y	7292	7229	0	304
04	193440 X	93993	-0-	-99447	-0-		95834	3							
							102522	3							
							8021	9							
							87588	3	2	4	Y	5821	6011	0	114
							6403	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				//CONT.//	524907													
EAST TUGBOAT 8-11				WELL #:	3HA	RRCID	-> 299301	COMPL.	DATE 09/10/2024	TOTAL	DEPTH 10646	PERF.10648	- 18801					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0		59772	-0-		59772	59772	53515	3	325	4	Y	5393	4718	0	391	1	284
								5932	9									
10	0		166258	-0-		166258	226030	150471	3	15787	9	Y	14352	14046	0	372	1	218
11	0		105030	-0-		105030	331060	96277	3	17	4	Y	7942	7960	0			200
								8736	9									
12	0		107154	-0-		107154	438214	98844	3	5	4	Y	7550	7558	0			192
								8305	9									
01	0		83428	-0-		83428	521642	77701	3	5727	9	Y	5206	5163	0			235
02	593613	X	71971	-0-		-521642	-0-	67303	3	26	4	Y	4220	4270	0			185
								4642	9									
03	170717	X	66806	-0-		-103911	-0-	62397	3	12	4	Y	3997	3997	0			185
								4397	9									
04	165210	X	64864	-0-		-100346	-0-	61248	3	2	4	Y	3285	3303	0			167
								3614	9									
MATADOR PRODUCTION COMPANY					532993													
GRIZZLY B				WELL #:	1H	RRCID	-> 284516	COMPL.	DATE 01/29/2018	TOTAL	DEPTH 12421	PERF.12429	- 17163					
11	28530	X	26215	-0-		-2315	-0-	24530	3	1685	9	Y	1532	1476	0			95
12	28520	X	18555	-0-		-9965	-0-	17381	3	1174	9	Y	1067	1086	0			76
01	27497	X	15623	-0-		-11874	-0-	14988	3	635	9	Y	577	625	0			28
02	17248	X	8450	-0-		-8798	-0-	8243	3	207	9	Y	188	187	0			29
03	19096	X	10769	-0-		-8327	-0-	9777	3	992	9	Y	902	846	0	39	1	46
04	18480	X	11490	-0-		-6990	-0-	10100	3	1390	9	Y	1264	1250	0			60
HIPPO				WELL #:	2H	RRCID	-> 284885	COMPL.	DATE 03/29/2018	TOTAL	DEPTH 12367	PERF.12518	- 17015					
11	16089	X	16089	-0-		-0-	-0-	14948	3	1141	9	Y	1037	998	0			64
12	13085	X	13085	-0-		-0-	-0-	11182	3	1903	9	Y	1730	1671	0			123
01	12823	X	12823	-0-		-0-	-0-	11116	3	1707	9	Y	1552	1600	0			75
02	7252	X	5877	-0-		-1375	-0-	4991	3	886	9	Y	805	757	0			123
03	8029	X	7338	-0-		-691	-0-	6314	3	1024	9	Y	931	962	0	45	1	47
04	7770	X	6898	-0-		-872	-0-	5741	3	1157	9	Y	1052	1049	0			50
HOWELL				WELL #:	1H	RRCID	-> 284902	COMPL.	DATE 04/25/2018	TOTAL	DEPTH 11543	PERF.11974	- 15976					
11	27780	X	20851	-0-		-6929	-0-	20189	3	662	9	Y	602	582	0			37
12	25575	X	15760	-0-		-9815	-0-	15307	3	453	9	Y	412	420	0			29
01	25575	X	15799	-0-		-9776	-0-	14973	3	826	9	Y	751	744	0			36
02	13076	X	8858	-0-		-4218	-0-	8395	3	463	9	Y	421	393	0			64
03	14477	X	13991	-0-		-486	-0-	13252	3	739	9	Y	672	671	0	31	1	34
04	14010	X	12210	-0-		-1800	-0-	11566	3	644	9	Y	585	591	0			28
KUDU B				WELL #:	1H	RRCID	-> 284911	COMPL.	DATE 08/08/2015	TOTAL	DEPTH 12262	PERF.11854	- 16349					
11	9150	X	4772	-0-		-4378	-0-	4455	3	317	9	Y	288	283	0			18
12	9455	X	5728	-0-		-3727	-0-	5416	3	312	9	Y	284	282	0			20
01	9455	X	4895	-0-		-4560	-0-	4500	3	395	9	Y	359	362	0			17
02	7672	X	4116	-0-		-3556	-0-	3810	3	306	9	Y	278	253	0			42
03	8494	X	5354	-0-		-3140	-0-	4726	3	628	9	Y	571	558	0	26	1	29
04	5550	X	3163	-0-		-2387	-0-	2750	3	413	9	Y	375	386	0			18
HIPPO				WELL #:	1H	RRCID	-> 284912	COMPL.	DATE 03/17/2017	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.12310	- 16415					
11	5643	X	5643	-0-		-0-	-0-	4444	3	1199	9	Y	1090	1042	0			68
12	4867	X	2096	-0-		-2771	-0-	1507	3	589	9	Y	535	574	0			29
01	5022	X	3688	-0-		-1334	-0-	3468	3	220	9	Y	200	219	0			10
02	5264	X	3534	-0-		-1730	-0-	2331	3	1203	9	Y	1094	937	0			167
03	5828	X	4333	-0-		-1495	-0-	2977	3	1356	9	Y	1233	1279	0	59	1	62
04	5640	X	4134	-0-		-1506	-0-	2748	3	1386	9	Y	1260	1262	0			60

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MATADOR PRODUCTION COMPANY														
GRIZZLY A														
WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	17730 X	17196	-0-	-534	-0-	14941	3	2255	9 Y	2050	1950	0		127
12	16957 X	11749	-0-	-5208	-0-	10013	3	1736	9 Y	1578	1593	0		112
01	16957 X	11618	-0-	-5339	-0-	9619	3	1999	9 Y	1817	1841	0		88
02	16044 X	6563	-0-	-9481	-0-	5500	3	1063	9 Y	966	907	0		147
03	17763 X	8685	-0-	-9078	-0-	7546	3	1139	9 Y	1035	1080	0	50 1	52
04	17190 X	7072	-0-	-10118	-0-	5993	3	1079	9 Y	981	986	0		47
LION														
WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200														
11	45450 X	42781	-0-	-2669	-0-	40544	3	2237	9 Y	2034	1975	0		126
12	46965 X	32271	-0-	-14694	-0-	29810	3	2461	9 Y	2237	2242	0		121
01	44299 X	28526	-0-	-15773	-0-	26406	3	2120	9 Y	1927	1955	0		93
02	26180 X	15904	-0-	-10276	-0-	14938	3	966	9 Y	878	837	0		134
03	28985 X	21915	-0-	-7070	-0-	20020	3	1895	9 Y	1723	1692	0	78 1	87
04	28050 X	18266	-0-	-9784	-0-	16745	3	1521	9 Y	1383	1404	0		66
MOOSE														
WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757														
11	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	16488	3	1125	9 Y	1023	999	0		63
12	15531 X	12253	-0-	-3278	-0-	11228	3	1025	9 Y	932	929	0		66
01	17205 X	12325	-0-	-4880	-0-	10886	3	1439	9 Y	1308	1311	0		63
02	8596 X	7322	-0-	-1274	-0-	6527	3	795	9 Y	723	676	0		110
03	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	8727	3	1263	9 Y	1148	1147	0	53 1	58
04	9210 X	5965	-0-	-3245	-0-	4912	3	1053	9 Y	957	970	0		45
MEERKAT														
WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477														
11	24551 X	24551	-0-	-0-	-0-	23885	3	666	9 Y	605	596	0		37
12	21235 X	18894	-0-	-2341	-0-	18335	3	559	9 Y	508	509	0		36
01	21235 X	18242	-0-	-2993	-0-	17320	3	922	9 Y	838	833	0		41
02	16800 X	9493	-0-	-7307	-0-	9205	3	288	9 Y	262	263	0		40
03	18600 X	13879	-0-	-4721	-0-	13077	3	802	9 Y	729	700	0	32 1	37
04	18000 X	9864	-0-	-8136	-0-	9471	3	393	9 Y	357	377	0		17
TIGER														
WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342														
11	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	13238	3	783	9 Y	712	698	0		44
12	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	12924	3	670	9 Y	609	610	0		43
01	17050 X	11567	-0-	-5483	-0-	10229	3	1338	9 Y	1216	1200	0		59
02	11676 X	7611	-0-	-4065	-0-	6585	3	1026	9 Y	933	850	0		142
03	12927 X	9822	-0-	-3105	-0-	8465	3	1357	9 Y	1234	1256	0	58 1	62
04	12510 X	8498	-0-	-4012	-0-	7455	3	1043	9 Y	948	965	0		45
LION														
WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355														
11	13620 X	13230	-0-	-390	-0-	12594	3	636	9 Y	578	564	0		36
12	14074 X	13075	-0-	-999	-0-	12154	3	921	9 Y	837	828	0		45
01	15252 X	10270	-0-	-4982	-0-	9246	3	1024	9 Y	931	931	0		45
02	9660 X	6504	-0-	-3156	-0-	5855	3	649	9 Y	590	545	0		90
03	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	9945	3	868	9 Y	789	802	0	37 1	40
04	10350 X	7372	-0-	-2978	-0-	6276	3	1096	9 Y	996	989	0		47

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993									
PLATINUM 218-34				WELL #:	2H	RRCID ->	287280	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.11135 - 17633	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	19050 X	15303	-0-	-3747	-0-	1082	1	12705	3	Y	1243	1237	0	30
						149	4	1367	9					
12	19685 X	14837	-0-	-4848	-0-	1077	1	12477	3	Y	1138	1148	0	20
						31	4	1252	9					
01	19685 X	14524	-0-	-5161	-0-	1044	1	12002	3	Y	1148	1140	0	28
						215	4	1263	9					
02	14028 X	12669	-0-	-1359	-0-	940	1	10626	3	Y	1002	1008	0	22
						1	4	1102	9					
03	15531 X	14195	-0-	-1336	-0-	1050	1	11923	3	Y	1110	1112	0	20
						1	4	1221	9					
04	15030 X	13394	-0-	-1636	-0-	997	1	11171	3	Y	1112	1104	0	28
						3	4	1223	9					

NE AXIS				WELL #:	2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.12198 - 19710	
11	42720 X	38301	-0-	-4419	-0-	36600	3	1701	9	Y	1546	1515	0	96
12	44144 X	30027	-0-	-14117	-0-	28099	3	1928	9	Y	1753	1754	0	95
01	42501 X	29323	-0-	-13178	-0-	27091	3	2232	9	Y	2029	2026	0	98
02	21420 X	15302	-0-	-6118	-0-	14499	3	803	9	Y	730	717	0	111
03	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	22934	3	1157	9	Y	1052	1061	0	53
04	22950 X	22044	-0-	-906	-0-	20876	3	1168	9	Y	1062	1065	0	50

EAST AXIS				WELL #:	2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12131 - 19913	
11	49680 X	34451	-0-	-15229	-0-	32806	3	1645	9	Y	1495	1450	0	93
12	51336 X	26811	-0-	-24525	-0-	25218	3	1593	9	Y	1448	1438	0	103
01	48825 X	27053	-0-	-21772	-0-	24531	3	2522	9	Y	2293	2285	0	111
02	23940 X	14909	-0-	-9031	-0-	13533	3	1376	9	Y	1251	1171	0	191
03	26505 X	21089	-0-	-5416	-0-	18951	3	2138	9	Y	1944	1947	0	98
04	25650 X	20135	-0-	-5515	-0-	18197	3	1938	9	Y	1762	1776	0	84

GRIZZLY				WELL #:	A 2H	RRCID ->	288995	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12701 - 22241	
11	60680 X	60680	-0-	-0-	-0-	55440	3	5240	9	Y	4764	4638	0	295
12	52266 X	47857	-0-	-4409	-0-	40832	3	7025	9	Y	6386	6335	0	346
01	52266 X	46264	-0-	-6002	-0-	38840	3	7424	9	Y	6749	6768	0	327
02	43540 X	23637	-0-	-19903	-0-	19170	3	4467	9	Y	4061	3769	0	619
03	48205 X	22782	-0-	-25423	-0-	18570	3	4212	9	Y	3829	4066	0	194
04	46650 X	33021	-0-	-13629	-0-	27105	3	5916	9	Y	5378	5317	0	255

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289424	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.10926 - 18200	
11	25830 X	21799	-0-	-4031	-0-	1604	1	18845	3	Y	1212	1204	0	28
						17	4	1333	9					
12	26691 X	22125	-0-	-4566	-0-	1652	1	19146	3	Y	1189	1199	0	18
						19	4	1308	9					
01	26381 X	22033	-0-	-4348	-0-	1652	1	18992	3	Y	1245	1233	0	30
						19	4	1370	9					
02	23632 X	19642	-0-	-3990	-0-	1492	1	16873	3	Y	1159	1165	0	24
						2	4	1275	9					
03	26164 X	21264	-0-	-4900	-0-	1609	1	18271	3	Y	1257	1261	0	20
						1	4	1383	9					
04	21810 X	20398	-0-	-1412	-0-	1563	1	17508	3	Y	1202	1191	0	31
						5	4	1322	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993										
CORNELL 226-34				WELL #:	1H	RRCID ->	289455	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.11015	- 17900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	26400 X	23731	-0-	-2669	-0-	1683	1	19774	3	Y	2051	2045	0	45	
						18	4	2256	9						
12	27280 X	24072	-0-	-3208	-0-	1722	1	19957	3	Y	2158	2171	0	32	
						19	4	2374	9						
01	27280 X	23858	-0-	-3422	-0-	1712	1	19689	3	Y	2215	2200	0	47	
						20	4	2437	9						
02	22960 X	21023	-0-	-1937	-0-	1538	1	17395	3	Y	1898	1910	0	35	
						2	4	2088	9						
03	25420 X	23564	-0-	-1856	-0-	1717	1	19500	3	Y	2132	2136	0	31	
						2	4	2345	9						
04	23730 X	21167	-0-	-2563	-0-	1550	1	17369	3	Y	2039	2024	0	46	
						5	4	2243	9						

OSO				WELL #:	1H	RRCID ->	289538	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL	DEPTH	12059	PERF.13406	- 20370	
11	30578 X	30578	-0-	-0-	-0-	29206	3	1372	9	Y	1247	1208	0	77	
12	23529 X	22474	-0-	-1055	-0-	21245	3	1229	9	Y	1117	1115	0	79	
01	29946 X	17146	-0-	-12800	-0-	16009	3	1137	9	Y	1034	1063	0	50	
02	18060 X	6392	-0-	-11668	-0-	5994	3	398	9	Y	362	357	0	55	
03	19995 X	18548	-0-	-1447	-0-	16921	3	1627	9	Y	1479	1394	0	75	
04	19350 X	11318	-0-	-8032	-0-	10203	3	1115	9	Y	1014	1041	0	48	

AEP 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.11159	- 18620	
11	32700 X	27995	-0-	-4705	-0-	2064	1	24249	3	Y	1494	1484	0	42	
						39	4	1643	9						
12	33790 X	29062	-0-	-4728	-0-	2169	1	25136	3	Y	1520	1531	0	31	
						85	4	1672	9						
01	32829 X	28998	-0-	-3831	-0-	2165	1	24891	3	Y	1570	1557	0	44	
						215	4	1727	9						
02	28056 X	25814	-0-	-2242	-0-	1969	1	22267	3	Y	1431	1438	0	37	
						4	4	1574	9						
03	31062 X	28567	-0-	-2495	-0-	2164	1	24583	3	Y	1617	1622	0	32	
						41	4	1779	9						
04	28110 X	26887	-0-	-1223	-0-	2060	1	23086	3	Y	1518	1506	0	44	
						71	4	1670	9						

WHITE WING 14-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990	
11	58350 X	53365	-0-	-4985	-0-	3737	1	43905	3	Y	5083	5059	0	103	
						132	4	5591	9						
12	60295 X	54068	-0-	-6227	-0-	3866	1	44798	3	Y	4753	4791	0	65	
						176	4	5228	9						
01	60295 X	53357	-0-	-6938	-0-	3845	1	44204	3	Y	4572	4546	0	91	
						279	4	5029	9						
02	47684 X	47235	-0-	-449	-0-	3501	1	39584	3	Y	3766	3791	0	66	
						7	4	4143	9						
03	52793 X	52212	-0-	-581	-0-	3833	1	43535	3	Y	4371	4377	0	60	
						36	4	4808	9						
04	51090 X	49758	-0-	-1332	-0-	3687	1	41317	3	Y	4299	4269	0	90	
						25	4	4729	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	532993											
BRACERO 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11040	- 18569		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	19950 X	16377	-0-	-3573	-0-		1149	1	13499	3	Y	1556	1548	0		35
							17	4	1712	9						
12	20615 X	16615	-0-	-4000	-0-		1180	1	13673	3	Y	1532	1544	0		23
							77	4	1685	9						
01	20026 X	16631	-0-	-3395	-0-		1169	1	13443	3	Y	1582	1570	0		35
							279	4	1740	9						
02	14588 X	14587	-0-	-1	-0-		1057	1	11953	3	Y	1432	1440	0		27
							2	4	1575	9						
03	16151 X	16051	-0-	-100	-0-		1156	1	13132	3	Y	1600	1603	0		24
							3	4	1760	9						
04	15630 X	15091	-0-	-539	-0-		1096	1	12275	3	Y	1537	1526	0		35
							29	4	1691	9						

PLATINUM 218-34				WELL #:	5H	RRCID ->	292693	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.11315	- 19055		
11	39900 X	37377	-0-	-2523	-0-		2626	1	30847	3	Y	3328	3310	0		78
							243	4	3661	9						
12	40548 X	39721	-0-	-827	-0-		2869	1	33246	3	Y	3245	3270	0		53
							36	4	3570	9						
01	40612 X	40612	-0-	-0-	-0-		2935	1	33742	3	Y	3427	3402	0		78
							165	4	3770	9						
02	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-		2593	1	29321	3	Y	3043	3059	0		62
							4	4	3347	9						
03	38080 X	38080	-0-	-0-	-0-		2779	1	31566	3	Y	3371	3378	0		55
							27	4	3708	9						
04	36540 X	35366	-0-	-1174	-0-		2598	1	29107	3	Y	3220	3198	0		77
							119	4	3542	9						

PLATINUM 218-34A				WELL #:	1H	RRCID ->	292814	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.11264	- 19004		
11	41128 X	41128	-0-	-0-	-0-		2939	1	34524	3	Y	3175	3157	0		76
							172	4	3493	9						
12	42540 X	42540	-0-	-0-	-0-		3088	1	35782	3	Y	3129	3153	0		52
							228	4	3442	9						
01	42389 X	42389	-0-	-0-	-0-		3084	1	35459	3	Y	3268	3243	0		77
							251	4	3595	9						
02	38640 X	37490	-0-	-1150	-0-		2783	1	31466	3	Y	2942	2957	0		62
							5	4	3236	9						
03	42780 X	41563	-0-	-1217	-0-		3069	1	34860	3	Y	3276	3284	0		54
							30	4	3604	9						
04	41160 X	39763	-0-	-1397	-0-		2966	1	33237	3	Y	3133	3110	0		77
							114	4	3446	9						

AEP 226-34 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	292872	COMPL. DATE	02/12/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11158	- 18873		
11	49800 X	43794	-0-	-6006	-0-		3181	1	37365	3	Y	2839	2822	0		70
							125	4	3123	9						
12	51460 X	44240	-0-	-7220	-0-		3268	1	37864	3	Y	2792	2814	0		48
							37	4	3071	9						
01	51460 X	43883	-0-	-7577	-0-		3250	1	37362	3	Y	2906	2883	0		71
							74	4	3197	9						
02	41076 X	39009	-0-	-2067	-0-		2934	1	33174	3	Y	2620	2634	0		57
							19	4	2882	9						
03	45477 X	42778	-0-	-2699	-0-		3196	1	36305	3	Y	2940	2946	0		51
							43	4	3234	9						
04	43800 X	40736	-0-	-3064	-0-		3076	1	34469	3	Y	2777	2757	0		71
							136	4	3055	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
MATADOR PRODUCTION COMPANY															
PLATINUM 218-34 3H															
WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	40576 X	40576	-0-	-0-	-0-	2918 1	34275 3	3350 9	3350 9	Y	3045	3025 0			73
12	41101 X	41101	-0-	-0-	-0-	2997 1	34725 3	3291 9	3291 9	Y	2992	3016 0			49
01	40661 X	40661	-0-	-0-	-0-	2975 1	34209 3	3419 9	3419 9	Y	3108	3083 0			74
02	36540 X	36268	-0-	-272	-0-	2697 1	30492 3	3075 9	3075 9	Y	2795	2810 0			59
03	40455 X	40119	-0-	-336	-0-	2965 1	33680 3	3471 9	3471 9	Y	3155	3162 0			52
04	39150 X	38379	-0-	-771	-0-	2873 1	32195 3	3300 9	3300 9	Y	3000	2978 0			74
KUDU A														WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377	
11	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	12534 3	970 9	834 9	834 9	Y	882	853 0			55
12	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11151 3	917 9	834 9	834 9	Y	834	830 0			59
01	13981 X	11720	-0-	-2261	-0-	10513 3	1207 9	1097 9	1097 9	Y	1097	1103 0			53
02	12824 X	6676	-0-	-6148	-0-	5881 3	795 9	723 9	723 9	Y	723	666 0			110
03	13950 X	7962	-0-	-5988	-0-	6644 3	1318 9	1198 9	1198 9	Y	1198	1192 0	55 1		61
04	13500 X	5477	-0-	-8023	-0-	4451 3	1026 9	933 9	933 9	Y	933	950 0			44
EAST SHAMMO														WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590	
11	43136 X	43136	-0-	-0-	-0-	38640 3	4496 9	4087 9	4087 9	Y	4087	3956 0			253
12	43803 X	31099	-0-	-12704	-0-	26845 3	4254 9	3867 9	3867 9	Y	3867	3845 0			275
01	41385 X	36146	-0-	-5239	-0-	29139 3	7007 9	6370 9	6370 9	Y	6370	6337 0			308
02	29708 X	18905	-0-	-10803	-0-	14517 3	4388 9	3989 9	3989 9	Y	3989	3689 0			608
03	32891 X	26041	-0-	-6850	-0-	20292 3	5749 9	5226 9	5226 9	Y	5226	5323 0	247 1		264
04	31830 X	19123	-0-	-12707	-0-	15113 3	4010 9	3645 9	3645 9	Y	3645	3736 0			173
GRIZZLY B C23-21														WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814	
11	14670 X	12569	-0-	-2101	-0-	11579 3	990 9	900 9	900 9	Y	900	875 0			56
12	13547 X	9753	-0-	-3794	-0-	8605 3	1148 9	1044 9	1044 9	Y	1044	1026 0			74
01	13547 X	9387	-0-	-4160	-0-	8108 3	1279 9	1163 9	1163 9	Y	1163	1181 0			56
02	8596 X	6510	-0-	-2086	-0-	5340 3	1170 9	1064 9	1064 9	Y	1064	958 0			162
03	9517 X	8924	-0-	-593	-0-	7195 3	1729 9	1572 9	1572 9	Y	1572	1581 0	73 1		80
04	9210 X	6044	-0-	-3166	-0-	5458 3	586 9	533 9	533 9	Y	533	588 0			25
KUDU A														WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162	
11	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	17517 3	3676 9	3342 9	3342 9	Y	3342	3233 0			207
12	20398 X	14600	-0-	-5798	-0-	11777 3	2823 9	2566 9	2566 9	Y	2566	2591 0			182
01	20398 X	15194	-0-	-5204	-0-	11530 3	3664 9	3331 9	3331 9	Y	3331	3352 0			161
02	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	5986 3	2816 9	2560 9	2560 9	Y	2560	2331 0			390
03	9486 X	5243	-0-	-4243	-0-	2302 3	2941 9	2674 9	2674 9	Y	2674	2799 0	130 1		135
04	9180 X	3283	-0-	-5897	-0-	691 3	2592 9	2356 9	2356 9	Y	2356	2379 0			112
BISON														WELL #: 1H RRCID -> 293946 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457	
11	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	14388 3	2287 9	2079 9	2079 9	Y	2079	1977 0			129
12	11966 X	4014	-0-	-7952	-0-	3278 3	736 9	669 9	669 9	Y	669	750 0			48
01	12896 X	7379	-0-	-5517	-0-	5858 3	1521 9	1383 9	1383 9	Y	1383	1364 0			67
02	15568 X	5493	-0-	-10075	-0-	4155 3	1338 9	1216 9	1216 9	Y	1216	1098 0			185
03	17236 X	8263	-0-	-8973	-0-	6420 3	1843 9	1675 9	1675 9	Y	1675	1696 0	79 1		85
04	16680 X	9162	-0-	-7518	-0-	6655 3	2507 9	2279 9	2279 9	Y	2279	2256 0			108

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42 SL			//CONT.//		71052 900 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:		W202DM		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11730 - 16115					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		15681 X	15681	-0-	-0-	-0-		1238	1	12516	2	Y	1752	1681	0			226
12		13734 X	13734	-0-	-0-	-0-		1927	9									
01		11929 X	11929	-0-	-0-	-0-		1257	1	10736	2	Y	1583	1643	0			166
02		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-		1741	9									
03		15994 X	15994	-0-	-0-	-0-		1169	1	9178	2	Y	1438	1413	0			191
04		12464 X	12464	-0-	-0-	-0-		1582	9									
								1154	1	10192	2	Y	1467	1457	0	28	8	173
								1614	9									
								1174	1	12982	2	Y	1671	1591	0	60	8	193
								1838	9									
								518	1	10623	2	Y	1203	1209	0	26	8	161
								1323	9									

KENTZEL STATE 42 SL			WELL #:		W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 11076		PERF.11044 - 15471					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL			WELL #:		W202BO		RRCID -> 281894		COMPL. DATE 12/26/2016		TOTAL DEPTH 10930		PERF.11070 - 15443					
11		27090 X	18800	-0-	-8290	-0-		6	1	17599	2	Y	1086	1286	0			64
12		42982 X	42982	-0-	-0-	-0-		1195	9									
01		40951 X	16161	-0-	-24790	-0-		28	1	39771	2	Y	2894	2774	0			184
02		36988 X	22754	-0-	-14234	-0-		3183	9									
03		42997 X	20024	-0-	-22973	-0-		18	1	15380	2	Y	694	800	0			78
04		41610 X	11907	-0-	-29703	-0-		763	9									
								25	1	21958	2	Y	701	730	0			49
								771	9									
								1229	1	17985	2	Y	736	707	0			78
								810	9									
								539	1	10892	2	Y	433	457	0			54
								476	9									

ZUMA 3 SL			WELL #:		W101DM		RRCID -> 282445		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10446 - 14560					
11		16200 X	16200	-0-	-0-	-0-		1171	1	12759	2	Y	2064	2166	0			1003
12		27259 X	27259	-0-	-0-	-0-		2270	9									
01		16418 X	16418	-0-	-0-	-0-		2119	1	22513	2	Y	2388	2323	0			1068
02		15102 X	15102	-0-	-0-	-0-		2627	9									
03		18165 X	18165	-0-	-0-	-0-		1870	1	12709	2	Y	1672	1727	0			1013
04		14981 X	14981	-0-	-0-	-0-		1839	9									
								1970	1	11316	2	Y	1651	1670	0			994
								1816	9									
								2405	1	13480	2	Y	2073	2031	0			1036
								2280	9									
								1965	1	10851	2	Y	1968	2003	0			1001
								2165	9									

ZUMA 3 SL			WELL #:		W202DM		RRCID -> 282480		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 10885		PERF.11024 - 15235					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL SOUTH 56-T2-2X11				//CONT.// 71052 900 562560 WELL #: W101DE	ASSOCIATED RRCID -> 282850	CAPACITY COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10767	CNTY: WARD - 18020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	15750 X	12764	-0-	-2986	-0-		1057 2185	1 9	9522	2	N	1986	2062	1			958
12	16275 X	15800	-0-	-475	-0-		1241 2708	1 9	11851	2	N	2462	2261	1			1159
01	16275 X	13741	-0-	-2534	-0-		1219 2080	1 9	10442	2	N	1891	2252	1			798
02	13412 X	12024	-0-	-1388	-0-		986 2072	1 9	8966	2	N	1884	1499	1			1183
03	15810 X	12190	-0-	-3620	-0-		1231 2113	1 9	8846	2	N	1921	2218	1			886
04	15300 X	14455	-0-	-845	-0-		1220 2399	1 9	10836	2	N	2181	2016	1			1051
ZUMA 57-T1-3X10 A				WELL #: W102AP	RRCID -> 282938	COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL	DEPTH 10291	PERF.10504	- 20214				
11	22590 X	20869	-0-	-1721	-0-		457 4419	1 9	15993	2	Y	4017	4304	0			367
12	23963 X	23767	-0-	-196	-0-		476 4056	1 9	19235	2	Y	3687	3528	0			526
01	23963 X	22136	-0-	-1827	-0-		526 4762	1 9	16848	2	Y	4329	4476	0			379
02	21644 X	17198	-0-	-4446	-0-		416 4248	1 9	12534	2	Y	3862	4032	0			209
03	23777 X	21190	-0-	-2587	-0-		513 4255	1 9	16422	2	Y	3868	3813	0			264
04	23010 X	20606	-0-	-2404	-0-		531 3541	1 9	16534	2	Y	3219	3195	0			288
ZUMA 3				WELL #: W201AP	RRCID -> 284372	COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL	DEPTH 10989	PERF.11170	- 15515				
11	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-		11 1056	1 9	16125	2	Y	960	954	0			88
12	21300 X	21300	-0-	-0-	-0-		206 1982	1 9	19112	2	Y	1802	1633	0			257
01	17267 X	15866	-0-	-1401	-0-		316 1559	1 9	13991	2	Y	1417	1550	0			124
02	16044 X	13782	-0-	-2262	-0-		291 1206	1 9	12285	2	Y	1096	1161	0			59
03	21297 X	16373	-0-	-4924	-0-		447 1100	1 9	14826	2	Y	1000	991	0			68
04	20610 X	12355	-0-	-8255	-0-		281 595	1 9	11479	2	Y	541	561	0			48
TXL 48				WELL #: W101DM	RRCID -> 284471	COMPL. DATE 06/30/2017				TOTAL	DEPTH 10833	PERF.11160	- 15442				
11	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-		1210 2064	1 9	6586	2	N	1876	1858	1			697
12	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-		1180 1547	1 9	4224	2	N	1406	1687	1			416
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-		376 1106	1 1	152	9	N	138					554
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		1106 565	1 9	1483	2	N	514	378	1			690
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		1180 612	1 9	1431	2	N	556	371	1			875
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		1109 549	1 9	1206	2	N	499	746	1			628

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560														
ZUMA 3			WELL #:		W101CN		RRCID -> 284867		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	35046	X	35046	-0-	-0-	-0-			5698	1	27536	2	Y	1647	1647	0			21
12	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-			1812	9									
01	29222	X	29222	-0-	-0-	-0-			5603	1	29258	2	Y	1840	1828	0			33
02	26298	X	26298	-0-	-0-	-0-			2024	9									
03	35656	X	35656	-0-	-0-	-0-			3228	1	24230	2	Y	1604	1610	0			27
04	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-			1764	9									
									2480	1	22346	2	Y	1338	1333	0			32
									1472	9									
									2769	1	30615	2	Y	2065	2041	0			56
									2272	9									
									2131	1	28701	2	Y	2079	2094	0			41
									2287	9									
ZUMA 3			WELL #:		W202CN		RRCID -> 285264		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KENTZEL STATE 42			WELL #:		W101CN		RRCID -> 285311		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785						
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-			1209	1	6819	2	Y	1669	1594	0			215
12	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-			1836	9									
01	9982	X	9581	-0-	-401	-0-			1271	1	6715	2	Y	1849	1870	0			194
02	9212	X	7510	-0-	-1702	-0-			2034	9									
03	10199	X	8782	-0-	-1417	-0-			1250	1	6215	2	Y	1924	1862	0			256
04	9870	X	7876	-0-	-1994	-0-			2116	9									
									1099	1	4884	2	Y	1388	1452	0	28	8	164
									1527	9									
									1115	1	5827	2	Y	1673	1584	0	60	8	193
									1840	9									
									1085	1	5131	2	Y	1509	1469	0	31	8	202
									1660	9									
KENTZEL STATE 42			WELL #:		W102CN		RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970						
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-			1206	1	5999	2	Y	1928	1792	0			249
12	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-			2121	9									
01	7998	X	7248	-0-	-750	-0-			1257	1	5777	2	Y	2145	2169	0			225
02	7644	X	6294	-0-	-1350	-0-			2360	9									
03	8463	X	8054	-0-	-409	-0-			1177	1	4631	2	Y	1309	1360	0			174
04	8190	X	5872	-0-	-2318	-0-			1440	9									
									1030	1	4196	2	Y	971	1010	0	20	8	115
									1068	9									
									1143	1	5460	2	Y	1319	1235	0	47	8	152
									1451	9									
									1021	1	3828	2	Y	930	938	0	20	8	124
									1023	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																												
MEWBOURNE OIL COMPANY															//CONT.// 562560															WELL #: W002DE															RRCID -> 285788															COMPL. DATE 10/08/2018															TOTAL DEPTH 10343															PERF.10783 - 17895														
TXL SOUTH 56-T2-2X11																																																																																																								
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																		
11	36427	X	36427	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4392	9	32005	2	Y	3993	4025	0					571																																																																																		
12	37386	X	37216	-0-	-170	-0-	-0-	31	1	4425	9	32760	2	Y	4023	4030	0					564																																																																																		
01	37386	X	29822	-0-	-7564	-0-	-0-	27	1	3890	9	25905	2	Y	3536	3392	0					708																																																																																		
02	30240	X	12263	-0-	-17977	-0-	-0-	15	1	1717	9	10531	2	Y	1561	1852	0					417																																																																																		
03	33480	X	25870	-0-	-7610	-0-	-0-	30	1	4140	9	21700	2	Y	3764	3527	0					654																																																																																		
04	32400	X	22712	-0-	-9688	-0-	-0-	26	1	3582	9	19104	2	Y	3256	3410	0					500																																																																																		
TXL SOUTH 56-T2-2X11															WELL #: W001CF															RRCID -> 285789															COMPL. DATE 10/08/2018															TOTAL DEPTH 10388															PERF.10705 - 17905																													
11	17250	X	14171	-0-	-3079	-0-	-0-	1066	1	2848	9	10257	2	Y	2589	2442	0					370																																																																																		
12	17825	X	14550	-0-	-3275	-0-	-0-	1187	1	2785	9	10578	2	Y	2532	2547	0					355																																																																																		
01	17825	X	10267	-0-	-7558	-0-	-0-	1002	1	1643	9	7622	2	Y	1494	1550	0					299																																																																																		
02	11816	X	9688	-0-	-2128	-0-	-0-	1031	1	1890	9	6767	2	Y	1718	1558	0					459																																																																																		
03	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	1	2801	9	13040	2	Y	2546	2563	0					442																																																																																		
04	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	1	2250	9	11994	2	Y	2045	2173	0					314																																																																																		
TXL SOUTH 56-T2-2X11															WELL #: W101CF															RRCID -> 285790															COMPL. DATE 10/08/2018															TOTAL DEPTH 10642															PERF.11035 - 18070																													
11	11250	X	8756	-0-	-2494	-0-	-0-	1220	1	1511	9	6025	2	Y	1374	1377	0					196																																																																																		
12	11315	X	10080	-0-	-1235	-0-	-0-	1186	1	1363	9	7531	2	Y	1239	1261	0					174																																																																																		
01	11315	X	9348	-0-	-1967	-0-	-0-	1188	1	1344	9	6816	2	Y	1222	1151	0					245																																																																																		
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	1	1492	9	7025	2	Y	1356	1239	0					362																																																																																		
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	1	1414	9	7599	2	Y	1285	1424	0					223																																																																																		
04	9750	X	8949	-0-	-801	-0-	-0-	1219	1	1175	9	6555	2	Y	1068	1127	0					164																																																																																		
KENTZEL STATE 42															WELL #: W101BO															RRCID -> 288062															COMPL. DATE 06/28/2019															TOTAL DEPTH 11107															PERF.11282 - 15807																													
11	7380	X	5744	-0-	-1636	-0-	-0-	902	1	994	9	3848	2	Y	904	924	0					62																																																																																		
12	7626	X	3879	-0-	-3747	-0-	-0-	784	1	640	9	2455	2	Y	582	606	0					38																																																																																		
01	7626	X	6942	-0-	-684	-0-	-0-	960	1	1076	9	4906	2	Y	978	934	0					82																																																																																		
02	5908	X	1643	-0-	-4265	-0-	-0-	679	1	374	9	590	2	Y	340	385	0		9	8		28																																																																																		
03	6541	X	1234	-0-	-5307	-0-	-0-	803	1	823	1	431	9	Y	392	376	0		15	8		29																																																																																		
04	6330	X	4182	-0-	-2148	-0-	-0-	823	1	853	9	2506	2	Y	775	714	0		15	8		75																																																																																		

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102B0			ASSOCIATED RRCID -> 288063		CAPACITY COMPL. DATE 06/28/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	18210 X	15145	-0-	-3065	-0-			875 2530	1 9	11740	2	Y	2300	2321	0			159
12	18817 X	11294	-0-	-7523	-0-			683 1887	1 9	8724	2	Y	1715	1762	0			112
01	18817 X	13681	-0-	-5136	-0-			925 2273	1 9	10483	2	Y	2066	2006	0			172
02	14168 X	6918	-0-	-7250	-0-			679 1167	1 9	5072	2	Y	1061	1120	0	25	8	88
03	15686 X	7409	-0-	-8277	-0-			770 1716	1 9	4923	2	Y	1560	1473	0	59	8	116
04	15150 X	9655	-0-	-5495	-0-			915 1852	1 9	6888	2	Y	1684	1604	0	33	8	163
ZUMA 57-T1-3X10 B					WELL #: W101AP	RRCID -> 289167	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230										
11	30960 X	30744	-0-	-216	-0-			426 6450	1 9	23868	2	Y	5864	6020	0			536
12	32116 X	28843	-0-	-3273	-0-			350 4729	1 9	23764	2	Y	4299	4222	0			613
01	32116 X	24526	-0-	-7590	-0-			320 3236	1 9	20970	2	Y	2942	3297	0			258
02	35224 X	21577	-0-	-13647	-0-			265 3563	1 9	17749	2	Y	3239	3322	0			175
03	31775 X	25934	-0-	-5841	-0-			301 4553	1 9	21080	2	Y	4139	4032	0			282
04	30750 X	23517	-0-	-7233	-0-			280 4433	1 9	18804	2	Y	4030	3952	0			360
ZUMA 57-T1-3X10 D					WELL #: W102B0	RRCID -> 289409	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349										
11	35700 X	24880	-0-	-10820	-0-			467 4736	1 9	19677	2	Y	4305	4533	0			393
12	37820 X	29634	-0-	-8186	-0-			447 4876	1 9	24311	2	Y	4433	4194	0			632
01	37820 X	29359	-0-	-8461	-0-			460 4656	1 9	24243	2	Y	4233	4494	0			371
02	33628 X	26037	-0-	-7591	-0-			419 4535	1 9	21083	2	Y	4123	4271	0			223
03	29636 X	28213	-0-	-1423	-0-			427 4316	1 9	23470	2	Y	3924	3879	0			268
04	29568 X	29568	-0-	-0-	-0-			478 4334	1 9	24756	2	Y	3940	3856	0			352
KENTZEL STATE 42					WELL #: W102AP	RRCID -> 289690	COMPL. DATE 10/23/2020	TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713										
11	20730 X	19270	-0-	-1460	-0-			884 3097	1 9	15289	2	Y	2815	2860	0			194
12	22224 X	22224	-0-	-0-	-0-			913 5041	1 9	16270	2	Y	4583	4478	0			299
01	21421 X	18166	-0-	-3255	-0-			828 2717	1 9	14621	2	Y	2470	2563	0			206
02	17696 X	14459	-0-	-3237	-0-			643 2460	1 9	11356	2	Y	2236	2207	0	50	8	185
03	19592 X	17895	-0-	-1697	-0-			722 3160	1 9	14013	2	Y	2873	2735	0	109	8	214
04	18960 X	17050	-0-	-1910	-0-			785 2508	1 9	13757	2	Y	2280	2227	0	46	8	221

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 C														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 562560										CNTY: WARD				
WELL #: W101B0					RRCID -> 289735					COMPL. DATE 12/21/2020				
										TOTAL DEPTH 10071				
										PERF.10106 - 20357				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	24090 X	18929	-0-	-5161	-0-	19	1	16334	2	Y	2342	2216	0	214
12	36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	2576	9	31304	2	Y	5078	4568	0	724
01	32552 X	32552	-0-	-0-	-0-	29	1	27341	2	Y	4714	5025	0	413
02	37247 X	37247	-0-	-0-	-0-	5586	9	32402	2	Y	4383	4559	0	237
03	40580 X	40580	-0-	-0-	-0-	26	1	35346	2	Y	4733	4647	0	323
04	44938 X	44938	-0-	-0-	-0-	5185	9	38208	2	Y	6094	5872	0	545
						24	1							
						4821	9							
						28	1							
						5206	9							
						27	1							
						6703	9							

KENTZEL STATE 42					WELL #: W101AP					RRCID -> 289832				
										COMPL. DATE 10/22/2020				
										TOTAL DEPTH 11148				
										PERF.11031 - 15922				
11	13290 X	12210	-0-	-1080	-0-	928	1	8576	2	Y	2460	2490	0	170
12	13609 X	11979	-0-	-1630	-0-	2706	9	8854	2	Y	1984	2024	0	130
01	13082 X	11847	-0-	-1235	-0-	943	1	8323	2	Y	2335	2270	0	195
02	11396 X	10100	-0-	-1296	-0-	2182	9	7004	2	Y	2034	2016	0	168
03	12617 X	12080	-0-	-537	-0-	955	1	8102	2	Y	2734	2594	0	204
04	12210 X	11701	-0-	-509	-0-	2569	9	8062	2	Y	2360	2288	0	229
						859	1					45	8	
						2237	9					104	8	
						971	1					47	8	
						3007	9							
						1043	1							
						2596	9							

TXL 37/48 C					WELL #: W101B0					RRCID -> 292102				
										COMPL. DATE 01/21/2022				
										TOTAL DEPTH 10776				
										PERF.10734 - 21028				
11	44924 X	44924	-0-	-0-	-0-	1095	1	36284	2	Y	6859	6787	0	150
12	46409 X	46409	-0-	-0-	-0-	7545	9	37871	2	Y	6775	6828	0	97
01	46583 X	46583	-0-	-0-	-0-	1085	1	37377	2	Y	7467	7395	0	169
02	43009 X	43009	-0-	-0-	-0-	7453	9	35389	2	Y	6143	6116	0	196
03	47210 X	47210	-0-	-0-	-0-	992	1	38257	2	Y	7218	7187	0	227
04	38520 X	36542	-0-	-1978	-0-	8214	9	29488	2	Y	5621	5605	0	243
						863	1							
						6757	9							
						1013	1							
						7940	9							
						871	1							
						6183	9							

TXL 37/48 A					WELL #: W101AP					RRCID -> 292154				
										COMPL. DATE 01/21/2022				
										TOTAL DEPTH 10769				
										PERF.10925 - 21056				
11	54960 X	47829	-0-	-7131	-0-	1036	1	37652	2	Y	8310	8229	0	181
12	55964 X	55964	-0-	-0-	-0-	9141	9	44689	2	Y	9270	9318	0	133
01	57729 X	57729	-0-	-0-	-0-	1078	1	46053	2	Y	9683	9597	0	219
02	57255 X	57255	-0-	-0-	-0-	10197	9	49749	2	Y	6041	6067	0	193
03	69995 X	69995	-0-	-0-	-0-	1025	1	60636	2	Y	7587	7542	0	238
04	49003 X	49003	-0-	-0-	-0-	10651	9	39129	2	Y	8188	8072	0	354
						861	1							
						6645	9							
						1013	1							
						8346	9							
						867	1							
						9007	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 B				//CONT.// 71052 900 562560 WELL #: W102B0	ASSOCIATED RRCID -> 292158	CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL	DEPTH 10928	PERF.10985 - 21259	CNTY: WARD	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	34500 X	33278	-0-	-1222	-0-	1068 5790	1 9	26420	2	Y	5264	5206 0		115
12	35650 X	34336	-0-	-1314	-0-	1092 5434	1 9	27810	2	Y	4940	4984 0		71
01	35650 X	34763	-0-	-887	-0-	1020 6201	1 9	27542	2	Y	5637	5580 0		128
02	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	812 4831	1 9	24563	2	Y	4392	4380 0		140
03	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	868 5543	1 9	26681	2	Y	5039	5021 0		158
04	28800 X	27455	-0-	-1345	-0-	818 4415	1 9	22222	2	Y	4014	3998 0		174
TXL 37/48 D				WELL #: W102AP	RRCID -> 292329	COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL	DEPTH 10958	PERF.10975 - 21192		
11	30930 X	21433	-0-	-9497	-0-	1101 3603	1 9	16729	2	Y	3275	3244 0		71
12	28675 X	22869	-0-	-5806	-0-	1112 4143	1 9	17614	2	Y	3766	3783 0		54
01	27125 X	22842	-0-	-4283	-0-	1039 4309	1 9	17494	2	Y	3917	3882 0		89
02	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	873 2538	1 9	15797	2	Y	2307	2322 0		74
03	24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	1015 4200	1 9	19439	2	Y	3818	3772 0		120
04	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	882 3524	1 9	15684	2	Y	3204	3185 0		139
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W101B0	RRCID -> 293449	COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL	DEPTH 10590	PERF.10336 - 20811		
11	54150 X	52459	-0-	-1691	-0-	903 7498	1 9	44058	2	Y	6816	6841 0		139
12	55955 X	42414	-0-	-13541	-0-	897 6501	1 9	35016	2	Y	5910	5902 0		147
01	55955 X	54971	-0-	-984	-0-	976 7673	1 9	46322	2	Y	6975	6952 0		170
02	50065 X	50065	-0-	-0-	-0-	926 7072	1 9	42067	2	Y	6429	6455 0		144
03	50788 X	50788	-0-	-0-	-0-	1049 7321	1 9	42418	2	Y	6655	6611 0		188
04	48450 X	45317	-0-	-3133	-0-	1015 6270	1 9	38032	2	Y	5700	5678 0		210
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W102B0	RRCID -> 293451	COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL	DEPTH 10382	PERF.10307 - 20520		
11	46650 X	43089	-0-	-3561	-0-	828 8103	1 9	34158	2	Y	7366	7404 0		150
12	48205 X	41170	-0-	-7035	-0-	723 7024	1 9	33423	2	Y	6385	6376 0		159
01	48205 X	41364	-0-	-6841	-0-	726 7679	1 9	32959	2	Y	6981	6970 0		170
02	48132 X	42800	-0-	-5332	-0-	801 8008	1 9	33991	2	Y	7280	7287 0		163
03	53289 X	41513	-0-	-11776	-0-	844 7581	1 9	33088	2	Y	6892	6861 0		194
04	43080 X	32069	-0-	-11011	-0-	749 6104	1 9	25216	2	Y	5549	5539 0		204

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102AP	ASSOCIATED RRCID -> 293454	CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL	DEPTH 10398	PERF.10340 - 20638	CNTY: WARD
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	45390 X	39273	-0-	-6117	-0-	892 7051	1 9	31330	2	Y	6410	6445 0	131
12	46562 X	38098	-0-	-8464	-0-	820 5614	1 9	31664	2	Y	5104	5108 0	127
01	46562 X	34824	-0-	-11738	-0-	955 5974	1 9	27895	2	Y	5431	5426 0	132
02	42056 X	36436	-0-	-5620	-0-	946 6816	1 9	28674	2	Y	6196	6189 0	139
03	42532 X	41062	-0-	-1470	-0-	966 7151	1 9	32945	2	Y	6501	6457 0	183
04	39270 X	34503	-0-	-4767	-0-	933 6057	1 9	27513	2	Y	5506	5487 0	202

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W101AP	RRCID -> 293509	COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL	DEPTH 10628	PERF.10570 - 15538	
11	47280 X	32006	-0-	-15274	-0-	1034 3577	1 9	27395	2	Y	3252	3263 0	66
12	48856 X	32887	-0-	-15969	-0-	852 2838	1 9	29197	2	Y	2580	2582 0	64
01	48856 X	29323	-0-	-19533	-0-	897 2973	1 9	25453	2	Y	2703	2701 0	66
02	36960 X	23277	-0-	-13683	-0-	965 2892	1 9	19420	2	Y	2629	2636 0	59
03	37603 X	24866	-0-	-12737	-0-	1066 3276	1 9	20524	2	Y	2978	2953 0	84
04	32010 X	25609	-0-	-6401	-0-	959 3060	1 9	21590	2	Y	2782	2764 0	102

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W202AP	RRCID -> 293904	COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12429 - 17433	
11	56220 X	51534	-0-	-4686	-0-	1564 4704	1 9	45266	2	Y	4276	4283 0	300
12	58094 X	54234	-0-	-3860	-0-	1652 4869	1 9	47713	2	Y	4426	4412 0	314
01	58094 X	50075	-0-	-8019	-0-	1401 4162	1 9	44512	2	Y	3784	3728 0	370
02	47796 X	42307	-0-	-5489	-0-	1554 3619	1 9	37134	2	Y	3290	3202 0	458
03	52917 X	47036	-0-	-5881	-0-	2092 3934	1 9	41010	2	Y	3576	3579 0	455
04	51210 X	44604	-0-	-6606	-0-	2005 3836	1 9	38763	2	Y	3487	3567 0	375

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #: W202BO	RRCID -> 294001	COMPL. DATE 09/10/2022				TOTAL	DEPTH 12477	PERF.12440 - 17433	
11	59790 X	50745	-0-	-9045	-0-	1561 4181	1 9	45003	2	Y	3801	3811 0	267
12	59644 X	51352	-0-	-8292	-0-	1654 4396	1 9	45302	2	Y	3996	3979 0	284
01	59644 X	28540	-0-	-31104	-0-	1395 2697	1 9	24448	2	Y	2452	2496 0	240
02	46004 X	146	-0-	-45858	-0-	146	1			Y	-0-	240 0	-0-
03	50933 X	12	-0-	-50921	-0-	12	1			Y	-0-		-0-
04	49290 X	18	-0-	-49272	-0-	18	1			Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W201AP	RRCID ->	294007	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL	DEPTH	12280	PERF.12212	-	17188
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	30090 X	24960	-0-	-5130	-0-	1580	1	20087	2	Y	2994	3000	0		210
12	29822 X	25248	-0-	-4574	-0-	3293	9	20193	2	Y	3075	3067	0		218
01	29233 X	21756	-0-	-7477	-0-	1672	1	17542	2	Y	2494	2468	0		244
02	20384 X	17857	-0-	-2527	-0-	3383	9	13616	2	Y	2213	2149	0		308
03	23227 X	23227	-0-	-0-	-0-	1471	1	18196	2	Y	2690	2656	0		342
04	26876 X	26876	-0-	-0-	-0-	2743	9	21537	2	Y	2916	2944	0		314
						1807	1								
						2434	9								
						2072	1								
						2959	9								
						2131	1								
						3208	9								
TXL 37/48 F				WELL #:	W101CN	RRCID ->	294171	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.10694	-	21010
11	49118 X	49118	-0-	-0-	-0-	1048	1	38466	2	Y	8731	8641	0		190
12	49369 X	49369	-0-	-0-	-0-	9604	9	38568	2	Y	8894	8956	0		128
01	65644 X	65644	-0-	-0-	-0-	1018	1	52308	2	Y	11213	11087	0		254
02	60285 X	60285	-0-	-0-	-0-	9783	9	46419	2	Y	11829	11705	0		378
03	56022 X	56022	-0-	-0-	-0-	1002	1	44481	2	Y	9572	9649	0		301
04	48400 X	48400	-0-	-0-	-0-	12334	9	38072	2	Y	8604	8533	0		372
						854	1								
						13012	9								
						1012	1								
						10529	9								
						864	1								
						9464	9								
TXL 37/48 E				WELL #:	W102CN	RRCID ->	294179	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.10629	-	20963
11	45958 X	45958	-0-	-0-	-0-	901	1	35840	2	Y	8379	8314	0		183
12	46593 X	37931	-0-	-8662	-0-	9217	9	29184	2	Y	6992	7074	0		101
01	46593 X	16998	-0-	-29595	-0-	1056	1	12199	2	Y	3505	3527	0		79
02	34888 X	24383	-0-	-10505	-0-	7691	9	17961	2	Y	5066	4983	0		162
03	38626 X	13477	-0-	-25149	-0-	943	1	8950	2	Y	4038	4073	0		127
04	37380 X	15555	-0-	-21825	-0-	3856	9	9604	2	Y	5390	5284	0		233
						849	1								
						5573	9								
						85	1								
						4442	9								
						22	1								
						5929	9								
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W101DM	RRCID ->	295166	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	12254	PERF.12203	-	17187
11	39786 X	39786	-0-	-0-	-0-	30	1	34635	2	Y	4655	4670	0		327
12	41509 X	37757	-0-	-3752	-0-	5121	9	33303	2	Y	4024	4065	0		286
01	41509 X	20133	-0-	-21376	-0-	28	1	18058	2	Y	1872	1975	0		183
02	33571 X	33571	-0-	-0-	-0-	4426	9	29707	2	Y	3488	3186	0		485
03	36573 X	36573	-0-	-0-	-0-	16	1	32304	2	Y	3854	3849	0		490
04	34260 X	29815	-0-	-4445	-0-	2059	9	25946	2	Y	3490	3605	0		375
						27	1								
						3837	9								
						30	1								
						4239	9								
						30	1								
						3839	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W201DM	RRCID ->	295206	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	12489	PERF.12463	-	17426
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	50280 X	46465	-0-	-3815	-0-	1560	1	41229	2	Y	3342	3350	0		235
12	51956 X	47345	-0-	-4611	-0-	3676	9								
01	51956 X	39410	-0-	-12546	-0-	1651	1	42382	2	Y	3011	3032	0		214
02	39508 X	35690	-0-	-3818	-0-	3312	9								
03	43741 X	41760	-0-	-1981	-0-	1379	1	34966	2	Y	2786	2728	0		272
04	42330 X	40453	-0-	-1877	-0-	3065	9								
						1658	1	31401	2	Y	2392	2331	0		333
						2631	9								
						2303	1	36068	2	Y	3081	3022	0		392
						3389	9								
						1970	1	35201	2	Y	2984	3055	0		321
						3282	9								

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV				WELL #:	W101CN	RRCID ->	295292	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.12439	-	17383
11	46350 X	36471	-0-	-9879	-0-	1565	1	30612	2	Y	3904	3900	0		274
12	43555 X	36180	-0-	-7375	-0-	4294	9								
01	43555 X	33333	-0-	-10222	-0-	1666	1	30193	2	Y	3928	3923	0		279
02	30475 X	30475	-0-	-0-	-0-	4321	9								
03	33683 X	33683	-0-	-0-	-0-	1410	1	28199	2	Y	3385	3333	0		331
04	32984 X	32984	-0-	-0-	-0-	3724	9								
						1698	1	23900	2	Y	4434	4148	0		617
						4877	9								
						1946	1	28079	2	Y	3325	3519	0		423
						3658	9								
						1891	1	27470	2	Y	3294	3363	0		354
						3623	9								

JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	W101CN	RRCID ->	295495	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	9967	PERF. 9978	-	14882
11	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	856	1	17373	2	Y	3854	3832	0		74
12	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	4239	9								
01	27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	632	1	16609	2	Y	3897	3883	0		88
02	23486 X	23486	-0-	-0-	-0-	4287	9								
03	30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	760	1	22204	2	Y	4229	4208	0		109
04	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	4652	9								
						799	1	18099	2	Y	4171	4140	0		140
						4588	9								
						1048	1	24343	2	Y	5080	5103	0		117
						5588	9								
						1039	1	20849	2	Y	4645	4625	0		137
						5110	9								

JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	W102CN	RRCID ->	295527	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10140	PERF.10087	-	15035
11	33153 X	33153	-0-	-0-	-0-	857	1	26845	2	Y	4955	4925	0		96
12	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	5451	9								
01	29966 X	29966	-0-	-0-	-0-	629	1	21948	2	Y	3955	3962	0		89
02	28504 X	25035	-0-	-3469	-0-	4351	9								
03	32608 X	32608	-0-	-0-	-0-	772	1	23905	2	Y	4808	4773	0		124
04	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	5289	9								
						812	1	19900	2	Y	3930	3922	0		132
						4323	9								
						1078	1	26556	2	Y	4522	4550	0		104
						4974	9								
						1046	1	26050	2	Y	4207	4187	0		124
						4628	9								

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1413

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	W102DM	RRCID ->	295528	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10347	PERF.10360	-	15379
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	36570 X	33432	-0-	-3138	-0-	857	1	29289	2	Y	2987	2980	0		58
12	35278 X	26459	-0-	-8819	-0-	3286	9	23192	2	Y	2395	2399	0		54
01	37789 X	29866	-0-	-7923	-0-	632	1	26084	2	Y	2751	2734	0		71
02	28112 X	27508	-0-	-604	-0-	2635	9	24125	2	Y	2353	2345	0		79
03	32038 X	32038	-0-	-0-	-0-	756	1	28012	2	Y	2707	2724	0		62
04	31247 X	31247	-0-	-0-	-0-	3026	9	27229	2	Y	2712	2694	0		80
						795	1								
						2588	9								
						1048	1								
						2978	9								
						1035	1								
						2983	9								
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	W101CN	RRCID ->	295547	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL	DEPTH	10573	PERF.10791	-	20735
11	72570 X	61020	-0-	-11550	-0-	969	1	50131	2	Y	9018	9086	0		184
12	74989 X	56054	-0-	-18935	-0-	9920	9	46782	2	Y	7869	7857	0		196
01	74989 X	69812	-0-	-5177	-0-	616	1	58777	2	Y	9402	9369	0		229
02	68404 X	55521	-0-	-12883	-0-	8656	9	46055	2	Y	7893	7945	0		177
03	65856 X	65856	-0-	-0-	-0-	693	1	54972	2	Y	9052	8974	0		255
04	67560 X	58939	-0-	-8621	-0-	10342	9	49455	2	Y	7780	7749	0		286
						784	1								
						8682	9								
						927	1								
						9957	9								
						926	1								
						8558	9								
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #:	W101DM	RRCID ->	295548	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	10518	PERF.10642	-	20748
11	76020 X	64178	-0-	-11842	-0-	357	1	53720	2	Y	9183	9230	0		187
12	78089 X	49430	-0-	-28659	-0-	10101	9	39932	2	Y	8209	8191	0		205
01	78089 X	51550	-0-	-26539	-0-	468	1	41395	2	Y	8839	8829	0		215
02	70140 X	52750	-0-	-17390	-0-	9030	9	44433	2	Y	7074	7130	0		159
03	66309 X	41671	-0-	-24638	-0-	432	1	33960	2	Y	6395	6374	0		180
04	64170 X	43028	-0-	-21142	-0-	9723	9	35792	2	Y	6046	6004	0		222
						536	1								
						7781	9								
						676	1								
						7035	9								
						585	1								
						6651	9								
STATE CD 10/15				WELL #:	W102DM	RRCID ->	295551	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10344	-	20618
11	121507 X	121507	-0-	-0-	-0-	1083	1	107781	2	Y	11494	11504	0	46 8	460
12	136121 X	122415	-0-	-13706	-0-	12643	9	108559	2	Y	11571	11639	0	68 8	324
01	136121 X	123950	-0-	-12171	-0-	1128	1	112255	2	Y	9645	9306	0	160 8	503
02	123590 X	123590	-0-	-0-	-0-	12728	9	112062	2	Y	9551	8989	0	206 8	859
03	150023 X	150023	-0-	-0-	-0-	1085	1	137566	2	Y	10329	10291	0	72 8	825
04	135017 X	135017	-0-	-0-	-0-	10610	9	123064	2	Y	10349	10224	0	124 8	826
						1022	1								
						10506	9								
						1095	1								
						11362	9								
						569	1								
						11384	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE TRIVETTE 7/18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W201AH		ASSOCIATED RRCID -> 295555		CAPACITY COMPL. DATE 02/08/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	82839 X	82839	-0-	-0-	-0-		30 2849	1 9	79960	2	Y	2590	2497	0	16	8	371
12	153083 X	153083	-0-	-0-	-0-		31 4744	1 9	148308	2	Y	4313	4225	0	39	8	420
01	170019 X	170019	-0-	-0-	-0-		31 4184	1 9	165804	2	Y	3804	3657	0	99	8	468
02	175970 X	175970	-0-	-0-	-0-		27 3359	1 9	172584	2	Y	3054	2849	0	119	8	554
03	200916 X	200916	-0-	-0-	-0-		31 3090	1 9	197795	2	Y	2809	2896	0	46	8	421
04	178437 X	178437	-0-	-0-	-0-		30 2993	1 9	175414	2	Y	2721	2484	0	80	8	578
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W102CN		RRCID -> 295637		COMPL. DATE 06/05/2023				TOTAL DEPTH 10352 PERF.10626 - 20559					
11	77940 X	54836	-0-	-23104	-0-		963 9463	1 9	44410	2	Y	8603	8688	0			175
12	63054 X	47464	-0-	-15590	-0-		698 7882	1 9	38884	2	Y	7165	7161	0			179
01	62682 X	36225	-0-	-26457	-0-		575 6436	1 9	29214	2	Y	5851	5888	0			142
02	52136 X	39721	-0-	-12415	-0-		655 7354	1 9	31712	2	Y	6685	6677	0			150
03	56668 X	47099	-0-	-9569	-0-		841 8201	1 9	38057	2	Y	7455	7395	0			210
04	54840 X	49201	-0-	-5639	-0-		802 8005	1 9	40394	2	Y	7277	7219	0			268
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W201AP		RRCID -> 295653		COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 11237 PERF.11172 - 21369					
11	23250 X	21985	-0-	-1265	-0-		18 2225	1 9	19742	2	Y	2023	2031	0	8	8	47
12	32307 X	32307	-0-	-0-	-0-		29 2547	1 9	29731	2	Y	2315	2319	0	8	8	35
01	89031 X	89031	-0-	-0-	-0-		31 4363	1 9	84637	2	Y	3966	3926	0	16	8	59
02	146912 X	146912	-0-	-0-	-0-		28 5764	1 9	141120	2	Y	5240	5207	0			92
03	199613 X	199613	-0-	-0-	-0-		31 6705	1 9	192877	2	Y	6095	6120	0			67
04	217209 X	217209	-0-	-0-	-0-		30 6644	1 9	210535	2	Y	6040	6024	0			83
FOWLER 193/194 A				WELL #: W101DM		RRCID -> 295679		COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615					
11	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-		1017 7147	1 9	12057	2	Y	6497	6597	0	171	8	213
12	22622 X	22622	-0-	-0-	-0-		1249 6161	1 9	15212	2	Y	5601	5576	0	74	8	164
01	25753 X	25753	-0-	-0-	-0-		1115 6874	1 9	17764	2	Y	6249	4873 60	0 8	1326	1	154
02	27549 X	27549	-0-	-0-	-0-		1148 6600	1 9	19801	2	Y	6000	5748	0	102	8	304
03	29535 X	29535	-0-	-0-	-0-		1236 7462	1 9	20837	2	Y	6784	6621	0	256	8	211
04	25256 X	25256	-0-	-0-	-0-		1211 5700	1 9	18345	2	Y	5182	4992	0	121	8	280

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W102DM	ASSOCIATED RRCID -> 295697	CAPACITY				CNTY: WARD				
				MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11	61950 X	51715	-0-	-10235	-0-	755 10320	1 9	40640	2	Y	9382	9437 0		191
12	64015 X	50331	-0-	-13684	-0-	538 8554	1 9	41239	2	Y	7776	7773 0		194
01	64015 X	58973	-0-	-5042	-0-	638 9415	1 9	48920	2	Y	8559	8545 0		208
02	58884 X	40420	-0-	-18464	-0-	780 7803	1 9	31837	2	Y	7094	7143 0		159
03	59055 X	36384	-0-	-22671	-0-	718 7667	1 9	27999	2	Y	6970	6932 0		197
04	57060 X	41429	-0-	-15631	-0-	768 7867	1 9	32794	2	Y	7152	7086 0		263
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W102AP	RRCID -> 295725	COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 10875	PERF.10816	- 21024		
11	117090 X	76283	-0-	-40807	-0-	129 8461	1 9	67693	2	Y	7692	9073 0	34 8	178
12	113770 X	85957	-0-	-27813	-0-	150 7890	1 9	77917	2	Y	7173	7217 0	25 8	109
01	75020 X	47567	-0-	-27453	-0-	637 7789	1 9	39141	2	Y	7081	7056 0	28 8	106
02	73843 X	73843	-0-	-0-	-0-	314 7044	1 9	66485	2	Y	6404	6397 0		113
03	87662 X	87662	-0-	-0-	-0-	366 7730	1 9	79566	2	Y	7027	7063 0		77
04	85737 X	85737	-0-	-0-	-0-	1086 7147	1 9	77504	2	Y	6497	6485 0		89
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W101B0	RRCID -> 295741	COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 10523	PERF.10949	- 20638		
11	98880 X	29633	-0-	-69247	-0-	383 3599	1 9	25651	2	Y	3272	3226 0	12 8	76
12	102176 X	29286	-0-	-72890	-0-	155 3484	1 9	25647	2	Y	3167	3184 0	11 8	48
01	102176 X	34739	-0-	-67437	-0-	250 4432	1 9	30057	2	Y	4029	4001 0	16 8	60
02	53429 X	53429	-0-	-0-	-0-	338 6669	1 9	46422	2	Y	6063	6016 0		107
03	38351 X	38351	-0-	-0-	-0-	426 7102	1 9	30823	2	Y	6456	6492 0		71
04	32850 X	31147	-0-	-1703	-0-	1160 5654	1 9	24333	2	Y	5140	5140 0		71
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W102B0	RRCID -> 295742	COMPL. DATE 07/01/2023				TOTAL DEPTH 10892	PERF.10843	- 21216		
11	129540 X	43107	-0-	-86433	-0-	637 4100	1 9	38370	2	Y	3727	3753 0	14 8	86
12	132618 X	33116	-0-	-99502	-0-	859 4662	1 9	27595	2	Y	4238	4245 0	15 8	64
01	129456 X	47143	-0-	-82313	-0-	295 5015	1 9	41833	2	Y	4559	4537 0	18 8	68
02	72985 X	72985	-0-	-0-	-0-	336 6372	1 9	66277	2	Y	5793	5759 0		102
03	87699 X	87699	-0-	-0-	-0-	416 6886	1 9	80397	2	Y	6260	6293 0		69
04	80911 X	80911	-0-	-0-	-0-	1114 6751	1 9	73046	2	Y	6137	6122 0		84

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
STATE CD 10/15		WELL #: W201CN		RRCID -> 297129		COMPL. DATE 02/01/2024		TOTAL DEPTH 10757				
								PERF.10595 - 20943				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	93990 X	93014	-0-	-976	-0-	30 1	86641 2	Y	5766	5734 0	23 8	231
12	151253 X	151253	-0-	-0-	-0-	6343 9	143008 2	Y	7467	7446 0	43 8	209
01	179431 X	179431	-0-	-0-	-0-	8214 9	169128 2	Y	9338	8907 0	153 8	487
02	190590 X	190590	-0-	-0-	-0-	31 1	182039 2	Y	7748	7369 0	169 8	697
03	182696 X	182696	-0-	-0-	-0-	10272 9	174283 2	Y	7621	7655 0	54 8	609
04	140388 X	140388	-0-	-0-	-0-	28 1	135255 2	Y	4644	4824 0	59 8	370
						8523 9						
						30 1						
						8383 9						
						25 1						
						5108 9						

STATE CD 10/15		WELL #: W101CN		RRCID -> 297162		COMPL. DATE 02/01/2024		TOTAL DEPTH 10130		PERF.10183 - 20284		
11	160680 X	126219	-0-	-34461	-0-	30 1	110170 2	Y	14563	14595 0	58 8	583
12	166036 X	58271	-0-	-107765	-0-	16019 9	50849 2	Y	6734	7087 0	41 8	189
01	166036 X	106370	-0-	-59666	-0-	15 1	95043 2	Y	10276	9761 0	168 8	536
02	110600 X	61830	-0-	-48770	-0-	7407 9	55218 2	Y	5996	5859 0	134 8	539
03	122450 X	105373	-0-	-17077	-0-	23 1	94228 2	Y	10105	9768 0	69 8	807
04	118500 X	116088	-0-	-2412	-0-	11304 9	102613 2	Y	11795	11521 0	140 8	941
						16 1						
						6596 9						
						29 1						
						11116 9						
						500 1						
						12975 9						

STATE CD 10/15		WELL #: W201DM		RRCID -> 297274		COMPL. DATE 02/01/2024		TOTAL DEPTH 10717		PERF.10612 - 20919		
11	108514 X	108514	-0-	-0-	-0-	30 1	101204 2	Y	6618	6550 0	26 8	265
12	149436 X	149436	-0-	-0-	-0-	7280 9	140484 2	Y	8110	8101 0	47 8	227
01	174520 X	174520	-0-	-0-	-0-	31 1	164664 2	Y	8932	8546 0	147 8	466
02	181781 X	181781	-0-	-0-	-0-	8921 9	173173 2	Y	7800	7394 0	170 8	702
03	184287 X	184287	-0-	-0-	-0-	31 1	176071 2	Y	7442	7496 0	53 8	595
04	201970 X	201970	-0-	-0-	-0-	9825 9	194912 2	Y	6389	6396 0	78 8	510
						28 1						
						8580 9						
						30 1						
						8186 9						
						30 1						
						7028 9						

STATE TRIVETTE 7/18		WELL #: W102AH		RRCID -> 297382		COMPL. DATE 02/06/2024		TOTAL DEPTH 10387		PERF.10591 - 17994		
11	91255 X	91255	-0-	-0-	-0-	30 1	87093 2	Y	3756	3623 0	24 8	538
12	162703 X	162703	-0-	-0-	-0-	4132 9	156555 2	Y	5561	5507 0	50 8	542
01	165948 X	165948	-0-	-0-	-0-	31 1	159847 2	Y	5518	5239 0	142 8	679
02	162473 X	162473	-0-	-0-	-0-	6117 9	157510 2	Y	4486	4177 0	174 8	814
03	162688 X	158653	-0-	-4035	-0-	31 1	154952 2	Y	3336	3594 0	56 8	500
04	160590 X	130345	-0-	-30245	-0-	31 1	127830 2	Y	2261	2210 0	71 8	480
						6070 9						
						28 1						
						4935 9						
						3670 9						
						28 1						
						2487 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101B0			ASSOCIATED RRCID -> 297672		CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10004 PERF.10193 - 15074						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	128370 X	69559	-0-	-58811	-0-	43 14462	1 9	55054	2	Y	13147	13004	0					254
12	132649 X	55315	-0-	-77334	-0-	358 11318	1 9	43639	2	Y	10289	10311	0					232
01	132649 X	57802	-0-	-74847	-0-	460 10379	1 9	46963	2	Y	9435	9423	0					244
02	119812 X	46695	-0-	-73117	-0-	523 8375	1 9	37797	2	Y	7614	7603	0					255
03	132649 X	46338	-0-	-86311	-0-	815 7927	1 9	37596	2	Y	7206	7295	0					166
04	128370 X	41556	-0-	-86814	-0-	922 7212	1 9	33422	2	Y	6556	6529	0					193

JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #: W102AP		RRCID -> 297681		COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL DEPTH 10205 PERF.10304 - 15392					
11	81660 X	51630	-0-	-30030	-0-	21 10181	1 9	41428	2	Y	9255	9340	0					179
12	84382 X	51830	-0-	-32552	-0-	295 10032	1 9	41503	2	Y	9120	9094	0					205
01	84382 X	66340	-0-	-18042	-0-	448 12535	1 9	53357	2	Y	11395	11305	0					295
02	76216 X	53195	-0-	-23021	-0-	520 9800	1 9	42875	2	Y	8909	8905	0					299
03	52342 X	52342	-0-	-0-	-0-	780 9524	1 9	42038	2	Y	8658	8757	0					200
04	64200 X	47457	-0-	-16743	-0-	856 8197	1 9	38404	2	Y	7452	7433	0					219

JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #: W101AP		RRCID -> 297684		COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL DEPTH 10028 PERF.10491 - 15399					
11	81660 X	58813	-0-	-22847	-0-	38 12529	1 9	46246	2	Y	11390	11355	0					220
12	84382 X	52963	-0-	-31419	-0-	178 11215	1 9	41570	2	Y	10195	10185	0					230
01	84382 X	52132	-0-	-32250	-0-	357 10791	1 9	40984	2	Y	9810	9786	0					254
02	76216 X	42702	-0-	-33514	-0-	496 8502	1 9	33704	2	Y	7729	7724	0					259
03	41632 X	41632	-0-	-0-	-0-	758 8399	1 9	32475	2	Y	7635	7718	0					176
04	58800 X	39013	-0-	-19787	-0-	879 7932	1 9	30202	2	Y	7211	7175	0					212

JOHNSON ESTATE 57-T1-4					WELL #: W102B0		RRCID -> 297790		COMPL. DATE 07/15/2024				TOTAL DEPTH 10189 PERF.10043 - 15160					
11	124140 X	74367	-0-	-49773	-0-	658 13556	1 9	60153	2	Y	12324	12232	0					238
12	128278 X	58795	-0-	-69483	-0-	426 10572	1 9	47797	2	Y	9611	9633	0					216
01	128278 X	58960	-0-	-69318	-0-	469 9907	1 9	48584	2	Y	9006	8989	0					233
02	115864 X	50976	-0-	-64888	-0-	516 8203	1 9	42257	2	Y	7457	7440	0					250
03	50756 X	50756	-0-	-0-	-0-	802 8191	1 9	41763	2	Y	7446	7524	0					172
04	74370 X	46382	-0-	-27988	-0-	883 6914	1 9	38585	2	Y	6285	6272	0					185

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W201DM	ASSOCIATED RRCID -> 297899	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 10/28/2024	TOTAL	DEPTH 11090	PERF.11098	- 21393						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	5421	-0-	5421	5421	3 608	1 9	4810	2	Y	553	365	0	14	8	174
11	SHUT IN	119409	-0-	119409	124830	30 13470	1 9	105909	2	Y	12245	12090	0	45	8	284
12	321343 X	196513	-0-	-124830	-0-	31 17597	1 9	178885	2	Y	15997	15983	0	56	8	242
01	227406 X	227406	-0-	-0-	-0-	31 18022	1 9	209353	2	Y	16384	16316	0	65	8	245
02	209986 X	209986	-0-	-0-	-0-	28 15327	1 9	194631	2	Y	13934	13934	0			245
03	216782 X	216782	-0-	-0-	-0-	31 15120	1 9	201631	2	Y	13745	13839	0			151
04	230834 X	230834	-0-	-0-	-0-	30 14099	1 9	216705	2	Y	12817	12792	0			176
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W102DM	RRCID -> 297920	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 10/28/2024	TOTAL	DEPTH 10804	PERF.10687	- 20279						
*10	SHUT IN	1371	-0-	1371	1371	3 331	1 9	1037	2	Y	301	199	0	7	8	95
*11	SHUT IN	120159	-0-	120159	121530	30 17639	1 9	102490	2	Y	16035	15700	0	58	8	372
*12	322952 X	201422	-0-	-121530	-0-	31 30658	1 9	170733	2	Y	27871	27724	0	97	8	422
01	201067 X	201067	-0-	-0-	-0-	31 28579	1 9	172457	2	Y	25981	25911	0	103	8	389
02	166824 X	152336	-0-	-14488	-0-	28 19846	1 9	132462	2	Y	18042	18113	0			318
03	184698 X	158854	-0-	-25844	-0-	31 20240	1 9	138583	2	Y	18400	18516	0			202
04	137787 X	137787	-0-	-0-	-0-	29 17157	1 9	120601	2	Y	15597	15584	0			215
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W101CN	RRCID -> 297921	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 10/28/2024	TOTAL	DEPTH 10514	PERF.10545	- 20686						
*11	SHUT IN	130315	-0-	130315	131997	30 18471	1 9	111814	2	Y	16792	16445	0	61	8	389
12	333132 X	201135	-0-	-131997	-0-	31 26239	1 9	174865	2	Y	23854	23798	0	84	8	361
*01	201720 X	201720	-0-	-0-	-0-	31 25717	1 9	175972	2	Y	23379	23297	0	93	8	350
02	166824 X	159802	-0-	-7022	-0-	28 20633	1 9	139141	2	Y	18757	18777	0			330
03	184698 X	135940	-0-	-48758	-0-	27 17185	1 9	118728	2	Y	15623	15782	0			171
04	169077 X	169077	-0-	-0-	-0-	30 20482	1 9	148565	2	Y	18620	18535	0			256
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W201CN	RRCID -> 297922	CAPACITY				CNTY: WARD						
						COMPL. DATE 10/28/2024	TOTAL	DEPTH 11236	PERF.11209	- 21471						
10	SHUT IN	5399	-0-	5399	5399	3 593	1 9	4803	2	Y	539	356	0	13	8	170
11	SHUT IN	123499	-0-	123499	128898	30 13559	1 9	109910	2	Y	12326	12165	0	45	8	286
12	309260 X	180362	-0-	-128898	-0-	31 15872	1 9	164459	2	Y	14429	14446	0	51	8	218
01	212264 X	212264	-0-	-0-	-0-	31 14681	1 9	197552	2	Y	13346	13311	0	53	8	200
02	195059 X	195059	-0-	-0-	-0-	28 12236	1 9	182795	2	Y	11124	11128	0			196
03	211107 X	211107	-0-	-0-	-0-	31 12638	1 9	198438	2	Y	11489	11559	0			126
04	220198 X	220198	-0-	-0-	-0-	30 12252	1 9	207916	2	Y	11138	11111	0			153

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CORDELL 42/4				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101DM		ASSOCIATED RRCID -> 297930		CAPACITY COMPL. DATE 10/28/2024				TOTAL	DEPTH 10466	CNTY: WARD PERF.10673 - 20707						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		SHUT IN	140750		-0-	140750	146654		30	1	119829	2	Y	18992	18663	0	70	8	440	
12		358534 X	211880		-0-	-146654	-0-		20891	9										
01		230683 X	230683		-0-	-0-	-0-		31	1	184352	2	Y	24997	24971	0	88	8	378	
02		183219 X	183219		-0-	-0-	-0-		27497	9										
03		201810 X	172384		-0-	-29426	-0-		31	1	202301	2	Y	25774	25664	0	102	8	386	
04		215598 X	215598		-0-	-0-	-0-		28351	9										
									28	1	160016	2	Y	21068	21083	0			371	
									23175	9										
									31	1	150030	2	Y	20294	20443	0			222	
									22323	9										
									30	1	190328	2	Y	22945	22851	0			316	
									25240	9										
ZUMA 57-T1-3X10 E						WELL #: W102CN	RRCID -> 297987	COMPL. DATE 08/29/2024				TOTAL	DEPTH 10211	PERF.10017 - 20301						
11		214076 X	214076		-0-	-0-	-0-		55	1	180248	2	Y	30703	30688	0			384	
12		236074 X	236074		-0-	-0-	-0-		33773	9										
01		260874 X	260874		-0-	-0-	-0-		62	1	201582	2	Y	31300	31115	0			569	
02		240971 X	240971		-0-	-0-	-0-		34430	9										
03		249223 X	249223		-0-	-0-	-0-		457	1	231063	2	Y	26685	26808	0			446	
04		217347 X	217347		-0-	-0-	-0-		29354	9										
									549	1	215265	2	Y	22870	22777	0			539	
									25157	9										
									923	1	222656	2	Y	23313	23222	0			630	
									25644	9										
									1063	1	194089	2	Y	20177	20407	0			400	
									22195	9										
ZUMA 57-T1-3X10 E						WELL #: W202CN	RRCID -> 297988	COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL	DEPTH 10887	PERF.10780 - 21152						
11		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STATE GAGE 2/5						WELL #: W101DM	RRCID -> 298610	COMPL. DATE 02/22/2025				TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10392 - 20555						
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
*04		210690 X	NO RPT		-0-	-210690	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STATE GAGE 2/5						WELL #: W102CN	RRCID -> 298611	COMPL. DATE 01/16/2025				TOTAL	DEPTH 10623	PERF.10483 - 20775						
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1420

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBORNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560													
STATE GAGE 2/5			WELL #:		W101CN		RRCID -> 298612		COMPL. DATE 01/16/2025		TOTAL DEPTH 10369		PERF.10451 - 20581					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*04	210450 X	NO RPT	-0-	-210450	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
STATE CAHILL 19/18																		
WELL #: W102ML RRCID -> 298613 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10444 - 18075																		
11	0	120266	-0-	120266	258487	30	1	100711	2	Y	17750	17927	1	83	8			773
12	430094 X	171607	-0-	-258487	-0-	19525	9	1	147219	2	Y	22143	22304	1	96	8		516
01	171969 X	171969	-0-	-0-	-0-	24357	9	1	149023	2	Y	20832	20534	1	213	8		601
02	176610 X	176610	-0-	-0-	-0-	22915	9	1	155918	2	Y	18785	18705	1	237	8		444
03	152480 X	152480	-0-	-0-	-0-	20664	9	1	135541	2	Y	15371	15409	1	67	8		339
04	126990 X	121903	-0-	-5087	-0-	16908	9	1	108343	2	Y	12300	11929	1	93	8		617
						13530	9											
STATE CAHILL 19/18																		
WELL #: W101ML RRCID -> 298614 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10280 - 17952																		
11	0	115329	-0-	115329	168171	30	1	101847	2	Y	12229	11919	1	56	8			532
12	287541 X	119370	-0-	-168171	-0-	13452	9	1	105212	2	Y	12843	13020	1	56	8		299
01	118761 X	112097	-0-	-6664	-0-	14127	9	1	98744	2	Y	12111	11936	1	124	8		350
02	119208 X	119208	-0-	-0-	-0-	13322	9	1	105288	2	Y	12629	12522	1	159	8		298
03	122244 X	122244	-0-	-0-	-0-	13892	9	1	108878	2	Y	12123	12101	1	53	8		267
04	114930 X	101210	-0-	-13720	-0-	13335	9	1	90069	2	Y	10101	9785	1	76	8		507
						11111	9											
FOWLER 193/194 C																		
WELL #: W101B0 RRCID -> 298715 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11574 - 21731																		
11	SHUT IN	50857	-0-	50857	50857	18	1	33429	2	Y	15827	14921	0	387	8			519
12	SHUT IN	94276	-0-	94276	145133	17410	9	1	64818	2	Y	26752	26139	0	349	8		783
01	SHUT IN	69664	-0-	69664	214797	29427	9	1	47253	2	Y	20345	16061	0	4369	1		501
02	SHUT IN	49860	-0-	49860	264657	22380	9	1	33427	2	Y	14914	14404	0	256	8		755
*03	313793 X	49136	-0-	-264657	-0-	16405	9	1	32653	2	Y	14956	14677	0	568	8		466
*04	41009 X	41009	-0-	-0-	-0-	16452	9	1	27328	2	Y	12410	11917	0	288	8		671
						13651	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY FOWLER 193/194 B				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560 WELL #: W101AP		ASSOCIATED RRCID -> 298785		CAPACITY COMPL. DATE 11/11/2024				TOTAL DEPTH 11374		PERF.11703 - 21685		CNTY: WARD		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	47118	-0-	47118	47118		18 1	30600 2	Y	15000	14141 0	367 8	492					
12	SHUT IN	100265	-0-	100265	147383		16500 9	67392 2	Y	29856	29086 0	388 8	874					
01	SHUT IN	76896	-0-	76896	224279		31 1	51952 2	Y	22648	17881 0	4864 1	558					
02	SHUT IN	57424	-0-	57424	281703		24913 9	38641 2	Y	17050	16453 0	292 8	863					
*03	337478 X	55775	-0-	-281703	-0-		18755 9	37966 2	Y	16162	15906 0	616 8	503					
*04	48428 X	48428	-0-	-0-	-0-		31 1	31616 2	Y	15256	14582 0	353 8	824					
							17778 9											
							30 1											
							16782 9											
STATE GAGE 2/5				WELL #: W201DM		RRCID -> 298839		COMPL. DATE 02/22/2025				TOTAL DEPTH 10913		PERF.10734 - 21037				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					
*04	133710 X	NO RPT	-0-	-133710	-0-					Y	NO RPT		-0-					
BEDFORD SIZZLER 7/18 A				WELL #: W102AP		RRCID -> 298872		COMPL. DATE 11/23/2024				TOTAL DEPTH 10046		PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
BEDFORD SIZZLER 7/18 B				WELL #: W102B0		RRCID -> 298874		COMPL. DATE 12/31/2024				TOTAL DEPTH 10006		PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
BEDFORD SIZZLER 7/18 C				WELL #: W102CN		RRCID -> 298877		COMPL. DATE 02/03/2025				TOTAL DEPTH 9978		PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
BEDFORD SIZZLER 7				WELL #: W101AP		RRCID -> 298930		COMPL. DATE 12/08/2024				TOTAL DEPTH 9742		PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
BEDFORD SIZZLER 7				WELL #: W101CN		RRCID -> 299117		COMPL. DATE 01/15/2025				TOTAL DEPTH 9691		PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560							
STATE CD 10/15			WELL #: W101AP		RRCID -> 299353		COMPL. DATE 03/04/2025		TOTAL DEPTH 10170 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE CD 10/15			WELL #: W102AP		RRCID -> 299354		COMPL. DATE 03/29/2025		TOTAL DEPTH 10457 PERF. N/A	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE CD 10/15			WELL #: W101B0		RRCID -> 299388		COMPL. DATE 04/17/2025		TOTAL DEPTH 10154 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OXY USA INC.			630591							
RUSSELL, F D			WELL #: 1H		RRCID -> 290942		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HAMILTON SOUTHEAST			WELL #: N 21H		RRCID -> 291472		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195	
*05	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	13608 3	9 4	Y	2558 2500 0	174
						2814 9				
*06	11670 X	9988	-0-	-1682	-0-	8148 3	1840 9	Y	1673 1737 0	110
*07	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	11748 3	12 4	Y	2350 2303 0	157
						2585 9				
*08	16430 X	16099	-0-	-331	-0-	12702 3	30 4	Y	3061 3067 0	151
						3367 9				
*09	15900 X	4926	-0-	-10974	-0-	3588 3	1338 9	Y	1216 1292 0	75
*10	16430 X	13071	-0-	-3359	-0-	9632 3	93 4	Y	3042 2920 0	197
						3346 9				
11	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	13668 3	3113 9	Y	2830 2939 0	88
12	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	17615 3	3592 9	Y	3265 3209 0	144
01	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	21831 3	3435 9	Y	3123 3095 0	172
*02	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	20043 3	3378 9	Y	3071 3102 0	141
*03	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	21639 3	3753 9	Y	3412 3450 0	103
04	24450 X	22524	-0-	-1926	-0-	18908 3	3616 9	Y	3287 3261 0	129
MOORE HOOPER			WELL #: 1H		RRCID -> 291478		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814	
*05	6417 X	5791	-0-	-626	-0-	4964 3	827 9	Y	752 634 1	161
*06	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6010 3	485 9	Y	441 492 1	110
*07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5739 3	47 9	Y	43 136 1	17
*08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5900 3	36 9	Y	33 43 1	7
*09	6510 X	3281	-0-	-3229	-0-	3142 3	139 9	Y	126 87 1	46
*10	6727 X	1087	-0-	-5640	-0-	948 3	139 9	Y	126 148 1	24
11	6510 X	2009	-0-	-4501	-0-	1913 3	96 9	Y	87 89 1	22
12	5921 X	2026	-0-	-3895	-0-	1939 3	87 9	Y	79 54 1	47
01	5921 X	668	-0-	-5253	-0-	513 3	155 9	Y	141 153 1	35
*02	3052 X	740	-0-	-2312	-0-	626 3	114 9	Y	104 117 1	22
*03	2077 X	565	-0-	-1512	-0-	466 3	99 9	Y	90 76 1	36
04	2010 X	684	-0-	-1326	-0-	609 3	75 9	Y	68 90 1	14

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
OXY USA INC.				//CONT.//	630591										
MOORE HOOPER				WELL #:	2H	RRCID ->	291481	COMPL.	DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	10909	PERF.11372	- 15949
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	6138	X	3407	-0-	-2731	-0-	2931	3	476	9	Y	433	457	1	105
*06	5940	X	1396	-0-	-4544	-0-	998	3	398	9	Y	362	365	1	102
*07	6138	X	1282	-0-	-4856	-0-	967	3	315	9	Y	286	274	1	114
*08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	4666	3	655	9	Y	595	594	1	115
*09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6361	3	529	9	Y	481	413	1	183
*10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7520	3	558	9	Y	507	589	1	101
11	5160	X	3636	-0-	-1524	-0-	3178	3	89	4	Y	335	347	1	89
							369	9							
12	7130	X	4376	-0-	-2754	-0-	4154	3	222	9	Y	202	163	1	128
01	8091	X	6435	-0-	-1656	-0-	5940	3	495	9	Y	450	459	1	119
*02	7308	X	1179	-0-	-6129	-0-	786	3	393	9	Y	357	395	1	81
*03	8091	X	1524	-0-	-6567	-0-	1186	3	338	9	Y	307	260	1	128
04	6240	X	1421	-0-	-4819	-0-	995	3	426	9	Y	387	433	1	82
MORLEY NORTHWEST				WELL #:	11H	RRCID ->	291497	COMPL.	DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.10845	- 20033
*05	11067	X	5489	-0-	-5578	-0-	3795	3	3	4	Y	1537	1497	0	104
							1691	9							
*06	7800	X	2764	-0-	-5036	-0-	1929	3	835	9	Y	759	813	0	50
*07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	25	73	0	2
*08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	8873	3	21	4	Y	1760	1675	0	87
							1936	9							
*09	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	8250	3	1961	9	Y	1783	1761	0	109
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	6826	3	66	4	Y	1427	1444	0	92
							1570	9							
11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	6635	3	1379	9	Y	1254	1307	0	39
12	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	5680	3	1316	9	Y	1196	1182	0	53
01	6138	X	3573	-0-	-2565	-0-	2331	3	1242	9	Y	1129	1120	0	62
*02	9520	X	3104	-0-	-6416	-0-	2095	3	1009	9	Y	917	937	0	42
*03	8463	X	2629	-0-	-5834	-0-	1779	3	850	9	Y	773	792	0	23
04	8010	X	3881	-0-	-4129	-0-	3004	3	877	9	Y	797	789	0	31
MORLEY SOUTHEAST				WELL #:	12H	RRCID ->	291579	COMPL.	DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.10710	- 21128
*05	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	12273	3	8	4	Y	2703	2633	0	183
							2973	9							
*06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	9835	3	2291	9	Y	2083	2129	0	137
*07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	12675	3	13	4	Y	2613	2576	0	174
							2874	9							
*08	15252	X	13791	-0-	-1461	-0-	11498	3	27	4	Y	2060	2132	0	102
							2266	9							
*09	14760	X	9131	-0-	-5629	-0-	8006	3	1125	9	Y	1023	1062	0	63
*10	15562	X	13822	-0-	-1740	-0-	11634	3	113	4	Y	1886	1827	0	122
							2075	9							
11	15060	X	10438	-0-	-4622	-0-	8214	3	2224	9	Y	2022	2081	0	63
*12	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	14266	3	2792	9	Y	2538	2489	0	112
01	13826	X	11501	-0-	-2325	-0-	8662	3	2839	9	Y	2581	2551	0	142
*02	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	9776	3	2827	9	Y	2570	2594	0	118
*03	17050	X	9810	-0-	-7240	-0-	6679	3	3131	9	Y	2846	2878	0	86
04	16500	X	8466	-0-	-8034	-0-	6289	3	2177	9	Y	1979	1988	0	77

PHANTOM (WOLFCAMP) OXY USA INC. HAMILTON NORTHWEST				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 630591 WELL #: N 11S	ASSOCIATED RRCID -> 291621	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	8742 X	4029	-0-	-4713	-0-	-0-	3260 767 9	3	2	4	Y	697	722	0			47
*06	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	-0-	8631 9444 3	3	1942	9	Y	1765	1696	0			116
*07	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	-0-	2009 8727 3	9	10	4	Y	1826	1820	0			122
*08	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	-0-	2594 6071 3	9	21	4	Y	2358	2364	0			116
*09	10560 X	8905	-0-	-1655	-0-	-0-	7647 2345 9	3	2834	9	Y	2576	2534	0			158
*10	11470 X	10066	-0-	-1404	-0-	-0-	9897 10180 3	3	74	4	Y	2132	2152	0			138
11	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	-0-	12302 11176 3	3	2314	9	Y	2104	2177	0			65
12	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	-0-	12850 11868 3	3	2175	9	Y	1977	1955	0			87
01	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2283	9	Y	2075	2048	0			114
*02	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2168	9	Y	1971	1995	0			90
*03	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2405	9	Y	2186	2210	0			66
04	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2379	9	Y	2163	2144	0			85
PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				646827 WELL #: 2H	RRCID -> 285329	CAPACITY				CNTY: WARD							
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV				WELL #: 1H	RRCID -> 285393	CAPACITY				CNTY: WARD							
11	32160 X	30237	-0-	-1923	-0-	-0-	137 97 4	1 4	23566 6437 9	3 9	Y	5852	5863	0	7 8		147
12	35588 X	29838	-0-	-5750	-0-	-0-	137 89 4	1 4	23039 6573 9	3 9	Y	5975	5993	0			129
01	35588 X	29364	-0-	-6224	-0-	-0-	163 74 4	1 4	22377 6750 9	3 9	Y	6136	6043	0			222
02	T. A.	25795	-0-	25795	25795	25795	120 67 4	1 4	19950 5658 9	3 9	Y	5144	5184	0			182
03	T. A.	21718	-0-	21718	47513	47513	131 47 4	1 4	16767 4773 9	3 9	Y	4339	4407	0			114
04	T. A.	17103	-0-	17103	64616	64616	96 48 4	1 4	13035 3924 9	3 9	Y	3567	3584	0			97
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 286255	CAPACITY				CNTY: WARD							
11	6900 X	6890	-0-	-10	-0-	-0-	5973 911 9	3 9	6	4	Y	828	815	0			27
12	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	-0-	5779 1195 9	3 9	5	4	Y	1086	1078	0			35
01	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	-0-	4666 890 9	3 9	2	4	Y	809	829	0			15
02	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	4262 946 9	3 9	1	4	Y	860	857	0			18
*03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	-0-	4942 1046 9	3 9	1	4	Y	951	947	0			22
04	4530 X	4230	-0-	-300	-0-	-0-	3401 828 9	3 9	1	4	Y	753	764	0			11

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ZPZ 34-196 WRD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4020 X	768	-0-	-3252	-0-	204	3	4	4	Y	509	512	0	17
12	4712 X	4400	-0-	-312	-0-	560	9							
01	4712 X	3233	-0-	-1479	-0-	3138	3	5	4	Y	1143	1123	0	37
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1257	9							
*03	4433 X	2766	-0-	-1667	-0-	2127	3	2	4	Y	1004	1022	0	19
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	1104	9							
						3593	3	1	4	Y	1200	1194	0	25
						1320	9							
						1487	3	1	4	Y	1162	1160	0	27
						1278	9							
						3524	3	2	4	Y	1436	1441	0	22
						1580	9							
ZPZ 34-196 WRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336														
11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	7001	3	8	4	Y	1186	1170	0	39
12	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1305	9							
01	6076 X	3902	-0-	-2174	-0-	7025	3	7	4	Y	1594	1582	0	51
02	6328 X	4067	-0-	-2261	-0-	1753	9							
*03	7006 X	5810	-0-	-1196	-0-	2780	3	2	4	Y	1018	1050	0	19
04	6780 X	5122	-0-	-1658	-0-	1120	9							
						2949	3	1	4	Y	1015	1012	0	22
						1117	9							
						4450	3	1	4	Y	1235	1228	0	29
						1359	9							
						3755	3	1	4	Y	1242	1252	0	19
						1366	9							
BRAMBLETT 34-197 WRD														
WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367														
11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	3411	3	5	4	Y	689	677	0	23
12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	758	9							
01	4123 X	3820	-0-	-303	-0-	4684	3	5	4	Y	1115	1102	0	36
02	2856 X	2518	-0-	-338	-0-	1227	9							
*03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	2766	3	2	4	Y	956	974	0	18
04	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1052	9							
						1889	3	1	4	Y	571	577	0	12
						628	9							
						5234	3	1	4	Y	1508	1485	0	35
						1659	9							
						4383	3	1	4	Y	1272	1288	0	19
						1399	9							
TIGER 55-2-12 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056														
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			-0-
01	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	4360	-0-	4360	4360	28	1	3008	3	Y	1190	1148	0	42
						15	4	1309	9					
03	T. A.	7479	-0-	7479	11839	55	1	5390	3	Y	1831	1825	0	48
						20	4	2014	9					
04	T. A.	8069	-0-	8069	19908	38	1	6446	3	Y	1424	1433	0	39
						19	4	1566	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206								
11	T. A.	5755	-0-	5755	21639	1037 1	2462 3	Y	2020	1990	0	1	8			51
12	T. A.	5961	-0-	5961	27600	1135 1	2567 3	Y	2026	2033	0					44
01	T. A.	5214	-0-	5214	32814	1171 1	2017 3	Y	1822	1800	0					66
02	35082 X	2268	-0-	-32814	-0-	941 1	519 3	Y	726	766	0					26
03	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	1281 1	4078 3	Y	1966	1940	0					52
04	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	1272 1	2761 3	Y	1894	1895	0					51
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194								
11	6690 X	5811	-0-	-879	-0-	5159 3	4 4	Y	589	588	0					19
12	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	6471 3	4 4	Y	1005	992	0					32
01	6975 X	6381	-0-	-594	-0-	5333 3	2 4	Y	951	965	0					18
02	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	6270 3	1 4	Y	995	992	0					21
*03	7626 X	6596	-0-	-1030	-0-	1095 9	5230 3	Y	1241	1233	0					29
04	7350 X	5322	-0-	-2028	-0-	1365 9	4383 3	Y	853	869	0					13
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286629		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150								
11	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	1027 1	6505 3	Y	1585	1588	0	2	8			40
12	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	988 1	6271 3	Y	1355	1366	0					29
01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	963 1	6570 3	Y	1482	1457	0					54
02	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	960 1	4290 3	Y	1535	1535	0					54
03	5487 X	1934	-0-	-3553	-0-	20 4	1689 9									
03	5487 X	1934	-0-	-3553	-0-	831 1	899 3	Y	184	233	0					5
04	5310 X	759	-0-	-4551	-0-	2 4	202 9									
04	5310 X	759	-0-	-4551	-0-	759 1		Y	-0-	5	0					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827								
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286761	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10856	PERF.11060 - 17619
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
11	19350 X	16535	-0-	-2815	-0-	45 1	14324 3	Y	1940	2084	0	4 8	309
						32 4	2134 9						
12	18817 X	10892	-0-	-7925	-0-	29 1	9436 3	Y	1280	1136	0		453
						19 4	1408 9						
01	17112 X	16750	-0-	-362	-0-	56 1	14345 3	Y	2112	2079	0		486
						26 4	2323 9						
02	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	46 1	13543 3	Y	1963	1994	0		455
						25 4	2159 9						
03	15221 X	13933	-0-	-1288	-0-	50 1	12059 3	Y	1642	1689	0		408
						18 4	1806 9						
04	14730 X	9330	-0-	-5400	-0-	30 1	8044 3	Y	1128	1218	0		318
						15 4	1241 9						

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286828	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11646 - 21881
11	30780 X	17129	-0-	-13651	-0-	86 1	12964 3	Y	3653	3639	0	4 8	92
						61 4	4018 9						
12	37358 X	37358	-0-	-0-	-0-	109 1	31943 3	Y	4759	4748	0		103
						71 4	5235 9						
01	31806 X	25949	-0-	-5857	-0-	138 1	20044 3	Y	5185	5100	0		188
						63 4	5704 9						
02	T. A.	20068	-0-	20068	20068	98 1	15273 3	Y	4220	4258	0		150
						55 4	4642 9						
03	T. A.	18392	-0-	18392	38460	113 1	14125 3	Y	3739	3790	0		99
						41 4	4113 9						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	38460			Y	-0-	99	0		-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286859	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.11486 - 16432
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	33768			Y	-0-	12	0		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	33768			Y	-0-				-0-
01	T. A.	12059	-0-	12059	45827	71 1	9015 3	Y	2674	2577	0		97
						32 4	2941 9						
02	57046 X	11219	-0-	-45827	-0-	55 1	8557 3	Y	2343	2357	0		83
						30 4	2577 9						
03	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	75 1	9376 3	Y	2461	2479	0		65
						27 4	2707 9						
04	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	63 1	9035 3	Y	2370	2371	0		64
						32 4	2607 9						

WAH00 53-2-23 LOV UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287216	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	12086	PERF.12225 - 19980
11	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	682 1	4486 3	Y	749	741	0		30
						6 4	824 9						
12	5611 X	3198	-0-	-2413	-0-	696 1	1931 3	Y	515	525	0		20
						4 4	567 9						
01	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	709 1	5124 3	Y	778	761	0		37
						6 4	856 9						
02	T. A.	5450	-0-	5450	5450	643 1	4098 3	Y	640	646	0		31
						5 4	704 9						
03	T. A.	4875	-0-	4875	10325	845 1	3348 3	Y	615	619	0		27
						5 4	677 9						
04	T. A.	1336	-0-	1336	11661	841 1	391 3	Y	94	117	0		4
						1 4	103 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD			
PDEH LLC																
JOHNSON 1-86																
//CONT.// 71052 900																
//CONT.// 646827																
WELL #: 4H																
RRCID -> 287373																
COMPL. DATE 10/23/2013																
TOTAL DEPTH 11075																
PERF.11804 - 15427																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			623
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			623
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			623
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			623
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			623
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			623
GREENBLATT 71 WRD																
WELL #: 2H																
RRCID -> 287374																
COMPL. DATE 11/03/2013																
TOTAL DEPTH 10925																
PERF.11569 - 15790																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			175
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			175
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			175
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			175
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD																
WELL #: 1H																
RRCID -> 287375																
COMPL. DATE 02/20/2012																
TOTAL DEPTH 10680																
PERF.10880 - 15226																
11	1380	X	600	-0-	-780	-0-	328	3	272	9	Y	247	185	1		462
12	930	X	594	-0-	-336	-0-	337	3	257	9	Y	234	187	1		509
01	868	X	515	-0-	-353	-0-	276	3	239	9	Y	217	190	1		536
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	260	3	18	9	Y	16	189	1		363
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	149	3	250	9	Y	227	181	1		409
04	300	N	83	-0-	-217	-0-	65	3	18	9	Y	16				425
BATES 1-63 LOV UNIT																
WELL #: 1H																
RRCID -> 287376																
COMPL. DATE 07/15/2013																
TOTAL DEPTH 11137																
PERF.11994 - 15862																
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2057	3	6	4	Y	890	890	0		652
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	979	9								
							2139	3	4	4	Y	1022	1018	0		656
							1124	9								
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	2005	3	2	4	Y	1049	1053	0		652
							1154	9								
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	1708	3	1	4	Y	755	851	0		556
							831	9								
*03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1961	3	1	4	Y	1032	1052	0		536
							1135	9								
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1675	3	1	4	Y	955	988	0		503
							1051	9								
MASONIC 72 WRD																
WELL #: 1H																
RRCID -> 287377																
COMPL. DATE 03/14/2014																
TOTAL DEPTH 10830																
PERF.11216 - 15039																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			323
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			323
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			323
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			323
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			323
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			323
MAGIC MAN 33-64 WRD																
WELL #: 6H																
RRCID -> 287378																
COMPL. DATE 06/23/2014																
TOTAL DEPTH 11098																
PERF.11493 - 15733																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827											
LOLA 34-198 WRD UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 287379	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL	DEPTH 10954	PERF.11470	- 18939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE	
11	11940 X	3782	-0-	-8158	-0-		3191 3		4 4	Y	534	542 0		18	
12	12338 X	5478	-0-	-6860	-0-		587 9		6 4	Y	1434	1406 0		46	
01	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-		3895 3								
02	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-		1577 9								
*03	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-		1 1	10288 3	9	Y	1994	2002 0		38	
04	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-		5 4	2193 9	4	Y	1452	1459 0		31	
							10462 3		1 4	Y					
							1597 9								
							11743 3		1 4	Y	1824	1813 0		42	
							2006 9								
							1 1	12877 3	Y		2006	2018 0		30	
							2 4	2207 9							

JOHNSON 1-87 LOV				WELL #:		4H	RRCID -> 287380	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL	DEPTH 11021	PERF.11503	- 15772			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			941	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			941	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			941	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			941	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			941	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			941	

JOHNSON 1-88 LOV				WELL #:		3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11326	- 15342			
11	2700 X	114	-0-	-2586	-0-		114 3			Y	-0-	10 0		-0-	
12	2790 X	2450	-0-	-340	-0-		15 1	1596 3		Y	758	729 0		29	
							5 4	834 9							
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		28 1	2325 3	Y		830	820 0		39	
							7 4	913 9							
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-		31 1	2704 3	Y		934	928 0		45	
							7 4	1027 9							
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-		23 1	1971 3	Y		689	704 0		30	
							6 4	758 9							
04	2190 X	1448	-0-	-742	-0-		8 1	1109 3	Y		298	316 0		12	
							3 4	328 9							

JOHNSON 1-88 LOV				WELL #:		1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL	DEPTH 11105	PERF.11302	- 15230			
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		14 1	2184 3	Y		597	595 0		408	
							4 4	657 9							
12	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-		12 1	2103 3	Y		636	635 0		409	
							5 4	700 9							
01	3100 N	3259	-0-	159	159		33 1	2141 3	Y		979	961 0		427	
							8 4	1077 9							
02	2630 N	2471	-0-	-159	-0-		35 1	1260 3	Y		1062	830 0		659	
							8 4	1168 9							
03	2511 N	1531	-0-	-980	-0-		7 1	1287 3	Y		214	359 0		514	
							2 4	235 9							
04	2430 X	1284	-0-	-1146	-0-		9 1	685 3	Y		341	347 0		508	
							215 4	375 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
PDEH LLC																
JOHNSON 1-88 LOV																
WELL #: 2H RRCID -> 287383																
COMPL. DATE 05/11/2014																
TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					552
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					552
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					552
02	T. A.	4205	-0-	4205	4205	31	1	3138	3	Y	935	876	0			611
						7	4	1029	9							
03	T. A.	5146	-0-	5146	9351	28	1	4179	3	Y	847	957	0			501
						7	4	932	9							
04	T. A.	1562	-0-	1562	10913	15	1	946	3	Y	542	474	0			569
						5	4	596	9							
LINDLEY 33-92 LOV														WELL #: 1H RRCID -> 287384		
COMPL. DATE 02/27/2016																
TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372																
11	7290 X	23	-0-	-7267	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	7533 X	5814	-0-	-1719	-0-	23	1	4460	3	Y	1202	1155	0			47
						9	4	1322	9							
01	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	140	1	13722	3	Y	4094	3947	0			194
						32	4	4503	9							
02	T. A.	15222	-0-	15222	15222	103	1	11692	3	Y	3095	3140	0			149
						22	4	3405	9							
03	T. A.	15910	-0-	15910	31132	102	1	12388	3	Y	3085	3100	0			134
						26	4	3394	9							
04	T. A.	15674	-0-	15674	46806	79	1	12401	3	Y	2879	2898	0			115
						27	4	3167	9							
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 287386		
COMPL. DATE 03/01/2016																
TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395																
11	30751 X	30751	-0-	-0-	-0-	105	1	25634	3	Y	4489	4513	0	7	8	113
						74	4	4938	9							
12	27816 X	27816	-0-	-0-	-0-	102	1	22774	3	Y	4431	4448	0			96
						66	4	4874	9							
01	23188 X	20664	-0-	-2524	-0-	104	1	16227	3	Y	3896	3851	0			141
						47	4	4286	9							
02	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	87	1	16402	3	Y	3715	3724	0			132
						48	4	4087	9							
03	23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	119	1	19246	3	Y	3916	3945	0			103
						43	4	4308	9							
04	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	95	1	17930	3	Y	3560	3566	0			97
						48	4	3916	9							
BRAMBLETT 34-197 WRD														WELL #: 1SL RRCID -> 287387		
COMPL. DATE 07/04/2014																
TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402																
11	7230 X	3273	-0-	-3957	-0-	2802	3	471	9	Y	428	953	1			262
12	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	7293	3	965	9	Y	877	553	1			586
01	7843 X	7173	-0-	-670	-0-	6553	3	620	9	Y	564	766	1			384
02	6384 X	6137	-0-	-247	-0-	5833	3	304	9	Y	276	381	1			279
03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6320	3	805	9	Y	732	381	1			630
04	6870 X	6548	-0-	-322	-0-	6176	3	372	9	Y	338	379	1			589
LINK - VJ RANCH W 55-2-28														WELL #: 1H RRCID -> 287388		
COMPL. DATE 11/13/2014																
TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827															
JOHNSON 1-88 LOV				WELL #: 5H				RRCID -> 287411				COMPL. DATE 12/07/2015				TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
WHEAT 1-77 LOV UNIT				WELL #: 2H				RRCID -> 287412				COMPL. DATE 04/14/2015				TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414			
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-			
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	378	-0-	378	378	3	1	284	3	Y	82	78	0			4			
						1	4	90	9										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-	4	0			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-					-0-			
WHEAT 1-77 LOV UNIT				WELL #: 3H				RRCID -> 287413				COMPL. DATE 04/14/2015				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785			
11	T. A.	5916	-0-	5916	20892	45	1	3727	3	Y	1936	1920	0			77			
						14	4	2130	9										
12	T. A.	5734	-0-	5734	26626	35	1	3721	3	Y	1786	1794	0			69			
						13	4	1965	9										
01	31955 X	5329	-0-	-26626	-0-	49	1	3698	3	Y	1428	1429	0			68			
						11	4	1571	9										
02	4648 X	2446	-0-	-2202	-0-	20	1	1753	3	Y	608	647	0			29			
						4	4	669	9										
03	5146 X	1473	-0-	-3673	-0-	15	1	945	3	Y	463	472	0			20			
						4	4	509	9										
04	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	61	1	3801	3	Y	2204	2136	0			88			
						21	4	2424	9										
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #: 1H				RRCID -> 287414				COMPL. DATE 04/18/2014				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886			
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	341	3	2	4	Y	314	242	0			864			
						345	9												
12	186 X	56	-0-	-130	-0-	56	3			Y	-0-					864			
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	358	3	79	9	Y	72	127	0			809			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	335	0			474			
*03	T. A.	402	-0-	402	402	402	3			Y	-0-					474			
04	T. A.	258	-0-	258	660	258	3			Y	-0-					474			
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #: 2H				RRCID -> 287415				COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517			
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	946	3	2	4	Y	246	244	0			8			
						271	9												
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1002	3	2	4	Y	469	462	0			15			
						516	9												
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	873	3	1	4	Y	565	569	0			11			
						622	9												
02	T. A.	1235	-0-	1235	1235	873	3	362	9	Y	329	333	0			7			
*03	T. A.	1410	-0-	1410	2645	951	3	459	9	Y	417	414	0			10			
04	T. A.	1323	-0-	1323	3968	898	3	425	9	Y	386	390	0			6			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC				//CONT.//	646827													
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				WELL #:	4H	RRCID ->	287498	COMPL.	DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.11632	- 19256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	12684	-0-	-0-	12684	52415			54 1	10075 3	3	Y	2288	2278 0		2 8	58	
12	T. A.	15771	-0-	-0-	15771	68186			38 4	2517 9	9							
01	83057 X	14871	-0-	-0-	-68186	-0-			69 1	12348 3	3	Y	3008	3001 0			65	
02	11844 X	212	-0-	-0-	-11632	-0-			45 4	3309 9	9							
03	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1	12302 3	3	Y	2256	2239 0			82	
04	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	-0-			27 4	2482 9	9							
									1 1	156 3	3	Y	49	129 0			2	
									1 4	54 9	9							
									78 1	13088 3	3	Y	2576	2510 0			68	
									28 4	2834 9	9							
									61 1	13852 3	3	Y	2282	2288 0			62	
									31 4	2510 9	9							
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	287523	COMPL.	DATE	05/17/2014	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11316	- 15758			
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-			3680 3	4 4	Y	612	609 0				20	
12	3596 X	2996	-0-	-0-	-600	-0-			673 9									
01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	-0-			2366 3	2 4	Y	571	573 0				18	
02	T. A.	4420	-0-	-0-	4420	4420			628 9									
*03	T. A.	4860	-0-	-0-	4860	9280			4150 3	3 4	Y	1154	1150 0				22	
04	T. A.	4652	-0-	-0-	4652	13932			1269 9									
									3401 3	1 4	Y	925	927 0				20	
									1018 9									
									3752 3	1 4	Y	1006	1003 0				23	
									1107 9									
									3566 3	1 4	Y	986	994 0				15	
									1085 9									
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287524	COMPL.	DATE	06/08/2014	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.11933	- 15984			
11	4920 X	-0-	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					208	
12	5084 X	2007	-0-	-0-	-3077	-0-			1656 3	351 9	Y	319	181 1				346	
01	5084 X	3364	-0-	-0-	-1720	-0-			2813 3	551 9	Y	501	583 1				264	
02	4256 X	3066	-0-	-0-	-1190	-0-			2560 3	506 9	Y	460					724	
03	4712 X	961	-0-	-0-	-3751	-0-			643 3	318 9	Y	289	541 1				472	
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-			2883 3	532 9	Y	484	743 1				213	
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287525	COMPL.	DATE	06/28/2014	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.11332	- 15597			
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	-0-			3877 3	8 4	Y	1229	1219 0				41	
12	4557 X	3162	-0-	-0-	-1395	-0-			1352 9									
01	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	-0-			2246 3	4 4	Y	829	843 0				27	
02	T. A.	3979	-0-	-0-	3979	3979			912 9									
*03	T. A.	5468	-0-	-0-	5468	9447			4298 3	4 4	Y	1575	1572 0				30	
04	T. A.	6019	-0-	-0-	6019	15466			1733 9									
									2832 3	1 4	Y	1042	1050 0				22	
									1146 9									
									3830 3	1 4	Y	1488	1475 0				35	
									1637 9									
									4283 3	2 4	Y	1576	1587 0				24	
									1734 9									
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287526	COMPL.	DATE	11/07/2014	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.11121	- 14984			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
PDEH LLC			//CONT.//		646827															
LOLA 34-198 WRD UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	287527	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.11388	- 18044						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	12030	X	10503	-0-	-1527	-0-			9131	3		9	4	Y	1239	1216	0		41	
12	12431	X	11226	-0-	-1205	-0-			1363	9									75	
01	12431	X	10399	-0-	-2032	-0-			1	1	8635	3	Y	2345	2311	0			33	
02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-			10	4	2580	9							38	
*03	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-			8510	3	4	4	Y	1714	1756	0			53	
04	10830	X	3285	-0-	-7545	-0-			1885	9									9	
									1	1	10520	3	Y	1802	1797	0				
									2	4	1982	9								
									1	1	10762	3	Y	2292	2277	0				
									2	4	2521	9								
									2594	3	1	4	Y	627	671	0				
									690	9										
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A			WELL #:		2H	RRCID ->	287528	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	11082	PERF.11616	- 18272						
11	13710	X	12407	-0-	-1303	-0-			60	1	9501	3	Y	2549	2534	0	3	8	64	
12	14167	X	13213	-0-	-954	-0-			42	4	2804	9							58	
01	14167	X	11561	-0-	-2606	-0-			61	1	10179	3	Y	2666	2672	0			88	
02	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-			40	4	2933	9							80	
03	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-			64	1	8807	3	Y	2419	2389	0			67	
04	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-			29	4	2661	9							67	
									52	1	9160	3	Y	2245	2253	0				
									29	4	2470	9								
									76	1	10295	3	Y	2522	2535	0				
									28	4	2774	9								
									66	1	10819	3	Y	2471	2471	0				
									33	4	2718	9								
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	287530	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.11552	- 14603						
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-			1	1	1338	3	Y	1487	1470	0			429	
12	3100	N	3705	-0-	605	605			10	4	1636	9							446	
01	3100	N	3675	-0-	575	1180			1	1	1449	3	Y	2042	2025	0			424	
02	T. A.		2819	-0-	2819	3999			9	4	2246	9							411	
*03	T. A.		4272	-0-	4272	8271			1	1	1451	3	Y	2016	2038	0			432	
04	T. A.		2609	-0-	2609	10880			5	4	2218	9							404	
									1467	3	1	4	Y	1228	1241	0				
									1351	9										
									1997	3	2	4	Y	2066	2045	0				
									2273	9										
									1379	3	1	4	Y	1117	1145	0				
									1229	9										
MONROE 33-60 WRD UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	287531	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.11057	- 13517						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-							-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-							-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
PDEH LLC																	
HALL 33-93 LOV UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-		103	1	13821	3	Y	4486	4517	0			178
12	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-		33	4	4935	9							
01	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-		97	1	15519	3	Y	4986	4971	0			193
02	13216 X	12743	-0-	-473	-0-		36	4	5485	9							
03	14632 X	13541	-0-	-1091	-0-		134	1	11429	3	Y	3926	3933	0			186
04	14160 X	11992	-0-	-2168	-0-		31	4	4319	9							
							102	1	9253	3	Y	3060	3098	0			148
							22	4	3366	9							
							107	1	9846	3	Y	3237	3245	0			140
							27	4	3561	9							
							75	1	8914	3	Y	2706	2738	0			108
							26	4	2977	9							
ODELL STATE 54-1-6 LOV														WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400			
11	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-		8210	3	3032	9	Y	2756	2631	1			686
12	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-		7912	3	2800	9	Y	2545	2907	1			324
01	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-		6046	3	2327	9	Y	2115	1511	1			928
02	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-		7464	3	2836	9	Y	2578	2890	1			616
03	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-		6456	3	2471	9	Y	2246	2176	1			686
04	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-		7007	3	2608	9	Y	2371	2605	1			452
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV														WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862			
11	15270 X	12499	-0-	-2771	-0-		9089	3	3410	9	Y	3100	3114	1			483
12	15779 X	13056	-0-	-2723	-0-		9501	3	3555	9	Y	3232	3120	1			595
01	14942 X	9978	-0-	-4964	-0-		7202	3	2776	9	Y	2524	2275	1			844
02	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-		8224	3	3130	9	Y	2845	2929	1			760
03	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-		9061	3	3266	9	Y	2969	2958	1			771
04	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-		8660	3	2999	9	Y	2726	2994	1			503
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163			
11	7620 X	5962	-0-	-1658	-0-		5210	3	5	4	Y	679	675	0			22
12	7378 X	6212	-0-	-1166	-0-		747	9									
01	7254 X	6390	-0-	-864	-0-		5184	3	4	4	Y	931	923	0			30
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-		1024	9									
*03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-		5136	3	3	4	Y	1137	1145	0			22
04	5460 X	4305	-0-	-1155	-0-		1251	9									
							4678	3	1	4	Y	874	877	0			19
							961	9									
							5451	3	1	4	Y	1070	1064	0			25
							1177	9									
							3520	3	1	4	Y	713	727	0			11
							784	9									
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC													CNTY: WARD	
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539													PERF.11597 - 19951	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540													PERF.11435 - 18729	
11	T. A.	11481	-0-	11481	47998	1021	1	7398	3	Y	2765	2739	0	110
						20	4	3042	9					
12	T. A.	12227	-0-	12227	60225	1076	1	8128	3	Y	2730	2734	0	106
						20	4	3003	9					
01	69539 X	9314	-0-	-60225	-0-	1103	1	5607	3	Y	2350	2345	0	111
						19	4	2585	9					
02	12152 X	11111	-0-	-1041	-0-	1044	1	7175	3	Y	2612	2597	0	126
						19	4	2873	9					
03	12214 X	11610	-0-	-604	-0-	1150	1	7309	3	Y	2843	2846	0	123
						24	4	3127	9					
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	1065	1	7946	3	Y	2727	2741	0	109
						26	4	3000	9					
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541													PERF.10988 - 20862	
11	9810 X	9031	-0-	-779	-0-	7873	3	7	4	Y	1046	1036	0	35
						1151	9							
12	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	10028	3	7	4	Y	1591	1575	0	51
						1750	9							
01	9238 X	6300	-0-	-2938	-0-	5117	3	2	4	Y	1074	1105	0	20
						1181	9							
02	8456 X	3533	-0-	-4923	-0-	2926	3	1	4	Y	551	559	0	12
						606	9							
*03	10695 X	8306	-0-	-2389	-0-	6643	3	1	4	Y	1511	1488	0	35
						1662	9							
04	10350 X	7538	-0-	-2812	-0-	6056	3	1	4	Y	1346	1361	0	20
						1481	9							
ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542													PERF.12354 - 17836	
11	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	1045	1	3764	3	Y	2367	2372	0	94
						17	4	2604	9					
12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	1161	1	3885	3	Y	2007	2023	0	78
						15	4	2208	9					
01	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	1192	1	7149	3	Y	2529	2487	0	120
						20	4	2782	9					
02	T. A.	10176	-0-	10176	10176	1159	1	6154	3	Y	2585	2580	0	125
						19	4	2844	9					
03	T. A.	2962	-0-	2962	13138	689	1	210	3	Y	1861	1905	0	81
						16	4	2047	9					
04	T. A.	10620	-0-	10620	23758	1005	1	7684	3	Y	1740	1751	0	70
						17	4	1914	9					
ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543													PERF.11345 - 15479	
11	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	9549	3	2794	9	Y	2540	2618	1	531
12	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	10402	3	3009	9	Y	2735	2777	1	489
01	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	7995	3	2438	9	Y	2216	1895	1	810
02	11732 X	11470	-0-	-262	-0-	8862	3	2608	9	Y	2371	2461	1	720
03	12989 X	11084	-0-	-1905	-0-	8383	3	2701	9	Y	2455	2817	1	358
04	12570 X	11477	-0-	-1093	-0-	8890	3	2587	9	Y	2352	1314	1	1396

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287544	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.11019	-	20784
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	9238 3	8	4	Y	1158	1148	0		38
							1274 9								
12	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	9233 3	6	4	Y	1464	1455	0		47
							1610 9								
01	10943	X	9642	-0-	-1301	-0-	8124 3	3	4	Y	1377	1398	0		26
							1515 9								
02	9884	X	4765	-0-	-5119	-0-	4054 3	1	4	Y	645	657	0		14
							710 9								
*03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	9244 3	1	4	Y	1712	1686	0		40
							1883 9								
04	10530	X	9585	-0-	-945	-0-	7959 3	2	4	Y	1476	1494	0		22
							1624 9								
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE				WELL #:	3H	RRCID ->	287545	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.11703	-	18528
11	21283	X	21283	-0-	-0-	-0-	80 1	17391	3	Y	3414	3663	0	9 8	326
							57 4	3755	9						
12	21545	X	9059	-0-	-12486	-0-	28 1	7676	3	Y	1215	1209	0		332
							18 4	1337	9						
01	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-				Y	-0-	20	0		312
02	15344	X	-0-	-0-	-15344	-0-				Y	-0-				312
03	16988	X	13478	-0-	-3510	-0-	96 1	9863	3	Y	3167	2936	0		543
							35 4	3484	9						
04	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	113 1	15630	3	Y	4238	4248	0		533
							57 4	4662	9						
ROAN 53-2 LOV UNIT				WELL #:	2001H	RRCID ->	287546	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.12088	-	20410
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287549	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11811	-	21461
11	8190	X	6090	-0-	-2100	-0-	19 1	5134	3	Y	846	850	0	1 8	34
							6 4	931	9						
12	8122	X	6373	-0-	-1749	-0-	20 1	5201	3	Y	1040	1034	0		40
							8 4	1144	9						
01	8122	X	5825	-0-	-2297	-0-	29 1	4851	3	Y	853	853	0		40
							7 4	938	9						
02	6076	X	5582	-0-	-494	-0-	27 1	4646	3	Y	821	821	0		40
							6 4	903	9						
03	6572	X	5665	-0-	-907	-0-	18 1	5050	3	Y	538	555	0		23
							5 4	592	9						
04	6180	X	4389	-0-	-1791	-0-	17 1	3700	3	Y	605	604	0		24
							6 4	666	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.// 646827											
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 287559		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2479	3	4	4	Y	539	534	0		18
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	593	9								
						1569	3	3	4	Y	625	623	0		20
01	1674 X	711	-0-	-963	-0-	688	9								
02	T. A.	1101	-0-	1101	-0-	523	3	188	9	Y	171	188	0		3
*03	T. A.	3105	-0-	3105	1101	790	3	311	9	Y	283	280	0		6
					4206	2031	3	1	4	Y	975	958	0		23
04	T. A.	3132	-0-	3132	7338	1073	9								
						2089	3	1	4	Y	947	956	0		14
						1042	9								
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #: 1H		RRCID -> 287560		COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800			
11	4590 X	3625	-0-	-965	-0-	3076	3	549	9	Y	499	721	1		118
12	4743 X	1751	-0-	-2992	-0-	1522	3	229	9	Y	208	194	1		132
01	4743 X	2316	-0-	-2427	-0-	1888	3	428	9	Y	389	386	1		135
02	3500 X	2208	-0-	-1292	-0-	1768	3	440	9	Y	400	137	1		398
03	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-	2236	3	367	9	Y	334	567	1		165
04	3630 X	34	-0-	-3596	-0-	34	3			Y	-0-				165
SHAKE N BAKE 33-58 WRD				WELL #: 1H		RRCID -> 287561		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033			
11	8220 X	7983	-0-	-237	-0-	7033	3	6	4	Y	858	851	0		28
12	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	944	9								
						7304	3	5	4	Y	1175	1165	0		38
01	8494 X	7267	-0-	-1227	-0-	1293	9								
						6129	3	2	4	Y	1033	1051	0		20
02	T. A.	2995	-0-	2995	2995	1136	9								
*03	T. A.	10799	-0-	10799	13794	2522	3	473	9	Y	430	441	0		9
						1	1	8137	3	Y	2417	2370	0		56
04	T. A.	9079	-0-	9079	22873	2	4	2659	9	Y	1785	1814	0		27
						7113	3	2	4	Y					
						1964	9								
TAHITI 55-2-43 LOV				WELL #: 1H		RRCID -> 287562		COMPL. DATE 01/31/2018				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017			
11	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	56	1	13339	3	Y	2372	2367	0	4 8	60
12	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	39	4	2609	9						
						50	1	13299	3	Y	2164	2177	0		47
01	14105 X	13600	-0-	-505	-0-	32	4	2380	9						
						53	1	11333	3	Y	1991	1966	0		72
02	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	24	4	2190	9						
						45	1	10982	3	Y	1940	1943	0		69
03	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	25	4	2134	9						
						70	1	12765	3	Y	2319	2327	0		61
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	25	4	2551	9						
						57	1	12507	3	Y	2144	2147	0		58
						29	4	2358	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287563	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.11356	-	16096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	5700 X	4016	-0-	-1684	-0-	3528	3	3	4	Y	441	445	0		15
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	485	9	4	4	Y	889	875	0		29
01	6634 X	4010	-0-	-2624	-0-	4465	3	2	4	Y	691	707	0		13
02	5992 X	1088	-0-	-4904	-0-	978	9	250	9	Y	227	235	0		5
*03	6634 X	6210	-0-	-424	-0-	3248	3	1	4	Y	1209	1186	0		28
04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	760	9	1	4	Y	1258	1267	0		19
						838	3								
						4879	3								
						1330	9								
						7216	3								
						1384	9								
SANDBAR 54-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287564	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.12828	-	16142
11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	23	1	3458	3	Y	1010	1003	0	1 8	40
12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	7	4	1111	9						
01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	22	1	3668	3	Y	1118	1115	0		43
02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	8	4	1230	9						
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	38	1	3575	3	Y	1125	1115	0		53
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	9	4	1238	9						
						34	1	3210	3	Y	1020	1024	0		49
						7	4	1122	9						
						32	1	3319	3	Y	971	978	0		42
						8	4	1068	9						
						27	1	3268	3	Y	973	976	0		39
						9	4	1070	9						
BULLHEAD STATE 55-1-44				WELL #:	2H	RRCID ->	287565	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11161	-	15015
11	6900 X	6695	-0-	-205	-0-	4727	3	1968	9	Y	1789	1825	0		45
12	7130 X	7089	-0-	-41	-0-	5059	3	2030	9	Y	1845	1850	0		40
01	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	7374	3	3244	9	Y	2949	2882	0		107
02	T. A.	9191	-0-	9191	9191	6442	3	2749	9	Y	2499	2517	0		89
03	T. A.	2722	-0-	2722	11913	1957	3	765	9	Y	695	766	0		18
04	T. A.	9730	-0-	9730	21643	6870	3	2860	9	Y	2600	2547	0		71
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287566	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11036	-	20908
11	9510 X	9406	-0-	-104	-0-	8124	3	8	4	Y	1158	1153	0		38
12	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	1274	9	8	4	Y	1810	1790	0		58
01	11315 X	8459	-0-	-2856	-0-	10821	3	3	4	Y	1373	1405	0		26
02	10220 X	4689	-0-	-5531	-0-	1991	9	1	4	Y	744	754	0		16
*03	12896 X	9200	-0-	-3696	-0-	6946	3	1	4	Y	1605	1584	0		37
04	12420 X	10598	-0-	-1822	-0-	1510	9	2	4	Y	1823	1833	0		27
						3870	3								
						818	9								
						7433	3								
						1766	9								
						8591	3								
						2005	9								
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	4301H	RRCID ->	287567	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11422	-	15470
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC				//CONT.// 646827										
ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287570		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	BALANCE
11	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	7379	3	7	4	Y	1078	1071	0	36
12	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	1186	9							
01	8587 X	6055	-0-	-2532	-0-	8158	3	7	4	Y	1590	1575	0	51
02	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	1749	9							
*03	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	4843	3	3	4	Y	1099	1129	0	21
04	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	1209	9							
						6557	3	1	4	Y	1448	1438	0	31
						1593	9							
						7769	3	2	4	Y	1930	1916	0	45
						2123	9							
						7097	3	2	4	Y	1716	1735	0	26
						1888	9							
BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #: 2H		RRCID -> 287593		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177		
11	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6323	3	4	4	Y	630	625	0	21
12	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	693	9							
01	7223 X	6074	-0-	-1149	-0-	6515	3	4	4	Y	881	874	0	28
02	T. A.	5013	-0-	5013	5013	969	9							
*03	T. A.	5127	-0-	5127	10140	5170	3	2	4	Y	820	832	0	16
04	T. A.	4412	-0-	4412	14552	902	9							
						4219	3	1	4	Y	721	722	0	15
						793	9							
						4228	3	1	4	Y	816	812	0	19
						898	9							
						3633	3	1	4	Y	707	715	0	11
						778	9							
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287629		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005		
11	3930 X	2894	-0-	-1036	-0-	2142	3	5	4	Y	679	670	0	22
12	4061 X	3952	-0-	-109	-0-	747	9							
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	3221	3	3	4	Y	662	663	0	21
02	4368 X	3049	-0-	-1319	-0-	728	9							
*03	4836 X	4525	-0-	-311	-0-	3384	3	2	4	Y	733	740	0	14
04	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	806	9							
						2466	3	583	9	Y	530	533	0	11
						3589	3	1	4	Y	850	841	0	20
						935	9							
						4252	3	1	4	Y	808	816	0	12
						889	9							
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW				WELL #: 1H		RRCID -> 287630		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566		
11	17970 X	15855	-0-	-2115	-0-	69	1	12472	3	Y	2968	2970	0	75
12	18197 X	14139	-0-	-4058	-0-	49	4	3265	9					
01	18197 X	14153	-0-	-4044	-0-	61	1	11093	3	Y	2677	2694	0	58
02	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	40	4	2945	9					
03	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	75	1	10960	3	Y	2804	2760	0	102
04	13470 X	12614	-0-	-856	-0-	34	4	3084	9					
						60	1	10243	3	Y	2582	2592	0	92
						33	4	2840	9					
						84	1	11403	3	Y	2768	2787	0	73
						30	4	3045	9					
						63	1	9936	3	Y	2348	2357	0	64
						32	4	2583	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-17 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827 WELL #:	2H	RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL	DEPTH 10974	PERF.11244	- 15665					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	26 1 19 4	3736 3 1229 9	3	Y	1117	1133 0	1 8			28
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	36 1 23 4	4570 3 1704 9	3	Y	1549	1544 0				33
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	50 1 22 4	5738 3 2045 9	3	Y	1859	1825 0				67
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	32 1 18 4	5168 3 1529 9	3	Y	1390	1408 0				49
03	6014	X	3313	-0-	-2701	-0-	16 1 6 4	2700 3 591 9	3	Y	537	572 0				14
04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	45 1 23 4	6928 3 1865 9	3	Y	1695	1663 0				46
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW				WELL #:	2H	RRCID -> 287632	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL	DEPTH 10874	PERF.11314	- 15928					
11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	36 1 26 4	7874 3 1706 9	3	Y	1551	1559 0	2 8			39
12	10664	X	8863	-0-	-1801	-0-	33 1 22 4	7214 3 1594 9	3	Y	1449	1457 0				31
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-				Y	-0-	31 0				-0-
02	8092	X	119	-0-	-7973	-0-	117 3	2 9	9	Y	2	2 0				-0-
03	8959	X	6904	-0-	-2055	-0-	45 1 16 4	5200 3 1643 9	3	Y	1494	1455 0				39
04	8670	X	7897	-0-	-773	-0-	43 1 21 4	6081 3 1752 9	3	Y	1593	1589 0				43
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 287633	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL	DEPTH 10863	PERF.11233	- 15650					
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	22 1 15 4	3066 3 1022 9	3	Y	929	948 0	2 8			23
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	36 1 24 4	5267 3 1749 9	3	Y	1590	1579 0				34
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	44 1 20 4	5176 3 1834 9	3	Y	1667	1641 0				60
02	7336	X	4624	-0-	-2712	-0-	22 1 12 4	3543 3 1047 9	3	Y	952	978 0				34
03	7719	X	523	-0-	-7196	-0-	3 1 1 4	395 3 124 9	3	Y	113	144 0				3
04	6840	X	2789	-0-	-4051	-0-	19 1 10 4	1973 3 787 9	3	Y	715	699 0				19
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287665	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL	DEPTH 10726	PERF.11264	- 15339					
11	4200	X	1208	-0-	-2992	-0-	711 3 494 9	3 4	4	Y	449	458 0				641
12	4340	X	2105	-0-	-2235	-0-	1689 3 414 9	2 4	4	Y	376	376 0				641
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	3707 3 1283 9	3 4	4	Y	1166	1156 0				651
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	3568 3 1037 9	1 4	4	Y	943	1173 0				421
*03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	3922 3 1262 9	1 4	4	Y	1147	1206 0				362
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	3788 3 1209 9	1 4	4	Y	1099	898 0				563

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287725														
COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12690 X	8786	-0-	-3904	-0-	57	1	6002	3	Y	2463	2396	0	98
						18	4	2709	9					
12	13113 X	11186	-0-	-1927	-0-	65	1	7428	3	Y	3335	3304	0	129
						24	4	3669	9					
01	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	92	1	6048	3	Y	2702	2703	0	128
						21	4	2972	9					
02	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	103	1	7280	3	Y	3082	3061	0	149
						22	4	3390	9					
03	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	103	1	7496	3	Y	3095	3110	0	134
						26	4	3405	9					
04	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	84	1	7398	3	Y	3059	3071	0	122
						29	4	3365	9					
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287728														
COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814														
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	54	1	7625	3	Y	2286	2254	0	579
						38	4	2515	9					
12	15035 X	10134	-0-	-4901	-0-	52	1	7538	3	Y	2282	2368	0	493
						34	4	2510	9					
01	15035 X	9706	-0-	-5329	-0-	60	1	7144	3	Y	2250	2270	0	473
						27	4	2475	9					
02	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	45	1	6243	3	Y	1916	1905	0	484
						25	4	2108	9					
03	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	58	1	6560	3	Y	1911	1915	0	480
						21	4	2102	9					
04	7830 X	7731	-0-	-99	-0-	47	1	5713	3	Y	1770	1621	0	629
						24	4	1947	9					
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
WELL #: 3101H RRCID -> 287734														
COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969														
11	2340 X	1845	-0-	-495	-0-	12	1	1239	3	Y	536	523	0	21
						4	4	590	9					
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	Y	254	265	0	10
						2	4	279	9					
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	14	1	984	3	Y	417	407	0	20
						3	4	459	9					
02	T. A.	824	-0-	824	824	8	1	550	3	Y	240	248	0	12
						2	4	264	9					
03	T. A.	2361	-0-	2361	3185	22	1	1600	3	Y	666	649	0	29
						6	4	733	9					
04	T. A.	3324	-0-	3324	6509	26	1	2248	3	Y	946	937	0	38
						9	4	1041	9					
ERIN 34-207 WRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287736														
COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921														
11	7200 X	4786	-0-	-2414	-0-	4218	3	4	4	Y	513	514	0	17
						564	9							
12	6541 X	6442	-0-	-99	-0-	5302	3	4	4	Y	1033	1017	0	33
						1136	9							
01	6045 X	5902	-0-	-143	-0-	4739	3	2	4	Y	1055	1068	0	20
						1161	9							
02	5012 X	4557	-0-	-455	-0-	3675	3	1	4	Y	801	804	0	17
						881	9							
*03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	4523	3	1	4	Y	1076	1068	0	25
						1184	9							
04	5370 X	4384	-0-	-986	-0-	3185	3	1	4	Y	1089	1098	0	16
						1198	9							

PAGE: 1442

NEELIE 1-85 LOV				WELL #:	2H	RRCID -> 288060	COMPL.	DATE 06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.10944	- 15899	
11	7980	X	6156	-0-	-1824	-0-	5018	3	7 4	Y	1028	1020	0	34
12	7874	X	6519	-0-	-1355	-0-	1131	9	6 4	Y	1470	1457	0	47
01	7781	X	7642	-0-	-139	-0-	4896	3	4 4	Y	1564	1581	0	30
02	6748	X	6655	-0-	-93	-0-	1617	9	1 4	Y	1026	1034	0	22
*03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	5918	3	1 4	Y	1444	1432	0	34
04	7410	X	7175	-0-	-235	-0-	1720	9	1 4	Y	1181	1197	0	18
							5525	3						
							1129	9						
							5769	3						
							1588	9						
							5875	3						
							1299	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC			//CONT.//			646827												
NEELIE 1-85 LOV			WELL #:			4H			RRCID -> 288061			COMPL. DATE 06/25/2019			TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	9540	X	8271	-0-	-1269	-0-			7083	3		7	4	Y	1074	1066	0	35
12	9827	X	9300	-0-	-527	-0-			1181	9		6	4	Y	1513	1499	0	49
01	9827	X	8378	-0-	-1449	-0-			7630	3		3	4	Y	1467	1488	0	28
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-			1664	9		1	4	Y	1526	1522	0	32
*03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-			6761	3		1	4	Y	1902	1890	0	44
04	9000	X	8891	-0-	-109	-0-			1614	9		2	4	Y	1819	1836	0	27
									7573	3								
									1679	9								
									8595	3								
									2092	9								
									6888	3								
									2001	9								

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW					WELL #:	3H	RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019			TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553							
11	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-			588	1	6483	3	Y	2543	2482	0	3 8	64
12	5239	X	800	-0-	-4439	-0-			42	4	2797	9		100	162	0		2
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-			442	1	247	3	Y	1303	1258	0		47
02	9156	X	5908	-0-	-3248	-0-			1	4	110	9		1272	1274	0		45
03	10137	X	3462	-0-	-6675	-0-			541	1	3765	3	Y	717	743	0		19
04	9810	X	4402	-0-	-5408	-0-			16	4	1433	9		1047	1038	0		28
									690	1	3803	3	Y					
									16	4	1399	9						
									495	1	2170	3	Y					
									8	4	789	9						
									600	1	2636	3	Y					
									14	4	1152	9						

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW					WELL #:	1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019			TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958							
11	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-			618	1	9185	3	Y	2437	2426	0	3 8	61
12	11470	X	7059	-0-	-4411	-0-			40	4	2681	9		1435	1465	0		31
01	11470	X	5020	-0-	-6450	-0-			671	1	4788	3	Y	918	916	0		33
02	11676	X	3905	-0-	-7771	-0-			21	4	1579	9		833	836	0		30
03	12927	X	4071	-0-	-8856	-0-			563	1	3436	3	Y	824	832	0		22
04	12510	X	1185	-0-	-11325	-0-			11	4	1010	9		219	235	0		6
									316	1	2662	3	Y					
									11	4	916	9						
									553	1	2603	3	Y					
									9	4	906	9						
									303	1	638	3	Y					
									3	4	241	9						

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW					WELL #:	2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019			TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958							
11	11820	X	7846	-0-	-3974	-0-			520	1	5588	3	Y	1556	1531	0	1 8	39
12	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-			26	4	1712	9		2190	2182	0		47
01	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-			721	1	7827	3	Y	2133	2103	0		77
02	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-			33	4	2409	9		2260	2257	0		80
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-			717	1	7683	3	Y	2099	2124	0		55
04	10650	X	3909	-0-	-6741	-0-			26	4	2346	9		673	710	0		18
									713	1	9523	3	Y					
									29	4	2486	9						
									724	1	8726	3	Y					
									23	4	2309	9						
									447	1	2713	3	Y					
									9	4	740	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW														
WELL #: 4H RRCID -> 288482														
COMPL. DATE 10/09/2019														
TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604														
CNTY: WARD														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	421	1	2033	3	Y	610	622	0	15
12	7843 X	1360	-0-	-6483	-0-	10	4	671	9	Y	334	342	0	7
01	7843 X	341	-0-	-7502	-0-	305	1	683	3	Y	-0-	7	0	-0-
02	4508 X	231	-0-	-4277	-0-	5	4	367	9	Y	-0-	7	0	-0-
03	4991 X	1086	-0-	-3905	-0-	341	1	425	3	Y	242	236	0	6
04	3150 X	3093	-0-	-57	-0-	231	1	266	9	Y	726	712	0	20
						392	1	1847	3	Y				
						3	4	799	9					
						437	1							
						10	4							
NEELIE 1-85 LOV														
WELL #: 5H RRCID -> 288715														
COMPL. DATE 06/25/2019														
TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863														
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289061														
COMPL. DATE 01/29/2020														
TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140														
11	12960 X	12042	-0-	-918	-0-	68	1	8711	3	Y	2946	2978	0	117
12	13392 X	11687	-0-	-1705	-0-	22	4	3241	9	Y	2743	2754	0	106
01	13392 X	8558	-0-	-4834	-0-	53	1	8597	3	Y	2087	2094	0	99
02	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	20	4	3017	9	Y	7548	7283	0	364
03	21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	71	1	6175	3	Y	5375	5506	0	233
04	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	16	4	2296	9	Y	4419	4475	0	177
						251	1	21358	3	Y				
						55	4	8303	9					
						178	1	15258	3	Y				
						45	4	5913	9					
						122	1	13149	3	Y				
						42	4	4861	9					
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289071														
COMPL. DATE 01/25/2020														
TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215														
11	T. A.	6329	-0-	6329	21749	736	1	4083	3	Y	1353	1340	0	34
12	T. A.	1936	-0-	1936	23685	22	4	1488	9	Y	509	532	0	11
01	25835 X	2150	-0-	-23685	-0-	353	1	1015	3	Y	369	367	0	13
02	5908 X	773	-0-	-5135	-0-	8	4	560	9	Y	241	245	0	9
03	6541 X	6329	-0-	-212	-0-	659	1	1081	3	Y	1387	1359	0	37
04	6330 X	3207	-0-	-3123	-0-	4	4	406	9	Y	743	760	0	20
						116	1	389	3	Y				
						3	4	265	9					
						922	1	3866	3	Y				
						15	4	1526	9					
						834	1	1546	3	Y				
						10	4	817	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 289072														
COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	6240 X	6105	-0-	-135	-0-		472	1	4128	3	Y	1348	1320 0	34
							22	4	1483	9				
12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-		724	1	2841	3	Y	860	875 0	19
							13	4	946	9				
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-		684	1	4527	3	Y	1327	1298 0	48
							16	4	1460	9				
02	5712 X	5707	-0-	-5	-0-		895	1	3565	3	Y	1120	1128 0	40
							15	4	1232	9				
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-		689	1	4226	3	Y	1327	1332 0	35
							14	4	1460	9				
04	6480 X	2874	-0-	-3606	-0-		534	1	1626	3	Y	641	659 0	17
							9	4	705	9				
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 289073														
COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066														
11	8940 X	6515	-0-	-2425	-0-		516	1	4231	3	Y	1584	1599 0	40
							26	4	1742	9				
12	10633 X	9375	-0-	-1258	-0-		498	1	6317	3	Y	2296	2286 0	50
							34	4	2526	9				
01	10633 X	9532	-0-	-1101	-0-		561	1	6216	3	Y	2477	2437 0	90
							30	4	2725	9				
02	9604 X	9136	-0-	-468	-0-		514	1	6142	3	Y	2228	2239 0	79
							29	4	2451	9				
03	9362 X	2880	-0-	-6482	-0-		415	1	1781	3	Y	615	678 0	16
							7	4	677	9				
04	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-		556	1	6264	3	Y	2271	2225 0	62
							31	4	2498	9				
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E														
WELL #: 3H RRCID -> 289074														
COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495														
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-		725	1	3661	3	Y	892	887 0	22
							15	4	981	9				
12	6479 X	5767	-0-	-712	-0-		1025	1	3571	3	Y	1050	1049 0	23
							16	4	1155	9				
01	6479 X	6033	-0-	-446	-0-		777	1	4041	3	Y	1093	1076 0	40
							13	4	1202	9				
02	5852 X	4714	-0-	-1138	-0-		887	1	2992	3	Y	750	763 0	27
							10	4	825	9				
03	5766 X	2072	-0-	-3694	-0-		526	1	1221	3	Y	293	312 0	8
							3	4	322	9				
04	5850 X	3794	-0-	-2056	-0-		668	1	2352	3	Y	695	684 0	19
							9	4	765	9				
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289116														
COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888														
11	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-		87	1	11767	3	Y	3780	3802 0	150
							28	4	4158	9				
12	15500 X	9757	-0-	-5743	-0-		47	1	7011	3	Y	2437	2493 0	94
							18	4	2681	9				
01	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-		144	1	13729	3	Y	4216	4111 0	199
							33	4	4638	9				
02	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-		154	1	15244	3	Y	4614	4590 0	223
							33	4	5075	9				
03	17641 X	17641	-0-	-0-	-0-		135	1	12988	3	Y	4076	4122 0	177
							34	4	4484	9				
04	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-		110	1	13222	3	Y	3989	4007 0	159
							38	4	4388	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDEH LLC														
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA														
WELL #: 2H RRCID -> 289639														
COMPL. DATE 04/05/2020														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-		543	1	6340	3		Y	51
								34	4	2235	9			
12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-		559	1	6583	3		Y	44
								31	4	2261	9			
01	7812	X	7451	-0-	-361	-0-		552	1	5210	3		Y	55
								18	4	1671	9			
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-		488	1	4516	3		Y	39
								14	4	1208	9			
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-		551	1	6027	3		Y	34
								14	4	1431	9			
04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-		561	1	5180	3		Y	34
								17	4	1364	9			
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB														
WELL #: 3H RRCID -> 289672														
COMPL. DATE 04/05/2020														
TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919														
11	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-		555	1	8086	3		Y	64
								42	4	2815	9			
12	11842	X	10002	-0-	-1840	-0-		563	1	6921	3		Y	49
								34	4	2484	9			
01	11842	X	8945	-0-	-2897	-0-		532	1	6178	3		Y	73
								24	4	2211	9			
02	9520	X	7931	-0-	-1589	-0-		505	1	5380	3		Y	65
								24	4	2022	9			
03	10540	X	9669	-0-	-871	-0-		579	1	6604	3		Y	59
								24	4	2462	9			
04	10200	X	8226	-0-	-1974	-0-		510	1	5712	3		Y	49
								24	4	1980	9			
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 289997														
COMPL. DATE 09/02/2011														
TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220														
11	600	X	21	-0-	-579	-0-		6	3	15	9		Y	964
12	186	X	12	-0-	-174	-0-		9	3	3	9		Y	967
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-		187	3	78	9		Y	701
02	T. A.		122	-0-	122	122		77	3	45	9		Y	742
03	T. A.		437	-0-	437	559		257	3	180	9		Y	906
04	T. A.		19	-0-	19	578		10	3	9	9		Y	914
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 289998														
COMPL. DATE 05/21/2014														
TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897														
11	5430	X	5311	-0-	-119	-0-		4352	3	6	4		Y	29
								953	9					
12	5611	X	3630	-0-	-1981	-0-		2793	3	3	4		Y	24
								834	9					
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-		5254	3	4	4		Y	29
								1695	9					
02	T. A.		5430	-0-	5430	5430		4135	3	1	4		Y	25
								1294	9					
*03	T. A.		6323	-0-	6323	11753		4706	3	1	4		Y	34
								1616	9					
04	T. A.		6168	-0-	6168	17921		4606	3	2	4		Y	21
								1560	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD			
PDEH LLC																	
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1																	
WELL #: 2H RRCID -> 289999																	
COMPL. DATE 06/28/2014																	
TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	3807	3	8	4	Y	1141	1132	0				38
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	1255	9										
01	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	2310	3	3	4	Y	767	780	0				25
02	T. A.	4982	-0-	4982	4982	844	9										
*03	T. A.	5323	-0-	5323	10305	3768	3	3	4	Y	1360	1359	0				26
04	T. A.	5300	-0-	5300	15605	1496	9										
						3449	3	1	4	Y	1393	1389	0				30
						1532	9										
						3853	3	1	4	Y	1335	1334	0				31
						1469	9										
						3724	3	2	4	Y	1431	1440	0				22
						1574	9										
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 290000																	
COMPL. DATE 10/02/2017																	
TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032																	
11	T. A.	5	-0-	5	288	1	3	4	9	Y	4	4	8				492
12	T. A.	1	-0-	1	289	1	3			Y	-0-						492
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-						492
02	289 X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-						492
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						492
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-						492
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV																	
WELL #: 3H RRCID -> 290001																	
COMPL. DATE 08/21/2018																	
TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421																	
11	T. A.	7517	-0-	7517	31979	1014	1	5333	3	Y	1048	1068	0	8	8		26
12	T. A.	7366	-0-	7366	39345	17	4	1153	9								
01	41040 X	1695	-0-	-39345	-0-	1054	1	4787	3	Y	1368	1364	0				30
02	10584 X	2475	-0-	-8109	-0-	20	4	1505	9								
03	11718 X	4264	-0-	-7454	-0-	829	1	684	3	Y	164	188	0				6
04	7530 X	2564	-0-	-4966	-0-	2	4	180	9								
						932	1	1179	3	Y	327	321	0				12
						4	4	360	9								
						1266	1	2563	3	Y	392	394	0				10
						4	4	431	9								
						861	1	1572	3	Y	117	124	0				3
						2	4	129	9								
JOHNSON 53-2-34 LOV																	
WELL #: 1H RRCID -> 290002																	
COMPL. DATE 05/09/2017																	
TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690																	
11	17430 X	13645	-0-	-3785	-0-	57	1	10836	3	Y	2485	2473	0				99
12	17639 X	15040	-0-	-2599	-0-	18	4	2734	9								
01	16275 X	16133	-0-	-142	-0-	55	1	11848	3	Y	2833	2822	0				110
02	T. A.	13735	-0-	13735	13735	21	4	3116	9								
03	T. A.	15343	-0-	15343	29078	97	1	12891	3	Y	2839	2815	0				134
04	T. A.	14905	-0-	14905	43983	22	4	3123	9								
						82	1	10911	3	Y	2476	2491	0				119
						18	4	2724	9								
						89	1	12265	3	Y	2696	2698	0				117
						23	4	2966	9								
						72	1	11930	3	Y	2616	2628	0				105
						25	4	2878	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC			//CONT.//		646827												
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 290017		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11321 - 15196				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

BULLHEAD 55-2-7 LOV			WELL #:		1H		RRCID -> 290018		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 10619		PERF.10969 - 15464				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 290093		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 11671		PERF.12245 - 15976				
11		13260 X	12698	-0-	-562	-0-	11743	3	955	9	Y	868	931	1	2	8	215
12		13702 X	13004	-0-	-698	-0-	12007	3	997	9	Y	906	945	1			176
01		13702 X	11525	-0-	-2177	-0-	10614	3	911	9	Y	828	715	1			289
02		10976 X	9410	-0-	-1566	-0-	8626	3	784	9	Y	713	740	1			262
03		12152 X	10365	-0-	-1787	-0-	9508	3	857	9	Y	779	747	1			294
04		11760 X	9926	-0-	-1834	-0-	9109	3	817	9	Y	743	735	1			302

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA			WELL #:		5H		RRCID -> 291103		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10932		PERF.11082 - 21260				
11		15210 X	13999	-0-	-1211	-0-	69	1	10622	3	N	2963	2933	0	3	8	75
							49	4	3259	9							
12		24273 X	13385	-0-	-10888	-0-	65	1	10163	3	N	2832	2846	0			61
							42	4	3115	9							
01		24273 X	11891	-0-	-12382	-0-	67	1	9044	3	N	2500	2470	0			91
							30	4	2750	9							
02		13524 X	9654	-0-	-3870	-0-	51	1	7148	3	N	2205	2218	0			78
							29	4	2426	9							
03		14477 X	4342	-0-	-10135	-0-	32	1	3129	3	N	1063	1113	0			28
							12	4	1169	9							
04		14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	78	1	10945	3	N	2920	2869	0			79
							39	4	3212	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB			WELL #:		6H		RRCID -> 291104		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11143		PERF.11190 - 21401				
11		18690 X	15588	-0-	-3102	-0-	80	1	11687	3	N	3422	3427	0	3	8	86
							57	4	3764	9							
12		24738 X	15368	-0-	-9370	-0-	79	1	11455	3	N	3439	3451	0			74
							51	4	3783	9							
01		24738 X	14795	-0-	-9943	-0-	90	1	10949	3	N	3377	3329	0			122
							41	4	3715	9							
02		15400 X	9677	-0-	-5723	-0-	54	1	7045	3	N	2316	2356	0			82
							30	4	2548	9							
03		17050 X	13124	-0-	-3926	-0-	87	1	9840	3	N	2878	2884	0			76
							31	4	3166	9							
04		16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	98	1	12743	3	N	3669	3645	0			100
							49	4	4036	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB				WELL #:	5H	RRCID ->	291393	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11380	-	18777
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	12510 X	10827	-0-	-1683	-0-		51	1	8343	3	N	2179	2187	0	55
							36	4	2397	9					
12	12121 X	10713	-0-	-1408	-0-		51	1	8205	3	N	2204	2211	0	48
							33	4	2424	9					
01	12772 X	7286	-0-	-5486	-0-		39	1	5609	3	N	1473	1468	0	53
							18	4	1620	9					
02	11536 X	10495	-0-	-1041	-0-		49	1	8129	3	N	2082	2061	0	74
							27	4	2290	9					
03	12772 X	7894	-0-	-4878	-0-		47	1	6116	3	N	1558	1591	0	41
							17	4	1714	9					
04	10830 X	10032	-0-	-798	-0-		55	1	7695	3	N	2049	2034	0	56
							28	4	2254	9					
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC				WELL #:	6H	RRCID ->	291394	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.11337	-	18609
11	24000 X	17956	-0-	-6044	-0-		97	1	13217	3	N	4157	4166	0	105
							69	4	4573	9					
12	20181 X	18584	-0-	-1597	-0-		97	1	13784	3	N	4218	4232	0	91
							63	4	4640	9					
01	20181 X	9012	-0-	-11169	-0-		61	1	6413	3	N	2282	2290	0	83
							28	4	2510	9					
02	18228 X	15723	-0-	-2505	-0-		89	1	11386	3	N	3817	3765	0	135
							49	4	4199	9					
03	20088 X	14772	-0-	-5316	-0-		112	1	10550	3	N	3700	3737	0	98
							40	4	4070	9					
04	17970 X	13829	-0-	-4141	-0-		90	1	10005	3	N	3354	3361	0	91
							45	4	3689	9					
PDC PERMIAN, INC.				646832		RRCID ->	283098	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	10295	PERF.10547	-	20368
BLUE LAKES 5556				WELL #:	1H										
11	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-	69	0		276
12	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	11	284	0		3
01	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	18	15	0		6
02	9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	15	15	0		6
03	10788 X	2426	-0-	-8362	-0-		1659	2	767	9	Y	697	288	0	415
04	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-		4484	2	1416	9	Y	1287	1092	0	610
GAVSTER STATE 32A				WELL #:	1H	RRCID ->	283114	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10736	-	15260
11	13410 X	13280	-0-	-130	-0-		11924	2	1356	9	Y	1233	1238	1	225
12	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-		11899	2	1385	9	Y	1259	1036	1	448
01	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-		9585	2	645	9	Y	586	740	1	294
02	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-		12265	2	903	9	Y	821	707	1	408
03	13733 X	11432	-0-	-2301	-0-		10560	2	872	9	Y	793	618	1	583
04	13290 X	11212	-0-	-2078	-0-		9936	2	1276	9	Y	1160	1115	1	628
GREENWICH NW 3130				WELL #:	A 1H	RRCID ->	283158	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.10478	-	17838
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	154	160	0		29
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	93	99	0		23
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	158	124	0		57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0		-0-
03	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-		1487	2	352	9	Y	320	238	0	82
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-		1048	2	31	9	Y	28	101	0	9

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 46														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		646832										
		WELL #:		1H	RRCID ->	283230	COMPL.	DATE 05/31/2017	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.10617	-	14579
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6840 X	3258	-0-	-3582	-0-	2611	2	85	4	N	511	536	1	376
12	6107 X	2456	-0-	-3651	-0-	562	9							
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	1654	2	7	4	N	723	747	1	352
02	4368 X	2647	-0-	-1721	-0-	795	9							
*03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	1907	2	7	4	N	745	567	1	530
04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	733	9				666	754	1	442
						3863	2	14	4	N	351	551	1	242
						386	9							
						3530	2	820	9	N	745	772	1	215
TARVIN STATE 2														
		WELL #:		A 4H	RRCID ->	283261	COMPL.	DATE 09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.10461	-	14916
11	14640 X	9880	-0-	-4760	-0-	9526	2	354	9	N	322	378	1	139
12	15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	15247	2	737	9	N	670	576	1	233
01	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	14557	2	691	9	N	628	581	1	280
02	16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	15502	2	903	9	N	821	782	1	319
03	15996 X	11073	-0-	-4923	-0-	10745	2	328	9	N	298	384	1	233
04	15480 X	8352	-0-	-7128	-0-	8196	2	156	9	N	142	190	1	185
GREENWICH 57-3142														
		WELL #:		3H	RRCID ->	283333	COMPL.	DATE 05/03/2017	TOTAL	DEPTH	9963	PERF.16537	-	17722
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				212
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				212
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				212
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				212
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				212
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				212
RON 56-8 UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	283356	COMPL.	DATE 12/04/2014	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.10691	-	14743
11	34860 X	19159	-0-	-15701	-0-	19047	2	112	9	N	102	201	1	301
12	35774 X	29424	-0-	-6350	-0-	29226	2	198	9	N	180	180	1	301
01	33883 X	29072	-0-	-4811	-0-	28864	2	208	9	N	189	186	1	304
02	30576 X	26912	-0-	-3664	-0-	26729	2	183	9	N	166	194	1	276
03	33852 X	3688	-0-	-30164	-0-	3654	2	34	9	N	31			307
04	28470 X	-0-	-0-	-28470	-0-					N	-0-			307
WINCHESTER 57-10														
		WELL #:		1H	RRCID ->	283358	COMPL.	DATE 12/04/2013	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10461	-	14679
11	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8283	2	502	9	N	456	388	1	310
12	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7788	2	483	9	N	439	389	1	360
01	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	6767	2	449	9	N	408	385	1	383
02	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7544	2	474	9	N	431	584	1	230
03	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3634	2	135	9	N	123	330	1	23
04	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	8480	2	648	9	N	589	177	1	435
TISDALE UNIT 56-8														
		WELL #:		1H	RRCID ->	283401	COMPL.	DATE 10/15/2013	TOTAL	DEPTH	10122	PERF.10500	-	13852
11	9180 X	7672	-0-	-1508	-0-	7286	2	386	9	N	351	379	1	258
12	7843 X	7713	-0-	-130	-0-	7346	2	367	9	N	334	377	1	215
01	7843 X	6634	-0-	-1209	-0-	6320	2	314	9	N	285	186	1	314
*02	7168 X	4393	-0-	-2775	-0-	3931	2	462	9	N	420	381	1	353
03	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8106	2	595	9	N	541	388	1	506
04	7680 X	7008	-0-	-672	-0-	6689	2	319	9	N	290	547	1	249

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH 57-3142														CNTY: WARD			
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: 4H RRCID -> 283407														CAPACITY			
COMPL. DATE 12/02/2016														TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	933	2	392	9	Y	356	405	1			365	
*11	1260 N	588	-0-	-672	-0-	167	2	421	9	Y	383	401	1			347	
*12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	426	398	1			375	
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	443	399	1			419	
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	395	382	1			432	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	381	1			439	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	380	429	1			390	

HERMIT 5556														WELL #: 1H RRCID -> 283414			
COMPL. DATE 04/07/2017														TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693			
11	39600 X	32849	-0-	-6751	-0-	32276	2	573	9	N	521	377	1			475	
12	39835 X	33898	-0-	-5937	-0-	33150	2	748	9	N	680	590	1			565	
01	37665 X	23242	-0-	-14423	-0-	22715	2	276	4	N	228	374	1			419	
						251	9										
02	32592 X	18605	-0-	-13987	-0-	18223	2	33	4	N	317	389	1			347	
						349	9										
03	35898 X	18164	-0-	-17734	-0-	17289	2	137	4	N	671	589	1			429	
						738	9										
04	32850 X	30200	-0-	-2650	-0-	29680	2	17	4	N	457	576	1			310	
						503	9										

GREENWICH NE 3130														WELL #: B 1H RRCID -> 283481			
COMPL. DATE 01/11/2019														TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369			
11	75066 X	75066	-0-	-0-	-0-	66332	2	8734	9	Y	7940	7534	0			1503	
12	33356 X	32594	-0-	-762	-0-	28161	2	4433	9	Y	4030	4531	0			1002	
01	29990 X	29990	-0-	-0-	-0-	25972	2	4018	9	Y	3653	3343	0			1312	
02	44800 X	32760	-0-	-12040	-0-	29757	2	3003	9	Y	2730	3018	0			1024	
03	49600 X	33809	-0-	-15791	-0-	30873	2	2936	9	Y	2669	3006	0			687	
04	48000 X	30044	-0-	-17956	-0-	27948	2	2096	9	Y	1905	1958	0			634	

SUGARLOAF 74														WELL #: 1H RRCID -> 283490			
COMPL. DATE 05/10/2016														TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773			
11	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	290	2	N	624	741	1			441	
						930	4	686	9								
12	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	116	1	1171	2	N	225	174	1			492	
						559	4	248	9								
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	119	1	3446	2	N	589	558	1			523	
						124	4	648	9								
02	2800 N	6920	-0-	4120	4120	325	1	5616	2	N	886	956	1			453	
						4	4	975	9								
03	3100 N	149	-0-	-2951	1169	5	1	144	9	N	131	190	1			394	
04	2970 X	9	-0-	-2961	-0-	9	1			N	-0-					394	

TRIANGLE 75														WELL #: 2H RRCID -> 283491			
COMPL. DATE 08/26/2016														TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280			
11	1800 X	588	-0-	-1212	-0-	543	2	45	9	N	41					360	
12	1860 X	589	-0-	-1271	-0-	366	2	223	9	N	203	176	1			387	
01	1860 X	847	-0-	-1013	-0-	581	2	6	4	N	236	195	1			428	
						260	9										
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	275	2	61	4	N	125	196	1			357	
						138	9										
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	866	2	152	9	N	138	185	1			310	
04	810 N	348	-0-	-462	-0-	179	2	169	9	N	154	179	1			280	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA 4441			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:			1H	RRCID -> 283584	COMPL. DATE 02/24/2017			TOTAL	DEPTH 10471	PERF.11040 - 20370	CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10		25420 X	22188	-0-	-3232	-0-	19929	2	2259	9	N	2054	2204	1			389
*11		26641 X	26641	-0-	-0-	-0-	24037	2	5	4	N	2363	1887	1			865
							2599	9									
12		27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	25376	2	2008	9	N	1825	2078	1			612
*01		25413 X	25413	-0-	-0-	-0-	23330	2	77	4	N	1824	1516	1			920
							2006	9									
02		23044 X	20322	-0-	-2722	-0-	18706	2	2	4	N	1467	1517	1			870
							1614	9									
03		25916 X	25916	-0-	-0-	-0-	23694	2	2222	9	N	2020	2126	1			764
04		27236 X	27236	-0-	-0-	-0-	25042	2	47	4	N	1952	2104	1			612
							2147	9									
LOST SADDLE 45			WELL #:			1H	RRCID -> 283677	COMPL. DATE 12/31/2015			TOTAL	DEPTH 10195	PERF.10724 - 15104				
11		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	2610	2	86	4	N	629	579	1			215
							692	9									
12		3596 X	2209	-0-	-1387	-0-	1655	2	7	4	N	497	577	1			135
							547	9									
01		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4270	2	6	4	N	650	398	1			387
							715	9									
02		3248 X	2004	-0-	-1244	-0-	1908	2	7	4	N	81	191	1			277
							89	9									
*03		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	429	556	1			150
04		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3531	2	684	9	N	622	559	1			213
YELLOW JACKET 1716			WELL #: B			1H	RRCID -> 283817	COMPL. DATE 05/15/2018			TOTAL	DEPTH 10278	PERF.10661 - 18924				
11		45030 X	37303	-0-	-7727	-0-	205	1	35988	2	Y	1009	1072	0			541
							1110	9									
12		47368 X	41960	-0-	-5408	-0-	58	1	40454	2	Y	1316	1242	0			615
							1448	9									
01		47864 X	47169	-0-	-695	-0-	45383	2	1786	9	Y	1624	1740	0			499
02		43232 X	42982	-0-	-250	-0-	42060	2	922	9	Y	838	910	0			427
03		47957 X	37397	-0-	-10560	-0-	36684	2	713	9	Y	648	770	0			305
04		45660 X	36934	-0-	-8726	-0-	284	1	35049	2	Y	1190	1179	0			316
							292	4	1309	9							
HELBING STATE 56-6			WELL #:			1H	RRCID -> 283858	COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL	DEPTH 10062	PERF.10504 - 14926				
11		17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	16445	2	375	4	Y	924	910	1			544
							1016	9									
12		18042 X	14423	-0-	-3619	-0-	13088	2	686	4	Y	590	652	1			482
							649	9									
01		18042 X	14247	-0-	-3795	-0-	12849	2	42	4	Y	1233	962	1			753
							1356	9									
02		16296 X	12400	-0-	-3896	-0-	11511	2	95	4	Y	722	857	1			618
							794	9									
03		18042 X	13020	-0-	-5022	-0-	11981	2	263	4	Y	705	709	1			614
							776	9									
04		17460 X	11013	-0-	-6447	-0-	9670	2	695	4	Y	589	566	1			637
							648	9									
GREENWICH SW 3142			WELL #: B			3H	RRCID -> 284297	COMPL. DATE 04/03/2019			TOTAL	DEPTH 9903	PERF.10076 - 17619				
11		38820 X	37317	-0-	-1503	-0-	37317	2			Y	-0-	16	0			-0-
12		36611 X	33329	-0-	-3282	-0-	33329	2			Y	-0-					-0-
01		36611 X	25782	-0-	-10829	-0-	25782	2			Y	-0-					-0-
02		34832 X	22347	-0-	-12485	-0-	22347	2			Y	-0-					-0-
03		38564 X	21857	-0-	-16707	-0-	21857	2			Y	-0-					-0-
04		37320 X	22044	-0-	-15276	-0-	21089	2	955	9	Y	868	579	0			289

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H RRCID -> 284317															
CAPACITY COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	32014 X	32014	-0-	-0-	-0-	31559	2	455	9	Y	414	380	0		78
12	31465 X	12494	-0-	-18971	-0-	12361	2	133	9	Y	121	169	0		30
01	26877 X	21672	-0-	-5205	-0-	21479	2	193	9	Y	175	142	0		63
02	30296 X	15184	-0-	-15112	-0-	14297	2	887	9	Y	806	567	0		302
03	33077 X	16432	-0-	-16645	-0-	15702	2	730	9	Y	664	795	0		171
04	32010 X	14912	-0-	-17098	-0-	14297	2	615	9	Y	559	544	0		186

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700															
COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177															
11	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	13328	2	2158	9	N	1962	1690	1		635
12	13795 X	11065	-0-	-2730	-0-	9511	2	1554	9	N	1413	1568	1		480
01	13795 X	10945	-0-	-2850	-0-	9665	2	15	4	N	1150	1215	1		415
						1265	9								
02	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	11210	2	7	4	N	1635	1546	1		504
						1799	9								
03	13795 X	12852	-0-	-943	-0-	11325	2	1527	9	N	1388	1195	1		697
04	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	12105	2	1629	9	N	1481	1607	1		571

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710															
COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440															
11	13710 X	8091	-0-	-5619	-0-	7037	2	1054	9	Y	958	1030	1		491
12	21855 X	10369	-0-	-11486	-0-	8942	2	1427	9	Y	1297	1266	1		522
01	23684 X	17298	-0-	-6386	-0-	5913	2	10204	4	Y	1074	1105	1		491
						1181	9								
02	21532 X	11804	-0-	-9728	-0-	4202	2	6725	4	Y	797	780	1		508
						877	9								
03	29078 X	4739	-0-	-24339	-0-	3785	2	954	9	Y	867	722	1		653
04	16740 X	5075	-0-	-11665	-0-	4221	2	1	4	Y	775	1060	1		368
						853	9								

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741															
COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697															
11	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	14	0		58
12	9765 X	7162	-0-	-2603	-0-	5857	2	1305	9	Y	1186	909	0		335
01	8556 X	6251	-0-	-2305	-0-	5186	2	1065	9	Y	968	975	0		328
02	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	6417	2	1053	9	Y	957	909	0		376
03	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	16	383	0		9
04	6930 X	104	-0-	-6826	-0-	83	2	21	9	Y	19	19	0		9

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758															
COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964															
11	17070 X	16098	-0-	-972	-0-	15123	2	975	9	Y	886	1060	1		213
12	17639 X	16462	-0-	-1177	-0-	15197	2	1265	9	Y	1150	1011	1		352
01	17639 X	11583	-0-	-6056	-0-	10822	2	91	4	Y	609	558	1		403
						670	9								
02	16016 X	10006	-0-	-6010	-0-	9181	2	825	9	Y	750	881	1		272
03	17608 X	7459	-0-	-10149	-0-	7112	2	347	9	Y	315	175	1		412
04	16110 X	11351	-0-	-4759	-0-	10001	2	469	4	Y	801	782	1		431
						881	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HELBBING STATE 56-5				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #:	1H	RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL	DEPTH 10237	PERF.10354	- 15181	CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	26730 X	25914	-0-	-816	-0-	24970 822	2 9	122	4	Y	747	420	1			440
12	37169 X	20770	-0-	-16399	-0-	19685 812	2 9	273	4	Y	738	575	1			603
01	37169 X	20574	-0-	-16595	-0-	20121 417	2 9	36	4	Y	379	751	1			231
02	33572 X	18701	-0-	-14871	-0-	18179 494	2 9	28	4	Y	449	296	1			384
03	26784 X	20426	-0-	-6358	-0-	19917 508	2 9	1	4	Y	462	443	1			403
04	25920 X	15850	-0-	-10070	-0-	15606 241	2 9	3	4	Y	219	372	1			250

BLUE LAKES 5556				WELL #: B	2H	RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL	DEPTH 10017	PERF.10694	- 20589					
11	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-					Y	1	48	0			191
12	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	30204	2	1684	9	Y	1531	1289	0			433
01	22227 X	20364	-0-	-1863	-0-	18944	2	1420	9	Y	1291	1286	0			438
02	20076 X	19844	-0-	-232	-0-	18534	2	1310	9	Y	1191	1161	0			468
03	31899 X	24002	-0-	-7897	-0-	22605	2	1397	9	Y	1270	982	0			756
04	30870 X	19850	-0-	-11020	-0-	18832	2	1018	9	Y	925	1242	0			439

GREENWICH SW 3142				WELL #: A	1H	RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018	TOTAL	DEPTH 9581	PERF.10376	- 17748					
11	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1789	2	17	9	Y	15	15	0			3
12	968 X	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4	6	0			1
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			-0-		Y	-0-	1	0			-0-
02	1708 X	683	-0-	-1025	-0-	472	2	211	9	Y	192	120	0			72
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2992	2	103	9	Y	94	142	0			24
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			7		Y	7	29	0			2

GORDON 30				WELL #: B	1H	RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL	DEPTH 11269	PERF.11378	- 16032					
11	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	11181 1005	2 9	4	4	Y	914	1037	1			219
12	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	13388	2	1316	9	Y	1196	1049	1			366
01	13671 X	11824	-0-	-1847	-0-	11079 744	2 9	1	4	Y	676	595	1			447
02	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13108	2	1004	9	Y	913	1029	1			331
03	14694 X	3807	-0-	-10887	-0-	3455	2	352	9	Y	320	213	1			438
04	14220 X	12698	-0-	-1522	-0-	11656 769	2 9	273	4	Y	699	761	1			376

ELKHEAD 4144				WELL #: A	2H	RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL	DEPTH 10439	PERF.10492	- 20543					
*10	33757 X	33757	-0-	-0-	-0-	31045	2	2712	9	Y	2465	2396	0			250
*11	31776 X	31776	-0-	-0-	-0-	29211 2561	2 9	4	4	Y	2328	2264	0			314
*12	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	29125	2	2522	9	Y	2293	2369	0			238
*01	32244 X	32244	-0-	-0-	-0-	29686	2	2558	9	Y	2325	2233	0			330
*02	30321 X	30321	-0-	-0-	-0-	28088	2	2233	9	Y	2030	2059	0			301
*03	31889 X	31889	-0-	-0-	-0-	29259	2	2630	9	Y	2391	2364	0	73	1	255
04	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	26732	2	2155	9	Y	1959	1931	0			283

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA 4441														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	24585 X	24585	-0-	-0-	-0-	22315	2	2270	9	Y	2064	1987	0	210
*11	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	21651	2	1931	9	Y	1755	1728	0	237
*12	27093 X	27093	-0-	-0-	-0-	25076	2	2017	9	Y	1834	1880	0	191
*01	22407 X	22407	-0-	-0-	-0-	20641	2	6	4	Y	1600	1564	0	227
						1760	9							
*02	19985 X	19985	-0-	-0-	-0-	18201	2	1784	9	Y	1622	1608	0	241
*03	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	22856	2	2147	9	Y	1952	1927	0	208
04	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	20104	2	1799	9	Y	1635	1607	0	236
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177														
11	18930 X	17420	-0-	-1510	-0-	16046	2	1374	9	Y	1249	1242	1	228
12	20460 X	13201	-0-	-7259	-0-	12046	2	1155	9	Y	1050	904	1	374
01	20460 X	12012	-0-	-8448	-0-	11057	2	955	9	Y	868	806	1	436
02	18480 X	11512	-0-	-6968	-0-	10410	2	1102	9	Y	1002	939	1	499
03	18011 X	10072	-0-	-7939	-0-	9080	2	992	9	Y	902	737	1	664
04	17430 X	13844	-0-	-3586	-0-	12677	2	1167	9	Y	1061	1151	1	574
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781														
11	7380 X	6603	-0-	-777	-0-	1501	1	4797	2	Y	277	288	1	142
						305	9							
12	9610 X	7972	-0-	-1638	-0-	2860	1	4738	2	Y	340	345	1	137
						374	9							
01	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	3465	1	5875	2	Y	394	351	1	180
						10136	4	433	9					
02	18330 X	18330	-0-	-0-	-0-	2875	1	5793	2	Y	357	309	1	228
						9269	4	393	9					
03	14446 X	10523	-0-	-3923	-0-	3300	1	6776	2	Y	406	328	1	306
						447	9							
04	13980 X	9600	-0-	-4380	-0-	2811	1	6360	2	Y	388	510	1	184
						2	4	427	9					
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739														
11	20820 X	15029	-0-	-5791	-0-	14173	2	856	9	Y	778	767	1	399
12	22103 X	15320	-0-	-6783	-0-	14653	2	667	9	Y	606	761	1	244
01	48417 X	48417	-0-	-0-	-0-	17396	2	30016	4	Y	914	740	1	418
						1005	9							
02	40139 X	40139	-0-	-0-	-0-	15195	2	24315	4	Y	572	625	1	365
						629	9							
03	34441 X	17481	-0-	-16960	-0-	16966	2	515	9	Y	468	480	1	353
04	33330 X	15772	-0-	-17558	-0-	15127	2	4	4	Y	583	659	1	277
						641	9							
LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381														
11	83130 X	59265	-0-	-23865	-0-	59198	2	67	9	Y	61	189	1	518
12	85901 X	74772	-0-	-11129	-0-	74339	2	433	9	Y	394	391	1	521
01	85901 X	74496	-0-	-11405	-0-	73724	2	772	9	Y	702	374	1	849
02	77084 X	60197	-0-	-16887	-0-	59819	2	378	9	Y	344	559	1	634
03	85343 X	66040	-0-	-19303	-0-	66016	2	24	9	Y	22	360	1	296
04	72360 X	62830	-0-	-9530	-0-	62388	2	442	9	Y	402	381	1	317

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 646832														
WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	42660 X	41530	-0-	-1130	-0-	682	1	39244	2	Y	1458	1332	0	837
12	42709 X	42709	-0-	-0-	-0-	1604	9							
						166	1	40601	2	Y	1765	1681	0	921
01	44082 X	30586	-0-	-13496	-0-	1942	9							
02	39816 X	38532	-0-	-1284	-0-	29779	2	807	9	Y	734	1505	0	150
03	44082 X	42158	-0-	-1924	-0-	37033	2	1499	9	Y	1363	1109	0	404
04	41520 X	38713	-0-	-2807	-0-	40321	2	1837	9	Y	1670	1544	0	530
						677	1	36596	2	Y	1309	1412	0	427
						1440	9							
YELLOW JACKET 1716														
WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970														
11	26130 X	20422	-0-	-5708	-0-	103	1	17967	2	Y	2138	1989	0	1147
12	25482 X	23940	-0-	-1542	-0-	2352	9							
						31	1	21421	2	Y	2262	2352	0	1057
01	25457 X	25457	-0-	-0-	-0-	2488	9							
02	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	22410	2	3047	9	Y	2770	2977	0	850
03	23932 X	18956	-0-	-4976	-0-	19291	2	1579	9	Y	1435	1554	0	731
04	24630 X	19129	-0-	-5501	-0-	17320	2	1636	9	Y	1487	1518	0	700
						135	1	16580	2	Y	2069	2219	0	550
						138	4	2276	9					
YULE 56														
WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591														
11	13590 X	1253	-0-	-12337	-0-	1252	2	1	9	N	1			442
12	12927 X	11779	-0-	-1148	-0-	11340	2	439	9	N	399	394	1	447
01	12927 X	12372	-0-	-555	-0-	11970	2	402	9	N	365	381	1	431
02	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12378	2	436	9	N	396	398	1	429
03	11780 X	10877	-0-	-903	-0-	10489	2	388	9	N	353			782
04	11970 X	5890	-0-	-6080	-0-	5581	2	309	9	N	281	588	1	475
HORNET STATE 0607 2U														
WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507														
11	4050 X	2155	-0-	-1895	-0-	12	1	2143	2	Y	-0-	34	0	-0-
12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	4	1	2922	2	Y	174	93	0	81
						191	9							
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3745	2	349	9	Y	317	301	0	97
02	2016 X	1255	-0-	-761	-0-	254	2	1001	9	Y	910	544	0	463
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	463	0	-0-
04	3960 X	3287	-0-	-673	-0-	26	1	3197	2	Y	34	25	0	9
						27	4	37	9					
STINGER 1716														
WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097														
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-			-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
01	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	12014	2	2265	9	Y	2059	1639	0	420
02	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	7581	2	1422	9	Y	1293	1330	0	383
03	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	10883	2	2262	9	Y	2056	1787	0	652
04	9060 X	3295	-0-	-5765	-0-	53	1	2837	2	Y	368	900	0	120
						405	9							
ARGENTINE STATE 7170 5U														
WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223														
*11	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	6910	2	1718	9	Y	1562	1556	0	118
*12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	6650	2	1209	9	Y	1099	1113	0	104
01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	6453	2	1571	9	Y	1428	1446	0	86
02	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	7766	2	1393	9	Y	1266	1266	0	86
03	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	7624	2	1555	9	Y	1414	1445	0	55
04	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	10340	2	1662	9	Y	1511	1465	0	101

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 4U														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832					WELL #: B 4H					CNTY: WARD				
RRCID -> 286527					COMPL. DATE 03/19/2019					TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	21754	2	4708	9	Y	4280	4037	0	322
*12	30591 X	30591	-0-	-0-	-0-	27712	2	2879	9	Y	2617	2692	0	247
01	33116 X	33116	-0-	-0-	-0-	28581	2	4535	9	Y	4123	4122	0	248
02	32122 X	32122	-0-	-0-	-0-	28439	2	3683	9	Y	3348	3369	0	227
03	31744 X	30746	-0-	-998	-0-	26872	2	3874	9	Y	3522	3612	0	137
04	32040 X	24787	-0-	-7253	-0-	21437	2	3350	9	Y	3045	2979	0	203
DONALDSON 4-54														
WELL #: U 34H					RRCID -> 286595					COMPL. DATE 10/23/2018				
11	11760 X	1509	-0-	-10251	-0-	1175	2	334	9	N	304	217	0	533
12	12152 X	11963	-0-	-189	-0-	11412	2	551	9	N	501	564	0	470
01	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11493	2	738	9	N	671	775	0	366
02	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	9980	2	506	9	N	460	450	0	376
03	11966 X	11771	-0-	-195	-0-	11204	2	567	9	N	515	602	0	289
04	11760 X	9591	-0-	-2169	-0-	9176	2	415	9	N	377	245	0	421
STONEMAN STATE 3927														
WELL #: B 1H					RRCID -> 286927					COMPL. DATE 06/13/2019				
11	46530 X	44487	-0-	-2043	-0-	44487	2			Y	-0-	63	0	-0-
12	48081 X	46765	-0-	-1316	-0-	45423	2	1342	9	Y	1220	547	0	673
01	48081 X	47945	-0-	-136	-0-	46390	2	1555	9	Y	1414	1243	0	844
02	43064 X	42946	-0-	-118	-0-	41605	2	1341	9	Y	1219	1127	0	936
03	47492 X	46226	-0-	-1266	-0-	44764	2	1462	9	Y	1329	1235	0	1030
04	46410 X	40816	-0-	-5594	-0-	39606	2	1210	9	Y	1100	1071	0	1059
BUCKSKIN STATE 1003 2U														
WELL #: A 2H					RRCID -> 287018					COMPL. DATE 07/25/2019				
11	40910 X	40910	-0-	-0-	-0-	36205	2	4705	9	Y	4277	4070	0	462
12	24893 X	18929	-0-	-5964	-0-	16123	2	2806	9	Y	2551	2737	0	276
01	38180 X	38180	-0-	-0-	-0-	31912	2	6268	9	Y	5698	5401	0	573
02	22484 X	18357	-0-	-4127	-0-	15364	2	2993	9	Y	2721	2941	0	353
03	24893 X	9376	-0-	-15517	-0-	7426	2	1950	9	Y	1773	1992	0	134
04	24090 X	13587	-0-	-10503	-0-	159	1	10528	2	Y	2636	2620	0	150
						2900	9							
STONEMAN STATE 3927														
WELL #: A 2H					RRCID -> 287041					COMPL. DATE 06/07/2019				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUCKSKIN STATE 1003 3U														
WELL #: B 3H					RRCID -> 287042					COMPL. DATE 02/05/2021				
11	45450 X	35623	-0-	-9827	-0-	34301	2	1322	9	Y	1202	1147	0	130
12	46608 X	46608	-0-	-0-	-0-	44157	2	2451	9	Y	2228	2117	0	241
01	43865 X	30298	-0-	-13567	-0-	28636	2	1662	9	Y	1511	1600	0	152
02	39620 X	38397	-0-	-1223	-0-	36130	2	2267	9	Y	2061	1946	0	267
03	46593 X	43051	-0-	-3542	-0-	40639	2	2412	9	Y	2193	2294	0	166
04	45090 X	12711	-0-	-32379	-0-	174	1	11555	2	Y	893	1008	0	51
						982	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 4U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 4H		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 287109	COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10253	- 20373				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	21138 X	21138	-0-	-0-	-0-		17075	2	4063	9	Y	3694	3833	0			399
12	39984 X	39984	-0-	-0-	-0-		34377	2	5607	9	Y	5097	4945	0			551
01	43350 X	43350	-0-	-0-	-0-		37484	2	5866	9	Y	5333	5348	0			536
02	34230 X	34230	-0-	-0-	-0-		29273	2	4957	9	Y	4506	4458	0			584
03	31490 X	31490	-0-	-0-	-0-		26219	2	5271	9	Y	4792	5013	0			363
04	35069 X	35069	-0-	-0-	-0-		418	1	27719	2	Y	6302	6306	0			359
							6932	9									
WINDY MOUNTAIN 7879 1U				WELL #: B 1H		RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL	DEPTH	10539	PERF.10891	- 20886				
11	16290 X	10483	-0-	-5807	-0-		9206	2	1277	9	Y	1161	1243	0			281
12	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-		20780	2	1896	9	Y	1724	1558	0			447
01	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-		21144	2	2375	9	Y	2159	1843	0			763
02	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-		11370	2	1548	9	Y	1407	1306	0			864
03	22661 X	13885	-0-	-8776	-0-		12030	2	1855	9	Y	1686	2032	0			518
04	22770 X	11593	-0-	-11177	-0-		10855	2	738	9	Y	671	778	0			411
WINDY MOUNTAIN 7879 2U				WELL #: B 2H		RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL	DEPTH	10496	PERF.11020	- 20699				
11	21660 X	15643	-0-	-6017	-0-		13665	2	1978	9	Y	1798	1910	0			435
12	22382 X	2970	-0-	-19412	-0-		1803	2	1167	9	Y	1061	1221	0			275
01	22382 X	-0-	-0-	-22382	-0-						Y	274	452	0			97
02	20216 X	-0-	-0-	-20216	-0-						Y	18	104	0			11
03	21669 X	11370	-0-	-10299	-0-		9659	2	1711	9	Y	1555	1088	0			478
04	15630 X	8391	-0-	-7239	-0-		7710	2	681	9	Y	619	718	0			379
BUCKSKIN STATE 1003 1U				WELL #: B 1H		RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL	DEPTH	10313	PERF.10497	- 20498				
11	57660 X	45746	-0-	-11914	-0-		42667	2	3079	9	Y	2799	2729	0			302
12	59582 X	48474	-0-	-11108	-0-		45442	2	3032	9	Y	2756	2760	0			298
01	59582 X	44811	-0-	-14771	-0-		42182	2	2629	9	Y	2390	2448	0			240
02	53816 X	39523	-0-	-14293	-0-		37588	2	1935	9	Y	1759	1771	0			228
03	59582 X	41801	-0-	-17781	-0-		39658	2	2143	9	Y	1948	2029	0			147
04	59100 X	59100	-0-	-0-	-0-		830	1	54989	2	Y	2983	2960	0			170
							3281	9									
GRIZZLY NORTH 7673B				WELL #: B 2H		RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019		TOTAL	DEPTH	10679	PERF.11089	- 21518				
11	16440 X	9764	-0-	-6676	-0-		8535	2	1229	9	Y	1117	1098	0			84
*12	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-		12260	2	1075	9	Y	977	969	0			92
01	12369 X	12005	-0-	-364	-0-		10435	2	1570	9	Y	1427	1433	0			86
02	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-		14238	2	1575	9	Y	1432	1421	0			97
03	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-		14918	2	1659	9	Y	1508	1546	0			59
04	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-		13656	2	1538	9	Y	1398	1364	0			93
GRIZZLY WEST 77				WELL #: A 3H		RRCID -> 289062	COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL	DEPTH	10324	PERF.11074	- 15897				
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-						Y	381	370	0			33
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	350	339	0			44
01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-		708	2	733	9	Y	666	638	0			72
02	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-		1023	2	655	9	Y	595	582	0			85
03	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-		1573	2	746	9	Y	678	655	0			108
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-						Y	494	518	0			84

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TIN CUP 81			//CONT.// //CONT.// WELL #:			71052 900 646832 1H	ASSOCIATED RRCID -> 289089			CAPACITY COMPL. DATE 03/04/2016				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

SUGARLOAF 7475 2U			WELL #:			B 2H	RRCID -> 289093	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 10454	PERF.11290 - 21809									
11	14460	X	8843	-0-	-5617	-0-	7638	2	1205	9	Y	1095	1015	0					82
*12	7781	X	7608	-0-	-173	-0-	6753	2	855	9	Y	777	786	0					73
01	7750	X	5999	-0-	-1751	-0-	5003	2	996	9	Y	905	924	0					54
02	8260	X	4452	-0-	-3808	-0-	3829	2	623	9	Y	566	582	0					38
03	9145	X	6502	-0-	-2643	-0-	5502	2	1000	9	Y	909	912	0					35
04	8850	X	2454	-0-	-6396	-0-	2054	2	400	9	Y	364	375	0					24

GRIZZLY WEST 77			WELL #:			C 2H	RRCID -> 289095	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10884	PERF.11395 - 16164									
11	2310	X	823	-0-	-1487	-0-	342	2	481	9	Y	437	405	0					38
12	3627	X	723	-0-	-2904	-0-	293	2	430	9	Y	391	380	0					49
01	3627	X	2445	-0-	-1182	-0-	1706	2	739	9	Y	672	649	0					72
02	3276	X	1001	-0-	-2275	-0-	465	2	536	9	Y	487	489	0					70
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-				Y	528	514	0				84
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-	-0-	-0-				Y	307	339	0				52

SUGARLOAF 7475 1U			WELL #:			B 1H	RRCID -> 289118	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10689	PERF.11357 - 18995									
11	13860	X	7082	-0-	-6778	-0-	5839	2	1243	9	Y	1130	1131	0					85
*12	14322	X	6723	-0-	-7599	-0-	5879	2	844	9	Y	767	780	0					72
01	9021	X	7477	-0-	-1544	-0-	6172	2	1305	9	Y	1186	1187	0					71
02	7196	X	6668	-0-	-528	-0-	5487	2	1181	9	Y	1074	1072	0					73
03	7316	X	6616	-0-	-700	-0-	5406	2	1210	9	Y	1100	1130	0					43
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	7355	2	1294	9	Y	1176	1141	0					78

ELKHEAD 4144			WELL #:			A 7H	RRCID -> 289806	COMPL. DATE 03/05/2020	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10710 - 21133									
11	31629	X	31629	-0-	-0-	-0-	28912	2	2717	9	Y	2470	2451	0					119
12	32116	X	30942	-0-	-1174	-0-	28160	2	2782	9	Y	2529	2562	0					86
01	32984	X	31956	-0-	-1028	-0-	29358	2	2598	9	Y	2362	2285	0					163
02	29792	X	28498	-0-	-1294	-0-	26108	2	2390	9	Y	2173	2249	0					87
03	32922	X	31064	-0-	-1858	-0-	28268	2	2796	9	Y	2542	2433	0					196
04	31620	X	30150	-0-	-1470	-0-	27676	2	140	4	Y	2122	2219	0					99

ELKHEAD 4144			WELL #:			C 4H	RRCID -> 289903	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 11090	PERF.11300 - 21732									
11	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	17625	2	2244	9	Y	2040	2016	0					98
12	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	17712	2	2307	9	Y	2097	2124	0					71
01	17081	X	16641	-0-	-440	-0-	14753	2	1888	9	Y	1716	1668	0					119
02	18536	X	16398	-0-	-2138	-0-	14387	2	2011	9	Y	1828	1874	0					73
03	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	19406	2	2572	9	Y	2338	2230	0					181
04	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	18107	2	92	4	Y	1871	1965	0					87

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144														CNTY: WARD	
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 6H RRCID -> 289904														CAPACITY	
COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	17136	2	1418	9	Y	1289	1277	0	62	
12	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	29344	2	1560	9	Y	1418	1432	0	48	
01	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	17435	2	1197	9	Y	1088	1061	0	75	
02	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	16227	2	1362	9	Y	1238	1264	0	49	
03	24583 X	20499	-0-	-4084	-0-	18909	2	1590	9	Y	1445	1382	0	112	
04	23790 X	21150	-0-	-2640	-0-	19727	2	100	4	Y	1203	1259	0	56	
						1323	9								
ELKHEAD 4144														WELL #: B 8H RRCID -> 289906	
COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743															
11	21900 X	19101	-0-	-2799	-0-	17937	2	1164	9	Y	1058	1056	0	51	
12	19623 X	16609	-0-	-3014	-0-	15725	2	884	9	Y	804	828	0	27	
01	19406 X	18614	-0-	-792	-0-	17450	2	1164	9	Y	1058	1012	0	73	
02	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	18470	2	617	9	Y	561	612	0	22	
03	21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	21354	2	298	9	Y	271	272	0	21	
04	19110 X	15118	-0-	-3992	-0-	14874	2	76	4	Y	153	167	0	7	
						168	9								
ELKHEAD 4144														WELL #: A 5H RRCID -> 289907	
COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244															
11	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	20527	2	1850	9	Y	1682	1668	0	81	
12	23994 X	22521	-0-	-1473	-0-	20604	2	1917	9	Y	1743	1765	0	59	
01	23994 X	22957	-0-	-1037	-0-	21185	2	1772	9	Y	1611	1559	0	111	
02	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	20271	2	1816	9	Y	1651	1696	0	66	
03	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	23060	2	2135	9	Y	1941	1857	0	150	
04	24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	23014	2	117	4	Y	1572	1649	0	73	
						1729	9								
ELKHEAD 4144														WELL #: S 3H RRCID -> 289928	
COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539															
11	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	8598	2	1905	9	Y	1732	1710	0	83	
12	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	7790	2	1799	9	Y	1635	1663	0	55	
01	9362 X	7388	-0-	-1974	-0-	6029	2	1359	9	Y	1235	1205	0	85	
02	9800 X	8852	-0-	-948	-0-	7229	2	1623	9	Y	1475	1501	0	59	
03	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	12070	2	2628	9	Y	2389	2263	0	185	
04	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	12240	2	62	4	Y	1919	2015	0	89	
						2111	9								
TINMAN 8180 5U														WELL #: B 5H RRCID -> 290128	
COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662															
11	13380 X	8059	-0-	-5321	-0-	6809	2	1250	9	Y	1136	1089	0	163	
12	13826 X	5754	-0-	-8072	-0-	4164	2	1590	9	Y	1445	1403	0	205	
01	8091 X	2692	-0-	-5399	-0-	1586	2	1106	9	Y	1005	1083	0	127	
*02	7532 X	5327	-0-	-2205	-0-	4550	2	777	9	Y	706	515	0	318	
*03	8339 X	6565	-0-	-1774	-0-	5419	2	1146	9	Y	1042	1155	0	205	
04	8070 X	7339	-0-	-731	-0-	6202	2	1137	9	Y	1034	1080	0	159	
TINMAN 8180 4U														WELL #: A 4H RRCID -> 290142	
COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559															
11	18900 X	13007	-0-	-5893	-0-	11754	2	1253	9	Y	1139	1151	0	424	
12	19282 X	16753	-0-	-2529	-0-	15226	2	1527	9	Y	1388	1469	0	343	
01	19282 X	10675	-0-	-8607	-0-	9590	2	1085	9	Y	986	897	0	432	
02	17416 X	13094	-0-	-4322	-0-	11973	2	1121	9	Y	1019	1185	0	266	
03	18197 X	10263	-0-	-7934	-0-	9590	2	673	9	Y	612	580	0	298	
04	16200 X	13599	-0-	-2601	-0-	12224	2	1375	9	Y	1250	1324	0	224	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PDC PERMIAN, INC.														
TINMAN 8180 6U														
WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5640 X	3440	-0-	-2200	-0-	2614	2	826	9	Y	751	780	0	108
12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	7665	2	1269	9	Y	1154	1098	0	164
01	7967 X	7854	-0-	-113	-0-	6823	2	1031	9	Y	937	983	0	118
*02	7196 X	4282	-0-	-2914	-0-	3647	2	635	9	Y	577	435	0	260
*03	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	9169	2	1249	9	Y	1135	1169	0	226
04	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	9865	2	1200	9	Y	1091	1149	0	168
TINMAN 8180 8U														
WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452														
11	3120 X	893	-0-	-2227	-0-	337	2	556	9	Y	505	477	0	72
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	4272	2	901	9	Y	819	775	0	116
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3320	2	634	9	Y	576	619	0	73
*02	2996 X	1745	-0-	-1251	-0-	1380	2	365	9	Y	332	255	0	150
*03	5177 X	3792	-0-	-1385	-0-	3147	2	645	9	Y	586	617	0	119
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	4252	2	806	9	Y	733	739	0	113
BUCKSKIN STATE 1003 6U														
WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370														
11	81960 X	48636	-0-	-33324	-0-	43269	2	5367	9	Y	4879	4797	0	377
12	84692 X	44769	-0-	-39923	-0-	39753	2	5016	9	Y	4560	4708	0	229
01	49321 X	40735	-0-	-8586	-0-	36128	2	4607	9	Y	4188	4116	0	301
02	45388 X	36649	-0-	-8739	-0-	32774	2	3875	9	Y	3523	3511	0	313
03	50251 X	37860	-0-	-12391	-0-	33584	2	4276	9	Y	3887	4006	0	194
04	48630 X	39847	-0-	-8783	-0-	35338	2	4509	9	Y	4099	4054	0	239
BUCKSKIN STATE 1003 8U														
WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494														
11	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	19453	2	1109	9	Y	1008	964	0	78
12	25717 X	25717	-0-	-0-	-0-	24143	2	1574	9	Y	1431	1437	0	72
01	28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	26260	2	1760	9	Y	1600	1557	0	115
02	19180 X	16919	-0-	-2261	-0-	15569	2	1350	9	Y	1227	1233	0	109
03	25730 X	23664	-0-	-2066	-0-	21720	2	1944	9	Y	1767	1788	0	88
04	34935 X	34935	-0-	-0-	-0-	32831	2	2104	9	Y	1913	1890	0	111
BUCKSKIN STATE 1003 5U														
WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145														
11	76560 X	-0-	-0-	-76560	-0-					Y	172	374	0	19
12	79112 X	-0-	-0-	-79112	-0-					Y	64	76	0	7
01	79112 X	-0-	-0-	-79112	-0-					Y	33	37	0	3
02	35784 X	-0-	-0-	-35784	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
03	13857 X	6896	-0-	-6961	-0-	6896	2			Y	-0-			-0-
04	20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	301	1	19912	2	Y	-0-			-0-
BUCKSKIN STATE 1003 7U														
WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127														
11	42136 X	42136	-0-	-0-	-0-	36034	2	6102	9	Y	5547	5328	0	429
12	44348 X	44348	-0-	-0-	-0-	37560	2	6788	9	Y	6171	6290	0	310
01	43985 X	43985	-0-	-0-	-0-	37081	2	6904	9	Y	6276	6135	0	451
02	39340 X	33110	-0-	-6230	-0-	28533	2	4577	9	Y	4161	4243	0	369
03	44361 X	42229	-0-	-2132	-0-	35892	2	6337	9	Y	5761	5842	0	288
04	50220 X	50220	-0-	-0-	-0-	42742	2	7478	9	Y	6798	6690	0	396
STONEMAN STATE 3927														
WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424														
11	47790 X	42064	-0-	-5726	-0-	39150	2	2914	9	Y	2649	2957	0	1356
12	49383 X	41644	-0-	-7739	-0-	40113	2	1531	9	Y	1392	1980	0	768
01	45167 X	41573	-0-	-3594	-0-	40126	2	1447	9	Y	1315	1298	0	785
02	39396 X	36358	-0-	-3038	-0-	35106	2	1252	9	Y	1138	1049	0	874
03	43493 X	39387	-0-	-4106	-0-	38068	2	1319	9	Y	1199	1144	0	929
04	42060 X	36756	-0-	-5304	-0-	35567	2	1189	9	Y	1081	969	0	1041

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY SOUTH 7673			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 4H			ASSOCIATED RRCID -> 291601		CAPACITY COMPL. DATE 04/26/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	6780 X	2726	-0-	-4054	-0-		2388	2	338	9	Y	307	308	0			27
12	7006 X	2448	-0-	-4558	-0-		1895	2	553	9	Y	503	467	0			63
01	7006 X	4295	-0-	-2711	-0-		3248	2	1047	9	Y	952	913	0			102
02	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-		4500	2	1107	9	Y	1006	964	0			144
03	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-		4956	2	1168	9	Y	1062	1037	0			169
04	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-		3461	2	864	9	Y	785	821	0			133

GRIZZLY SOUTH 7673			WELL #: B 6H			RRCID -> 291626		COMPL. DATE 04/26/2021				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425					
11	18210 X	7516	-0-	-10694	-0-		6187	2	1329	9	Y	1208	1201	0			104
12	18817 X	5533	-0-	-13284	-0-		4596	2	937	9	Y	852	849	0			107
01	15438 X	8676	-0-	-6762	-0-		6792	2	1884	9	Y	1713	1636	0			184
02	13944 X	11262	-0-	-2682	-0-		9021	2	2241	9	Y	2037	1930	0			291
03	15159 X	9720	-0-	-5439	-0-		7785	2	1935	9	Y	1759	1770	0			280
04	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-		8114	2	2059	9	Y	1872	1835	0			317

BUZZARD SOUTH 6972			WELL #: A 3H			RRCID -> 291720		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144					
11	28811 X	28811	-0-	-0-	-0-		24810	2	4001	9	Y	3637	3706	0			335
12	31318 X	31318	-0-	-0-	-0-		27229	2	4089	9	Y	3717	3774	0			278
01	33263 X	32867	-0-	-396	-0-		28807	2	4060	9	Y	3691	3596	0			373
02	30688 X	28776	-0-	-1912	-0-		25302	2	3474	9	Y	3158	3230	0			301
03	33108 X	26539	-0-	-6569	-0-		22878	2	3661	9	Y	3328	3374	0			255
04	31800 X	28055	-0-	-3745	-0-		24311	2	35	4	Y	3372	3331	0			296
								3709	9								

BUZZARD SOUTH 6972			WELL #: A 4H			RRCID -> 291767		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433					
11	32130 X	23103	-0-	-9027	-0-		20126	2	2977	9	Y	2706	2751	0			249
12	33201 X	25424	-0-	-7777	-0-		22187	2	3237	9	Y	2943	2972	0			220
01	33201 X	25949	-0-	-7252	-0-		22937	2	3012	9	Y	2738	2681	0			277
02	24640 X	23611	-0-	-1029	-0-		20859	2	2752	9	Y	2502	2540	0			239
03	27187 X	21361	-0-	-5826	-0-		18599	2	2762	9	Y	2511	2558	0			192
04	25110 X	22745	-0-	-2365	-0-		19889	2	28	4	Y	2571	2537	0			226
								2828	9								

BUZZARD NORTH 6972			WELL #: B 2H			RRCID -> 291817		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013					
11	14520 X	12645	-0-	-1875	-0-		10004	2	2641	9	Y	2401	2375	0			221
12	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-		14365	2	2846	9	Y	2587	2615	0			193
01	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-		12367	2	2764	9	Y	2513	2452	0			254
02	14308 X	14086	-0-	-222	-0-		11712	2	2374	9	Y	2158	2206	0			206
03	17205 X	16920	-0-	-285	-0-		14053	2	2867	9	Y	2606	2612	0			200
04	21988 X	21988	-0-	-0-	-0-		19058	2	27	4	Y	2639	2607	0			232
								2903	9								

ARGENTINE STATE 7170 14U			WELL #: A 14H			RRCID -> 291880		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940					
11	26678 X	26678	-0-	-0-	-0-		8	1	22579	2	Y	3719	3714	0			96
							4091	9									
12	27528 X	26168	-0-	-1360	-0-		2	1	22735	2	Y	3119	3114	0	13	1	88
							3431	9									
01	27528 X	26468	-0-	-1060	-0-		22576	2	3892	9	Y	3538	3507	0			119
02	26124 X	25058	-0-	-1066	-0-		21462	2	3596	9	Y	3269	3285	0			103
03	29006 X	29006	-0-	-0-	-0-		25197	2	3809	9	Y	3463	3466	0			100
04	26670 X	25418	-0-	-1252	-0-		21954	2	43	4	Y	3110	3139	0			71
							3421	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 4H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
					RRCID -> 291903	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10738	PERF.10964	- 17413							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	16680 X	14846	-0-	-0-	-1834	-0-	13509	2	1337	9	Y	1215	1209	0			115
12	17236 X	14871	-0-	-0-	-2365	-0-	13569	2	1302	9	Y	1184	1199	0			100
01	15252 X	14290	-0-	-0-	-962	-0-	13013	2	1277	9	Y	1161	1145	0			116
02	13860 X	13289	-0-	-0-	-571	-0-	12136	2	1153	9	Y	1048	1087	0			77
03	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	-0-	14297	2	1213	9	Y	1103	1092	0			88
04	14850 X	13970	-0-	-0-	-880	-0-	12795	2	1175	9	Y	1068	1029	0			127
GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: B 6H	RRCID -> 291904	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10917	PERF.11122	- 17519						
11	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	-0-	16961	2	1038	9	Y	944	956	0			89
12	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	-0-	17174	2	1366	9	Y	1242	1226	0			105
01	18522 X	18522	-0-	-0-	-0-	-0-	17482	2	1040	9	Y	945	956	0			94
02	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	-0-	17545	2	1038	9	Y	944	969	0			69
03	17825 X	12632	-0-	-0-	-5193	-0-	11651	2	981	9	Y	892	890	0			71
04	17250 X	15385	-0-	-0-	-1865	-0-	14399	2	986	9	Y	896	861	0			106
GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: A 7H	RRCID -> 291905	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10501	PERF.10559	- 16971						
11	6570 X	-0-	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	1074	1076	0			102
12	3658 X	-0-	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	1136	1142	0			96
01	2294 X	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1061	1051	0			106
02	1176 X	-0-	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	962	997	0			71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	255	0			16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	640	580	0			76
GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: A 8H	RRCID -> 291906	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10462	- 16797						
11	12000 X	-0-	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	1042	1035	0			99
12	12400 X	3493	-0-	-0-	-8907	-0-	2266	2	1227	9	Y	1115	1120	0			94
01	7626 X	4866	-0-	-0-	-2760	-0-	3745	2	1121	9	Y	1019	1012	0			101
02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	-0-	4710	2	1078	9	Y	980	1009	0			72
03	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	-0-	3509	2	1141	9	Y	1037	1026	0			83
04	4710 X	3711	-0-	-0-	-999	-0-	2660	2	1051	9	Y	955	925	0			113
GRIZZLY NORTH 7673					WELL #: S 3H	RRCID -> 291917	COMPL. DATE 05/17/2021	TOTAL	DEPTH 10259	PERF.10434	- 16699						
11	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	-0-	5507	2	1761	9	Y	1601	1567	0			152
12	7068 X	6489	-0-	-0-	-579	-0-	4897	2	1592	9	Y	1447	1477	0			122
01	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	-0-	5907	2	1826	9	Y	1660	1617	0			165
02	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	-0-	9354	2	2251	9	Y	2046	2061	0			150
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	-0-	9867	2	1988	9	Y	1807	1813	0			144
04	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	-0-	8587	2	1711	9	Y	1555	1515	0			184
ARGENTINE STATE 7170 15U					WELL #: B 15H	RRCID -> 291923	COMPL. DATE 03/10/2022	TOTAL	DEPTH 10817	PERF.11046	- 21412						
11	22440 X	19611	-0-	-0-	-2829	-0-	6	1	15774	2	Y	3483	3424	0			90
							3831	9									
12	26350 X	25225	-0-	-0-	-1125	-0-	2	1	21572	2	Y	3319	3304	0	12	1	93
							3651	9									
01	26350 X	25973	-0-	-0-	-377	-0-	21767	2	4206	9	Y	3824	3789	0			128
02	23800 X	22832	-0-	-0-	-968	-0-	19047	2	3785	9	Y	3441	3460	0			109
03	25234 X	17124	-0-	-0-	-8110	-0-	13911	2	3213	9	Y	2921	2946	0			84
04	25140 X	16013	-0-	-0-	-9127	-0-	12754	2	25	4	Y	2940	2956	0			68
							3234	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 646832					CNTY: WARD									
WELL #: B 2H					RRCID -> 291926					COMPL. DATE 04/08/2022				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	57977	X	57977	-0-	-0-	52645	2	5332	9	Y	4847	4770	0	243
12	63984	X	60845	-0-	-3139	55121	2	5724	9	Y	5204	5191	0	256
01	63984	X	55433	-0-	-8551	50697	2	4736	9	Y	4305	4410	0	151
02	57792	X	47149	-0-	-10643	42488	2	4661	9	Y	4237	4212	0	176
03	60853	X	55108	-0-	-5745	50734	2	4374	9	Y	3976	3970	0	182
04	58890	X	53171	-0-	-5719	48608	2	4563	9	Y	4148	4129	0	201

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U														
WELL #: A 1H					RRCID -> 291934					COMPL. DATE 04/08/2022				
11	55452	X	55452	-0-	-0-	49569	2	5883	9	Y	5348	5283	0	268
12	58280	X	54009	-0-	-4271	48110	2	5899	9	Y	5363	5367	0	264
01	59396	X	50020	-0-	-9376	44731	2	5289	9	Y	4808	4904	0	168
02	53648	X	41285	-0-	-12363	36691	2	4594	9	Y	4176	4170	0	174
03	59272	X	25304	-0-	-33968	22510	2	2794	9	Y	2540	2598	0	116
04	55440	X	51831	-0-	-3609	46149	2	5682	9	Y	5165	5031	0	250

GRIZZLY NORTH 7673														
WELL #: A 5H					RRCID -> 291947					COMPL. DATE 05/17/2021				
11	18420	X	16370	-0-	-2050	13970	2	2400	9	Y	2182	2186	0	207
12	19034	X	16756	-0-	-2278	14311	2	2445	9	Y	2223	2242	0	188
01	19034	X	15787	-0-	-3247	13501	2	2286	9	Y	2078	2059	0	207
02	15988	X	15128	-0-	-860	12957	2	2171	9	Y	1974	2036	0	145
03	17670	X	17112	-0-	-558	14828	2	2284	9	Y	2076	2055	0	166
04	16380	X	15478	-0-	-902	13344	2	2134	9	Y	1940	1876	0	230

BUZZARD NORTH 6972														
WELL #: S 3H					RRCID -> 292126					COMPL. DATE 06/17/2021				
11	18510	X	17893	-0-	-617	15136	2	2757	9	Y	2506	2575	0	231
12	20956	X	17436	-0-	-3520	14460	2	2976	9	Y	2705	2734	0	202
01	23498	X	19105	-0-	-4393	15896	2	3209	9	Y	2917	2824	0	295
02	21224	X	16630	-0-	-4594	14042	2	2588	9	Y	2353	2424	0	224
03	23374	X	17929	-0-	-5445	14898	2	3031	9	Y	2755	2768	0	211
04	19171	X	19171	-0-	-0-	16116	2	23	4	Y	2756	2725	0	242
						3032	9							

ARGENTINE STATE 7170 18U														
WELL #: A 18H					RRCID -> 292141					COMPL. DATE 03/10/2022				
11	34374	X	34374	-0-	-0-	11	1	29143	2	Y	4745	4689	0	123
						5220	9							
12	36890	X	36487	-0-	-403	2	1	32211	2	Y	3885	3882	0	109
						4274	9							
01	36890	X	36195	-0-	-695	31404	2	4791	9	Y	4355	4318	0	146
02	34019	X	34019	-0-	-0-	29711	2	4308	9	Y	3916	3938	0	124
03	36976	X	36976	-0-	-0-	32148	2	4828	9	Y	4389	4387	0	126
04	35310	X	34045	-0-	-1265	1	1	29716	2	Y	3881	3918	0	89
						59	4	4269	9					

OLD MONARCH STATE 12														
WELL #: A 3HU					RRCID -> 292833					COMPL. DATE 02/21/2022				
11	31740	X	18025	-0-	-13715	75	1	15340	2	Y	2373	2328	0	196
						2610	9							
12	29698	X	17767	-0-	-11931	14501	2	3266	9	Y	2969	3000	0	165
01	29698	X	23769	-0-	-5929	475	1	19672	2	Y	3293	3252	0	206
						3622	9							
02	26796	X	23236	-0-	-3560	674	1	18991	2	Y	3246	3186	0	266
						3571	9							
03	29419	X	24661	-0-	-4758	20826	2	3835	9	Y	3486	3506	0	246
04	23010	X	21229	-0-	-1781	17166	2	391	4	Y	3338	3379	0	205
						3672	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 7H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
				RRCID -> 292895		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL		DEPTH 10545		PERF.10780		- 15620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	29220 X	26384	-0-	-2836	-0-	124 1082	1 9	25178	2	Y	984	977	0			81	
12	35758 X	35758	-0-	-0-	-0-	34098	2	1660	9	Y	1509	1506	0			84	
01	46159 X	36985	-0-	-9174	-0-	834 1595	1 9	34556	2	Y	1450	1443	0			91	
02	41692 X	27170	-0-	-14522	-0-	884 1386	1 9	24900	2	Y	1260	1248	0			103	
03	46035 X	34274	-0-	-11761	-0-	32524	2	1750	9	Y	1591	1582	0			112	
04	35790 X	29368	-0-	-6422	-0-	27257 1491	2 9	620	4	Y	1355	1384	0			83	
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 2HU		RRCID -> 292896		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL		DEPTH 10074		PERF.10467		- 20531	
11	38640 X	22166	-0-	-16474	-0-	95 2791	1 9	19280	2	Y	2537	2491	0			209	
12	39928 X	34543	-0-	-5385	-0-	30164	2	4379	9	Y	3981	3968	0			222	
01	39928 X	32691	-0-	-7237	-0-	677 3967	1 9	28047	2	Y	3606	3603	0			225	
02	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	878 3658	1 9	24747	2	Y	3325	3277	0			273	
03	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	30358	2	4297	9	Y	3906	3903	0			276	
04	38839 X	38839	-0-	-0-	-0-	33621 4453	2 9	765	4	Y	4048	4076	0			248	
REDHORN 4303 UNIT				WELL #: B 6H		RRCID -> 293023		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL		DEPTH 10788		PERF.10848		- 20915	
11	57210 X	48597	-0-	-8613	-0-	142 5655	1 9	42800	2	Y	5141	5123	0			316	
12	58249 X	38323	-0-	-19926	-0-	22 4983	1 9	33318	2	Y	4530	4521	0			325	
01	60791 X	34800	-0-	-25991	-0-	30128	2	4672	9	Y	4247	4270	0			302	
02	54908 X	33892	-0-	-21016	-0-	29538	2	4354	9	Y	3958	4030	0			230	
03	60729 X	44989	-0-	-15740	-0-	39348	2	5641	9	Y	5128	5034	0			324	
04	48600 X	42491	-0-	-6109	-0-	108 4777	1 9	37606	2	Y	4343	4353	0			314	
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: A 21HU		RRCID -> 293027		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL		DEPTH 10132		PERF.10227		- 19977	
11	24960 X	19358	-0-	-5602	-0-	78 3379	1 9	15901	2	Y	3072	3016	0			254	
12	25792 X	20385	-0-	-5407	-0-	15984	2	4401	9	Y	4001	4032	0			223	
01	25017 X	17593	-0-	-7424	-0-	317 4140	1 9	13136	2	Y	3764	3752	0			235	
02	22596 X	16207	-0-	-6389	-0-	460 2783	1 9	12964	2	Y	2530	2558	0			207	
03	28712 X	28712	-0-	-0-	-0-	23514	2	5198	9	Y	4725	4599	0			333	
04	26122 X	26122	-0-	-0-	-0-	20500 5156	2 9	466	4	Y	4687	4732	0			288	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 6H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
					RRCID -> 293053	COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL	DEPTH 10411	PERF. 9375	- 15080					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		11070 X	6797	-0-	-4273	-0-	29 915	1 9	5853	2	Y	832	835	0		69
12		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	11905	2	1913	9	Y	1739	1711	0		97
01		14632 X	14534	-0-	-98	-0-	297	1	12308	2	Y	1754	1741	0		110
02		13216 X	9569	-0-	-3647	-0-	1929	9								
							282	1	7945	2	Y	1220	1230	0		100
							1342	9								
03		14508 X	12716	-0-	-1792	-0-	11156	2	1560	9	Y	1418	1418	0		100
04		14070 X	10803	-0-	-3267	-0-	9296	2	212	4	Y	1177	1205	0		72
							1295	9								
OLD MONARCH STATE 12				WELL #: B 4HU	RRCID -> 293055	COMPL. DATE 02/16/2022		TOTAL	DEPTH 10591	PERF.10556	- 14800					
11		27360 X	14642	-0-	-12718	-0-	69 635	1 9	13938	2	Y	577	584	0		48
12		28272 X	26592	-0-	-1680	-0-	25225	2	1367	9	Y	1243	1222	0		69
01		28272 X	24876	-0-	-3396	-0-	558	1	23119	2	Y	1090	1091	0		68
							1199	9								
02		24388 X	18888	-0-	-5500	-0-	610	1	17182	2	Y	996	982	0		82
							1096	9								
03		26908 X	22924	-0-	-3984	-0-	21582	2	1342	9	Y	1220	1216	0		86
04		28692 X	28692	-0-	-0-	-0-	26829	2	611	4	Y	1138	1154	0		70
							1252	9								
REDHORN 4303 UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 293297	COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL	DEPTH 10526	PERF.10965	- 21031					
11		57000 X	30380	-0-	-26620	-0-	88 3760	1 9	26532	2	Y	3418	3509	0		210
12		48391 X	26246	-0-	-22145	-0-	15 3809	1 9	22422	2	Y	3463	3425	0		248
01		48391 X	12628	-0-	-35763	-0-	10704	2	1924	9	Y	1749	1873	0		124
02		40208 X	28420	-0-	-11788	-0-	24582	2	3838	9	Y	3489	3411	0		202
03		44454 X	35628	-0-	-8826	-0-	30854	2	4774	9	Y	4340	4268	0		274
04		30390 X	29823	-0-	-567	-0-	75 3611	1 9	26137	2	Y	3283	3320	0		237
REDHORN 4303 UNIT				WELL #: A 3H	RRCID -> 293314	COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL	DEPTH 10509	PERF.10595	- 20642					
11		48540 X	38688	-0-	-9852	-0-	110 5073	1 9	33505	2	Y	4612	4578	0		283
12		50158 X	37879	-0-	-12279	-0-	21 5346	1 9	32512	2	Y	4860	4795	0		348
01		50158 X	34227	-0-	-15931	-0-	29477	2	4750	9	Y	4318	4359	0		307
02		42868 X	33186	-0-	-9682	-0-	28155	2	5031	9	Y	4574	4616	0		265
03		47430 X	41527	-0-	-5903	-0-	36078	2	5449	9	Y	4954	4906	0		313
04		38940 X	38940	-0-	-0-	-0-	97 4716	1 9	34127	2	Y	4287	4290	0		310
REDHORN 4303 UNIT				WELL #: B 4H	RRCID -> 293351	COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL	DEPTH 10768	PERF.10847	- 20900					
11		26820 X	6848	-0-	-19972	-0-	20 656	1 9	6172	2	Y	596	633	0		37
12		12214 X	9339	-0-	-2875	-0-	6 776	1 9	8557	2	Y	705	691	0		51
01		14539 X	6234	-0-	-8305	-0-	5334	2	900	9	Y	818	811	0		58
02		20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	18355	2	2215	9	Y	2014	1955	0		117
03		25189 X	25189	-0-	-0-	-0-	22471	2	2718	9	Y	2471	2432	0		156
04		22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	59 2165	1 9	20709	2	Y	1968	1982	0		142

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT														CNTY: WARD															
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: B 2H														ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 293374														COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE											
11	59580 X	53009	-0-	-6571	-0-			153	1	46528	2	Y	5753	5720	0				353										
12	61566 X	40758	-0-	-20808	-0-			6328	9																				
01	58993 X	38283	-0-	-20710	-0-			24	1	35657	2	Y	4615	4637	0				331										
02	54936 X	40721	-0-	-14215	-0-			5077	9																				
03	58962 X	42815	-0-	-16147	-0-			33323	2	4960	9	Y	4509	4520	0				320										
04	53010 X	45335	-0-	-7675	-0-			35726	2	4995	9	Y	4541	4598	0				263										
								37081	2	5734	9	Y	5213	5147	0				329										
								114	1	39869	2	Y	4865	4842	0				352										
								5352	9																				

LOST KEYS 4345 6U														WELL #: A 6H				RRCID -> 293421				COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 10069 PERF.11180 - 22791			
11	48990 X	47570	-0-	-1420	-0-			42458	2	5112	9	Y	4647	4592	0				233										
12	48732 X	43521	-0-	-5211	-0-			38615	2	4906	9	Y	4460	4474	0				219										
01	50406 X	27173	-0-	-23233	-0-			24023	2	3150	9	Y	2864	2983	0				100										
02	45528 X	35993	-0-	-9535	-0-			32176	2	3817	9	Y	3470	3426	0				144										
03	50313 X	46778	-0-	-3535	-0-			41406	2	5372	9	Y	4884	4804	0				224										
04	47580 X	44868	-0-	-2712	-0-			39907	2	4961	9	Y	4510	4515	0				219										

REDHORN 4303 UNIT														WELL #: A 5H				RRCID -> 293422				COMPL. DATE 02/28/2023				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 20451			
11	46080 X	31637	-0-	-14443	-0-			88	1	26629	2	Y	4473	4430	0				275										
12	44857 X	15240	-0-	-29617	-0-			4920	9																				
01	37448 X	13010	-0-	-24438	-0-			8	1	12602	2	Y	2391	2495	0				171										
02	33824 X	23402	-0-	-10422	-0-			2630	9																				
03	35216 X	25737	-0-	-9479	-0-			10835	2	2175	9	Y	1977	2008	0				140										
04	31650 X	24117	-0-	-7533	-0-			19969	2	3433	9	Y	3121	3080	0				181										
								21732	2	4005	9	Y	3641	3592	0				230										
								59	1	20728	2	Y	3027	3038	0				219										
								3330	9																				

LOST KEYS 4345 4U														WELL #: A 4H				RRCID -> 293442				COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 10079 PERF.10854 - 20095			
11	52470 X	14573	-0-	-37897	-0-			12974	2	1599	9	Y	1454	1526	0				73										
12	54219 X	30491	-0-	-23728	-0-			27051	2	3440	9	Y	3127	3046	0				154										
01	51429 X	50130	-0-	-1299	-0-			45471	2	4659	9	Y	4235	4241	0				148										
02	46534 X	46534	-0-	-0-	-0-			42454	2	4080	9	Y	3709	3703	0				154										
03	55364 X	55364	-0-	-0-	-0-			50555	2	4809	9	Y	4372	4326	0				200										
04	48510 X	46662	-0-	-1848	-0-			42603	2	4059	9	Y	3690	3711	0				179										

LOST KEYS 4345 5U														WELL #: B 5H				RRCID -> 293490				COMPL. DATE 04/09/2023				TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755			
11	62160 X	47170	-0-	-14990	-0-			43928	2	3242	9	Y	2947	2924	0				148										
12	63922 X	40259	-0-	-23663	-0-			37211	2	3048	9	Y	2771	2783	0				136										
01	60884 X	43156	-0-	-17728	-0-			40028	2	3128	9	Y	2844	2880	0				100										
02	54992 X	44006	-0-	-10986	-0-			40972	2	3034	9	Y	2758	2743	0				115										
03	60822 X	47783	-0-	-13039	-0-			44432	2	3351	9	Y	3046	3021	0				140										
04	47160 X	34958	-0-	-12202	-0-			32388	2	2570	9	Y	2336	2363	0				113										

KODIAK 7677 2U														WELL #: B 2H				RRCID -> 293670				COMPL. DATE 04/22/2022				TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KODIAK 7677 4U			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 4H			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
						RRCID -> 293807	COMPL. DATE 04/22/2022	TOTAL	DEPTH 10252	PERF.10746	- 19674					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	137	0			-0-
12	10726 X	7521	-0-	-3205	-0-	5479	2	2042	9	Y	1856	1699	0			157
01	9114 X	8018	-0-	-1096	-0-	6103	2	1915	9	Y	1741	1725	0			173
02	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	8944	2	2240	9	Y	2036	2060	0			149
03	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	9014	2	2013	9	Y	1830	1833	0			146
04	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	11283	2	2109	9	Y	1917	1836	0			227
KODIAK 7677 1U			WELL #: B 1H			RRCID -> 293813	COMPL. DATE 04/22/2022	TOTAL	DEPTH 10655	PERF.11158	- 20176					
11	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	10572	2	2076	9	Y	1887	1882	0			179
12	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	9468	2	2027	9	Y	1843	1866	0			156
01	11842 X	2765	-0-	-9077	-0-	1938	2	827	9	Y	752	833	0			75
02	11816 X	6405	-0-	-5411	-0-	4985	2	1420	9	Y	1291	1271	0			95
03	13082 X	7958	-0-	-5124	-0-	6342	2	1616	9	Y	1469	1447	0			117
04	12660 X	4594	-0-	-8066	-0-	3479	2	1115	9	Y	1014	1011	0			120
LOST KEYS 4345 1U			WELL #: B 1H			RRCID -> 293818	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL	DEPTH 10682	PERF.11037	- 25797					
11	45120 X	37466	-0-	-7654	-0-	32823	2	4643	9	Y	4221	4188	0			203
12	45229 X	38924	-0-	-6305	-0-	33872	2	5052	9	Y	4593	4640	0			156
01	42036 X	36187	-0-	-5849	-0-	31763	2	4424	9	Y	4022	3900	0			278
02	37968 X	30554	-0-	-7414	-0-	26881	2	3673	9	Y	3339	3484	0			133
03	39184 X	18626	-0-	-20558	-0-	15812	2	2814	9	Y	2558	2493	0			198
04	37680 X	26762	-0-	-10918	-0-	22489	2	114	4	Y	3781	3803	0			176
							4159	9								
LOST KEYS 4345 2U			WELL #: A 2H			RRCID -> 293952	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL	DEPTH 10098	PERF.10621	- 25523					
11	33831 X	33831	-0-	-0-	-0-	27890	2	5941	9	Y	5401	5368	0			259
12	34379 X	34349	-0-	-30	-0-	28196	2	6153	9	Y	5594	5664	0			189
01	34503 X	31920	-0-	-2583	-0-	26556	2	5364	9	Y	4876	4728	0			337
02	31584 X	30113	-0-	-1471	-0-	24853	2	5260	9	Y	4782	4928	0			191
03	34968 X	12507	-0-	-22461	-0-	9905	2	2602	9	Y	2365	2373	0			183
04	40698 X	40698	-0-	-0-	-0-	33798	2	172	4	Y	6116	6014	0			285
							6728	9								
LOST KEYS 4345 3U			WELL #: A 3H			RRCID -> 293971	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL	DEPTH 10202	PERF.10910	- 25955					
11	39090 X	23854	-0-	-15236	-0-	19513	2	4341	9	Y	3946	3929	0			189
12	40393 X	25332	-0-	-15061	-0-	20589	2	4743	9	Y	4312	4355	0			146
01	27714 X	23736	-0-	-3978	-0-	19435	2	4301	9	Y	3910	3786	0			270
02	25032 X	21267	-0-	-3765	-0-	17482	2	3785	9	Y	3441	3574	0			137
03	26288 X	7321	-0-	-18967	-0-	5815	2	1506	9	Y	1369	1400	0			106
04	24510 X	18206	-0-	-6304	-0-	14475	2	73	4	Y	3325	3276	0			155
							3658	9								
SUGARLOAF 7475 10U			WELL #: C 10H			RRCID -> 294104	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL	DEPTH 11030	PERF.11120	- 20997					
11	44910 X	32229	-0-	-12681	-0-	10	1	27487	2	Y	4302	4310	0			111
						4732	9									
12	41912 X	27893	-0-	-14019	-0-	2	1	24214	2	Y	3343	3345	0	15	1	94
						3677	9									
01	41912 X	30402	-0-	-11510	-0-	25531	2	4871	9	Y	4428	4373	0			149
02	37856 X	36352	-0-	-1504	-0-	31554	2	4798	9	Y	4362	4373	0			138
03	39432 X	34906	-0-	-4526	-0-	30184	2	4722	9	Y	4293	4307	0			124
04	32220 X	29170	-0-	-3050	-0-	1	1	25056	2	Y	3694	3733	0			85
						50	4	4063	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 4U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: A 4H	ASSOCIATED RRCID -> 294668	CAPACITY COMPL. DATE 10/30/2023				TOTAL	DEPTH 10301	CNTY: WARD PERF.10925 - 20975			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	45480 X	38018	-0-	-7462	-0-	11 7976	1 9	30031	2	Y	7251	7253	0		187
12	42346 X	35178	-0-	-7168	-0-	2 6452	1 9	28724	2	Y	5865	5861	0	26 1	165
01	42346 X	36190	-0-	-6156	-0-	28618	2	7572	9	Y	6884	6818	0		231
02	39480 X	33767	-0-	-5713	-0-	26802	2	6965	9	Y	6332	6363	0		200
03	41447 X	37958	-0-	-3489	-0-	30324	2	7634	9	Y	6940	6940	0		200
04	38010 X	29886	-0-	-8124	-0-	1 47	1 4	23590	2	Y	5680	5750	0		130
SUGARLOAF 7475 6U				WELL #: A 6H	RRCID -> 294934	COMPL. DATE 08/05/2023				TOTAL	DEPTH 10173	PERF.10589 - 20492			
11	51960 X	47899	-0-	-4061	-0-	14 8914	1 9	38971	2	Y	8104	8065	0		209
12	49383 X	45093	-0-	-4290	-0-	3 7329	1 9	37761	2	Y	6663	6655	0	29 1	188
01	49383 X	41676	-0-	-7707	-0-	34239	2	7437	9	Y	6761	6722	0		227
02	44716 X	43521	-0-	-1195	-0-	35671	2	7850	9	Y	7136	7138	0		225
03	49507 X	44379	-0-	-5128	-0-	36407	2	7972	9	Y	7247	7263	0		209
04	47910 X	41192	-0-	-6718	-0-	1 67	1 4	33643	2	Y	6801	6854	0		156
SUGARLOAF 7475 7U				WELL #: A 7H	RRCID -> 295149	COMPL. DATE 10/03/2023				TOTAL	DEPTH 10486	PERF.10606 - 20086			
11	42870 X	32267	-0-	-10603	-0-	9 6504	1 9	25754	2	Y	5913	5915	0		153
12	38688 X	32936	-0-	-5752	-0-	2 5658	1 9	27276	2	Y	5144	5131	0	21 1	145
01	38688 X	34016	-0-	-4672	-0-	27528	2	6488	9	Y	5898	5845	0		198
02	35196 X	33852	-0-	-1344	-0-	27847	2	6005	9	Y	5459	5485	0		172
03	37107 X	35414	-0-	-1693	-0-	29086	2	6328	9	Y	5753	5759	0		166
04	32910 X	29976	-0-	-2934	-0-	24295 5633	2 9	48	4	Y	5121	5169	0		118
SUGARLOAF 7475 9U				WELL #: B 9H	RRCID -> 295216	COMPL. DATE 10/30/2023				TOTAL	DEPTH 10845	PERF.10943 - 20782			
11	55950 X	46131	-0-	-9819	-0-	15 6824	1 9	39292	2	Y	6204	6206	0		160
12	55924 X	45266	-0-	-10658	-0-	3 5828	1 9	39435	2	Y	5298	5287	0	22 1	149
01	55924 X	43525	-0-	-12399	-0-	37298	2	6227	9	Y	5661	5620	0		190
02	50512 X	42248	-0-	-8264	-0-	36376	2	5872	9	Y	5338	5359	0		169
03	50933 X	49815	-0-	-1118	-0-	43036	2	6779	9	Y	6163	6154	0		178
04	46140 X	42480	-0-	-3660	-0-	1 72	1 4	36673	2	Y	5213	5271	0		120
SUGARLOAF 7475 5U				WELL #: B 5H	RRCID -> 295440	COMPL. DATE 08/06/2023				TOTAL	DEPTH 10558	PERF.10847 - 20922			
11	49290 X	46599	-0-	-2691	-0-	15 6956	1 9	39628	2	Y	6324	6315	0		163
12	50933 X	46996	-0-	-3937	-0-	3 5973	1 9	41020	2	Y	5430	5417	0	23 1	153
01	50933 X	47894	-0-	-3039	-0-	41346	2	6548	9	Y	5953	5906	0		200
02	45477 X	45477	-0-	-0-	-0-	39436	2	6041	9	Y	5492	5519	0		173
03	48143 X	47092	-0-	-1051	-0-	40814	2	6278	9	Y	5707	5716	0		164
04	46590 X	39057	-0-	-7533	-0-	1 67	1 4	33727	2	Y	4784	4838	0		110

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2 9U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: C 9HU	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD									
					RRCID -> 295530	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 10497	PERF.10528	- 21821									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	221760	X	108538	-0-	-113222	-0-	104195 3563 9	2	780	4	Y	3239	3238	0					94
12	135036	X	121718	-0-	-13318	-0-	116995 3748 9	2	975	4	Y	3407	3400	0					101
01	134354	X	117704	-0-	-16650	-0-	112623 3621 9	2	1460	4	Y	3292	3284	0					109
02	119539	X	119539	-0-	-0-	-0-	116193 3336 9	2	10	4	Y	3033	3054	0					88
03	121706	X	119877	-0-	-1829	-0-	116150 3379 9	2	348	4	Y	3072	3054	0					106
04	117780	X	95102	-0-	-22678	-0-	92057 2611 9	2	434	4	Y	2374	2375	0					105
SUGARLOAF 7475 8U					WELL #: A 8H	RRCID -> 295608	COMPL. DATE 10/03/2023	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10641	- 20372								
11	68130	X	34925	-0-	-33205	-0-	10 7449 9	1	27466	2	Y	6772	6793	0					175
12	54219	X	36619	-0-	-17600	-0-	2 6854 9	1	29763	2	Y	6231	6207	0		24	1		175
01	54219	X	40773	-0-	-13446	-0-	32741 29105 2	2	8032	9	Y	7302	7232	0					245
02	41048	X	36050	-0-	-4998	-0-	29105 28269 2	2	6945	9	Y	6314	6360	0					199
03	43121	X	35617	-0-	-7504	-0-	28269 33836 2	2	7348	9	Y	6680	6687	0					192
04	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	33836 8207 9	2	67	4	Y	7461	7482	0					171
SUNNYSIDE STATE 2					WELL #: B 4HU	RRCID -> 295621	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 9963	PERF. 9895	- 20048								
11	317490	X	106545	-0-	-210945	-0-	97408 8407 9	2	730	4	Y	7643	7654	0					221
12	139779	X	114174	-0-	-25605	-0-	104898 8402 9	2	874	4	Y	7638	7632	0					227
01	129797	X	102165	-0-	-27632	-0-	93320 7635 9	2	1210	4	Y	6941	6938	0					230
02	116704	X	92481	-0-	-24223	-0-	85189 7284 9	2	8	4	Y	6622	6659	0					193
03	129115	X	102796	-0-	-26319	-0-	95156 7355 9	2	285	4	Y	6686	6649	0					230
04	110490	X	94571	-0-	-15919	-0-	88080 6076 9	2	415	4	Y	5524	5509	0					245
SUNNYSIDE STATE 2 10U					WELL #: A 10HU	RRCID -> 295792	COMPL. DATE 04/04/2024	TOTAL	DEPTH 9683	PERF. 9891	- 19333								
11	101520	X	72266	-0-	-29254	-0-	61824 9979 9	2	463	4	Y	9072	9090	0					263
12	96007	X	81360	-0-	-14647	-0-	69236 11547 9	2	577	4	Y	10497	10448	0					312
01	89373	X	75974	-0-	-13399	-0-	65549 9576 9	2	849	4	Y	8705	8729	0					288
02	75516	X	66230	-0-	-9286	-0-	57570 8655 9	2	5	4	Y	7868	7927	0					229
03	83483	X	76371	-0-	-7112	-0-	67196 8974 9	2	201	4	Y	8158	8106	0					281
04	78750	X	63501	-0-	-15249	-0-	55684 7554 9	2	263	4	Y	6867	6844	0					304

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832 WELL #: C 8HU		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
						RRCID -> 295925		COMPL. DATE 02/05/2024		TOTAL		DEPTH 10248		PERF.10493 - 21402				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	165300 X	98864	-0-	-66436	-0-	95686 2461 9	2	717	4	Y	2237	2237	0				65	
12	117180 X	103695	-0-	-13485	-0-	100452 2406 9	2	837	4	Y	2187	2187	0				65	
01	113026 X	99113	-0-	-13913	-0-	95553 2321 9	2	1239	4	Y	2110	2105	0				70	
02	94808 X	85777	-0-	-9031	-0-	83726 2044 9	2	7	4	Y	1858	1874	0				54	
03	104935 X	96802	-0-	-8133	-0-	94453 2066 9	2	283	4	Y	1878	1867	0				65	
04	100350 X	85756	-0-	-14594	-0-	83584 1778 9	2	394	4	Y	1616	1609	0				72	
SUNNYSIDE STATE 2				WELL #: A 5HU		RRCID -> 296035		COMPL. DATE 03/28/2024		TOTAL		DEPTH 9688		PERF. 9545 - 19682				
11	132480 X	66939	-0-	-65541	-0-	57879 8627 9	2	433	4	Y	7843	7819	0				227	
12	87575 X	68283	-0-	-19292	-0-	59340 8448 9	2	495	4	Y	7680	7679	0				228	
01	81995 X	61881	-0-	-20114	-0-	53333 7857 9	2	691	4	Y	7143	7134	0				237	
02	62468 X	59474	-0-	-2994	-0-	51711 7758 9	2	5	4	Y	7053	7084	0				206	
03	69161 X	61636	-0-	-7525	-0-	53282 8195 9	2	159	4	Y	7450	7400	0				256	
04	66930 X	46042	-0-	-20888	-0-	39484 6372 9	2	186	4	Y	5793	5792	0				257	
PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6				660886 WELL #: 1H		RRCID -> 283361		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL		DEPTH 10378		PERF.10972 - 14455				
11	2730 X	42	-0-	-2688	-0-	42	3			N	-0-						69	
12	2821 X	678	-0-	-2143	-0-	252	3	426	9	N	387	183	1				273	
01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6666	3	218	9	N	198	181	1				290	
02	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5644	3	325	9	N	295	424	1				161	
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6282	3	178	9	N	162						323	
04	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5734	3	178	9	N	162	181	1				304	
POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC DIRE WOLF 70 WC A				668897 WELL #:		RRCID -> 298166		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE				703352 WELL #: 201HL		RRCID -> 279607		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL		DEPTH 10870		PERF.11228 - 15628				
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	104	106	0				31	
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	111	124	0				18	
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	125	113	0				30	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	70	0				12	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0				13	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-						Y	1138	212
12		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-						Y	1219	71
01		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-						Y	1466	205
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	635	10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	177	12
BRIGHAM FUENTE														
WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200														
11		24960 X	16736	-0-	-8224	-0-	14346	3	2390	9	Y	2173	2226	164
12		26288 X	16737	-0-	-9551	-0-	14229	3	2508	9	Y	2280	2231	213
01		26288 X	16259	-0-	-10029	-0-	13843	3	2416	9	Y	2196	2070	339
02		22064 X	15501	-0-	-6563	-0-	13291	3	2210	9	Y	2009	2146	202
03		17298 X	16676	-0-	-622	-0-	14215	3	2461	9	Y	2237	2342	97
04		16740 X	11377	-0-	-5363	-0-	9188	3	2189	9	Y	1990	1873	214
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672														
11		4908 X	1290	-0-	-3618	-0-	1199	2	91	9	Y	83	85	16
12		2759 X	2405	-0-	-354	-0-	2315	2	90	9	Y	82	91	7
01		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3727	2	153	9	Y	139	126	20
02		3668 X	2322	-0-	-1346	-0-	2278	2	44	9	Y	40	53	7
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-		7
04		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-		7
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440														
11		8730 X	5893	-0-	-2837	-0-	4969	2	924	9	Y	840	854	176
12		9021 X	7117	-0-	-1904	-0-	6197	2	920	9	Y	836	933	79
01		10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	8897	2	1181	9	Y	1074	976	177
02		9380 X	5921	-0-	-3459	-0-	5438	2	483	9	Y	439	577	39
03		10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-		39
04		9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-		39
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426														
11		15030 X	7759	-0-	-7271	-0-	6707	2	1052	9	Y	956	971	130
12		15531 X	8241	-0-	-7290	-0-	7211	2	1030	9	Y	936	1045	21
01		13857 X	7317	-0-	-6540	-0-	5956	2	1361	9	Y	1237	1124	134
02		12516 X	1312	-0-	-11204	-0-	623	2	689	9	Y	626	760	-0-
03		13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-		-0-
04		7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-		-0-
BRIGHAM FUENTE														
WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255														
11		23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	21664	3	2166	9	Y	1969	2024	148
12		24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	21987	3	2328	9	Y	2116	2066	198
01		20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	18328	3	1972	9	Y	1793	1714	277
02		21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	19245	3	2074	9	Y	1885	1972	190
03		23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	21663	3	2223	9	Y	2021	2123	88
04		22290 X	22192	-0-	-98	-0-	20005	3	2187	9	Y	1988	1862	214
DURHAM SMITH FUENTE														
WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639														
11		T. A.	2799	-0-	2799	5137	2720	2	79	9	Y	72	79	84
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	5137					Y	-0-		84
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	5137					Y	-0-		84
02		5137 X	-0-	-0-	-5137	-0-					Y	-0-		84
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-		84
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-		84

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL		//CONT.//		703352										
LONG YUENGLING		WELL #:		L 03H	RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.10820	- 18434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	28820 X	28820	-0-	-0-	-0-	26276	3	2544	9 Y	2313	2251	0	1 8	239
12	27913 X	27913	-0-	-0-	-0-	25226	3	2687	9 Y	2443	2503	0	1 8	178
01	30690 X	29134	-0-	-1556	-0-	26352	3	2782	9 Y	2529	2505	0		202
02	27720 X	20065	-0-	-7655	-0-	18153	3	1912	9 Y	1738	1855	0	5 8	80
03	30690 X	20837	-0-	-9853	-0-	18814	3	2023	9 Y	1839	1844	0	8 8	67
04	28830 X	18205	-0-	-10625	-0-	16399	3	1806	9 Y	1642	1603	0	14 8	92
ACE		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.10321	- 18020	
11	23400 X	21091	-0-	-2309	-0-	19323	3	1768	9 N	1607	1563	0	3 8	170
12	24180 X	19340	-0-	-4840	-0-	17677	3	1663	9 N	1512	1608	0	3 8	71
01	23529 X	20689	-0-	-2840	-0-	18732	3	1957	9 N	1779	1752	0		98
02	21140 X	18888	-0-	-2252	-0-	17069	3	1819	9 N	1654	1613	0	9 8	130
03	23405 X	22382	-0-	-1023	-0-	20478	3	1904	9 N	1731	1792	0	22 8	47
04	21090 X	20590	-0-	-500	-0-	18615	3	1975	9 N	1795	1653	0	19 8	170
UINTA		WELL #:		C101H	RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.11234	- 19053	
11	33090 X	15416	-0-	-17674	-0-	14286	3	1130	9 Y	1027	1024	0	1 8	72
12	34193 X	15657	-0-	-18536	-0-	14518	3	1139	9 Y	1035	999	0	1 8	107
01	34193 X	16840	-0-	-17353	-0-	16037	3	803	9 Y	730	776	0		61
02	20244 X	16933	-0-	-3311	-0-	16021	3	912	9 Y	829	816	0	5 8	69
03	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	15800	3	983	9 Y	894	908	0	13 8	42
04	16290 X	10154	-0-	-6136	-0-	9498	3	656	9 Y	596	569	0	5 8	64
RANGER		WELL #:		L 07H	RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11363	- 20920	
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2055	3	825	9 Y	750	757	0		14
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	2750	3	909	9 Y	826	821	0		19
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	2660	3	900	9 Y	818	822	0		15
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	2624	3	865	9 Y	786	790	0	1 8	10
03	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	2520	3	1002	9 Y	911	910	0	3 8	8
04	3540 X	1945	-0-	-1595	-0-	1331	3	614	9 Y	558	557	0	1 8	8
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		U 06H	RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	10882	PERF.11259	- 20829	
11	24810 X	22836	-0-	-1974	-0-	20314	3	2522	9 Y	2293	2202	0	2 8	348
12	25420 X	23926	-0-	-1494	-0-	21392	3	2534	9 Y	2304	2394	0	3 8	255
01	25420 X	22250	-0-	-3170	-0-	20103	3	2147	9 Y	1952	2034	0		173
02	22960 X	17306	-0-	-5654	-0-	15595	3	1711	9 Y	1555	1546	0	8 8	174
03	24769 X	17801	-0-	-6968	-0-	16044	3	1757	9 Y	1597	1705	0	16 8	50
04	23160 X	18477	-0-	-4683	-0-	16358	3	2119	9 Y	1926	1762	0	14 8	200
LONG YUENGLING		WELL #:		U 04H	RRCID ->	283646	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10556	- 18280	
11	5190 X	25	-0-	-5165	-0-	7	3	18	9 Y	16	15	0		2
12	5363 X	168	-0-	-5195	-0-	61	3	107	9 Y	97	92	0		7
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	-0-	3	-0-	9 Y	339	319	0		27
02	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	10675	3	2382	9 Y	2165	2087	0	5 8	100
03	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	10443	3	1813	9 Y	1648	1680	0	8 8	60
04	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	12280	3	1782	9 Y	1620	1580	0	9 8	91
BRECKENRIDGE		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283650	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10350	- 18070	
11	25410 X	21292	-0-	-4118	-0-	19790	3	1502	9 N	1365	1384	0	2 8	123
12	25916 X	20817	-0-	-5099	-0-	19259	3	1558	9 N	1416	1354	0	2 8	183
01	25978 X	19702	-0-	-6276	-0-	18337	3	1365	9 N	1241	1264	0		160
02	23464 X	19856	-0-	-3608	-0-	18303	3	1553	9 N	1412	1385	0	11 8	176
03	25978 X	23055	-0-	-2923	-0-	21294	3	1761	9 N	1601	1619	0	19 8	139
04	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	20266	3	1681	9 N	1528	1440	0	14 8	213

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
RANGER														
WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	12876	3	2599	9 Y	2363	2385	0	2 8	48
12	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	14659	3	2786	9 Y	2533	2516	0	2 8	63
01	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	13943	3	2754	9 Y	2504	2516	0		51
02	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	13678	3	2643	9 Y	2403	2410	0	8 8	36
03	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	15766	3	2747	9 Y	2497	2485	0	16 8	32
04	22955 X	22955	-0-	-0-	-0-	20327	3	2628	9 Y	2389	2367	0	20 8	34
PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597														
11	21210 X	19267	-0-	-1943	-0-	17677	3	1590	9 Y	1445	1437	0	2 8	144
12	22196 X	19997	-0-	-2199	-0-	18178	3	1819	9 Y	1654	1654	0	2 8	142
01	22196 X	21909	-0-	-287	-0-	21199	3	710	9 Y	645	735	0		52
02	20048 X	18443	-0-	-1605	-0-	17924	3	519	9 Y	472	474	0	11 8	39
03	22103 X	21759	-0-	-344	-0-	20150	3	1609	9 Y	1463	1409	0	22 8	71
04	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	24001	3	901	9 Y	819	767	0	21 8	102
PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425														
11	26940 X	25373	-0-	-1567	-0-	23584	3	1789	9 Y	1626	1591	0	3 8	162
12	28613 X	28040	-0-	-573	-0-	26096	3	1944	9 Y	1767	1775	0	3 8	151
01	28613 X	20097	-0-	-8516	-0-	17516	3	2581	9 Y	2346	2308	0		189
02	25844 X	22148	-0-	-3696	-0-	19536	3	1	4 Y	2374	2352	0	11 8	200
						2611	9							
03	28055 X	24449	-0-	-3606	-0-	22373	3	2076	9 Y	1887	1975	0	21 8	91
04	27150 X	6794	-0-	-20356	-0-	4984	3	1810	9 Y	1645	1521	0	5 8	210
BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345														
11	13650 X	13477	-0-	-173	-0-	12727	3	750	9 Y	682	691	0	2 8	179
12	16213 X	14969	-0-	-1244	-0-	13260	3	1709	9 Y	1554	1494	0	2 8	237
01	17391 X	9112	-0-	-8279	-0-	7792	3	1320	9 Y	1200	1158	0		279
02	15708 X	10462	-0-	-5246	-0-	10022	3	440	9 Y	400	566	0	8 8	105
03	17391 X	14713	-0-	-2678	-0-	12899	3	1814	9 Y	1649	1541	0	17 8	196
04	14490 X	11010	-0-	-3480	-0-	9383	3	1627	9 Y	1479	1366	0	11 8	298
RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912														
11	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	16140	3	3411	9 Y	3101	3131	0	2 8	45
12	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	16455	3	3588	9 Y	3262	3240	0	2 8	65
01	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	14275	3	3401	9 Y	3092	3107	0		50
02	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	14084	3	3274	9 Y	2976	2988	0	8 8	30
03	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	20019	3	3968	9 Y	3607	3594	0	20 8	23
04	29209 X	29209	-0-	-0-	-0-	25582	3	3627	9 Y	3297	3269	0	25 8	26

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL		RES. CO., LLC		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
LH MEEKER C21						//CONT.//		703352		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-						N	1013	922	0			316
12	11253 X	10902	-0-	-351	-0-		9674	3	1228	9	N	1116	1119	0	1	8	312
01	11253 X	9955	-0-	-1298	-0-		8824	3	1131	9	N	1028	1084	0			256
02	10164 X	8721	-0-	-1443	-0-		7848	3	873	9	N	794	810	0	3	8	237
03	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-		12224	3	935	9	N	850	883	0	9	8	195
04	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-		12799	3	1214	9	N	1104	1030	0	9	8	260
RANGER																	
				WELL #: U 02H	RRCID -> 284213	COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL		DEPTH 10799	PERF.11025	- 20645			
11	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-		8229	3	367	9	Y	334	336	0	1	8	79
12	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-		9374	3	409	9	Y	372	369	0	1	8	81
01	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-		9434	3	421	9	Y	383	385	0			79
02	T. A.	9717	-0-	9717	9717		9307	3	410	9	Y	373	370	0	5	8	77
03	T. A.	8938	-0-	8938	18655		8346	3	592	9	Y	538	532	0	8	8	75
04	T. A.	3411	-0-	3411	22066		3016	3	395	9	Y	359	356	0	3	8	75
RANGER																	
				WELL #: U 04H	RRCID -> 284215	COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL		DEPTH 10808	PERF.11026	- 20747			
11	30259 X	30259	-0-	-0-	-0-		27872	3	2387	9	Y	2170	2188	0	4	8	31
12	31107 X	31107	-0-	-0-	-0-		28662	3	2445	9	Y	2223	2205	0	4	8	45
01	28110 X	28110	-0-	-0-	-0-		25807	3	2303	9	Y	2094	2105	0			34
02	27691 X	27691	-0-	-0-	-0-		25462	3	2229	9	Y	2026	2025	0	14	8	21
03	32876 X	32876	-0-	-0-	-0-		30008	3	2868	9	Y	2607	2582	0	30	8	16
04	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-		19031	3	2692	9	Y	2447	2426	0	19	8	18
RANGER																	
				WELL #: U 06SL	RRCID -> 284217	COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL		DEPTH 10764	PERF.11311	- 20730			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RANGER																	
				WELL #: L 03H	RRCID -> 284219	COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL		DEPTH 10930	PERF.10905	- 20956			
11	4170 X	2695	-0-	-1475	-0-		2154	3	541	9	Y	492	497	0			3
12	4309 X	3463	-0-	-846	-0-		2837	3	626	9	Y	569	565	0			7
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		3283	3	674	9	Y	613	616	0			4
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		2786	3	581	9	Y	528	530	0	2	8	-0-
03	3472 X	2075	-0-	-1397	-0-		1374	3	701	9	Y	637	636	0	1	8	-0-
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-		4500	3	622	9	Y	565	560	0	4	8	1
RANGER																	
				WELL #: B104SL	RRCID -> 284220	COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL		DEPTH 11111	PERF.11408	- 21039			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RANGER																	
				WELL #: L 01H	RRCID -> 284242	COMPL. DATE 05/29/2018				TOTAL		DEPTH 10935	PERF.11307	- 20754			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER														
//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
//CONT.// 703352				WELL #: B102SL				RRCID -> 284261				COMPL. DATE 06/08/2018		
												TOTAL DEPTH 11114		
												PERF.11062 - 20851		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT														
				WELL #: B301 H				RRCID -> 284429				COMPL. DATE 05/28/2018		
												TOTAL DEPTH 11403		
												PERF.11674 - 18954		
11	15180	X		10651	-0-	-4529	-0-	9921	3	730	9	Y	664	101
12	13857	X		12069	-0-	-1788	-0-	11234	3	835	9	Y	759	84
01	13857	X		12036	-0-	-1821	-0-	11216	3	820	9	Y	745	66
02	12516	X		7650	-0-	-4866	-0-	7027	3	623	9	Y	566	63
03	13330	X		12467	-0-	-863	-0-	11825	3	642	9	Y	584	18
04	11670	X		9280	-0-	-2390	-0-	8792	3	488	9	Y	444	45
JOLLY														
				WELL #: 1201BH				RRCID -> 284475				COMPL. DATE 01/20/2016		
												TOTAL DEPTH 10052		
												PERF.10437 - 17958		
11	12300	X		5035	-0-	-7265	-0-	4703	3	332	9	Y	302	42
12	12710	X		9121	-0-	-3589	-0-	8059	3	1062	9	Y	965	70
01	12710	X		12663	-0-	-47	-0-	11538	3	1125	9	Y	1023	68
02	10989	X		10989	-0-	-0-	-0-	9611	3	1378	9	Y	1253	84
03	11554	X		11554	-0-	-0-	-0-	9873	3	1681	9	Y	1528	116
04	13254	X		13254	-0-	-0-	-0-	11274	3	1980	9	Y	1800	96
IRON CITY STATE														
				WELL #: L 05H				RRCID -> 284479				COMPL. DATE 06/09/2017		
												TOTAL DEPTH 10169		
												PERF.10475 - 18080		
11	75367	X		75367	-0-	-0-	-0-	73156	3	2211	9	Y	2010	230
12	91894	X		91894	-0-	-0-	-0-	88697	3	3197	9	Y	2906	179
01	76486	X		76486	-0-	-0-	-0-	73452	3	3034	9	Y	2758	215
02	76229	X		76229	-0-	-0-	-0-	73197	3	3032	9	Y	2756	286
03	93187	X		93187	-0-	-0-	-0-	90116	3	3071	9	Y	2792	110
04	76276	X		76276	-0-	-0-	-0-	74120	3	2156	9	Y	1960	145
HARRISON STATE C20														
				WELL #: 1402H				RRCID -> 284480				COMPL. DATE 12/18/2016		
												TOTAL DEPTH 10984		
												PERF.11345 - 18298		
11	7260	X		5317	-0-	-1943	-0-	3254	3	2063	9	Y	1875	194
12	8584	X		8584	-0-	-0-	-0-	6506	3	2078	9	Y	1889	227
01	8263	X		8263	-0-	-0-	-0-	6452	3	1811	9	Y	1646	154
02	8037	X		8037	-0-	-0-	-0-	6185	3	1852	9	Y	1684	151
03	8587	X		7027	-0-	-1560	-0-	5362	3	1665	9	Y	1514	137
04	8310	X		8192	-0-	-118	-0-	6436	3	1756	9	Y	1596	176
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT														
				WELL #: U 04H				RRCID -> 284481				COMPL. DATE 04/07/2017		
												TOTAL DEPTH 10853		
												PERF.11240 - 20142		
11	11400	X		9130	-0-	-2270	-0-	7773	3	1357	9	Y	1234	55
12	11780	X		9874	-0-	-1906	-0-	8523	3	1351	9	Y	1228	55
01	12543	X		12543	-0-	-0-	-0-	10843	3	1700	9	Y	1545	100
02	10125	X		10125	-0-	-0-	-0-	8990	3	1135	9	Y	1032	101
03	12244	X		12244	-0-	-0-	-0-	10729	3	1515	9	Y	1377	60
04	12150	X		8302	-0-	-3848	-0-	7455	3	847	9	Y	770	65
QUEEN CITY														
				WELL #: 0302BH				RRCID -> 284491				COMPL. DATE 02/26/2015		
												TOTAL DEPTH 8182		
												PERF.11365 - 18670		
11	24060	X		16055	-0-	-8005	-0-	14783	3	1272	9	N	1156	372
12	23715	X		15816	-0-	-7899	-0-	14666	3	1150	9	N	1045	326
01	17856	X		9359	-0-	-8497	-0-	8641	3	718	9	N	653	294
02	16128	X		12814	-0-	-3314	-0-	11756	3	1058	9	N	962	337
03	17236	X		14571	-0-	-2665	-0-	13391	3	1180	9	N	1073	216
04	16050	X		12613	-0-	-3437	-0-	11677	3	936	9	N	851	338

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
THUNDER CANYON														
WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	59957 X	59957	-0-	-0-	-0-	56513	3	3444	9	Y	3131	2969	0	357
12	66330 X	66330	-0-	-0-	-0-	62626	3	3704	9	Y	3367	3389	0	325
01	50642 X	50642	-0-	-0-	-0-	47565	3	3077	9	Y	2797	2824	0	298
02	50070 X	50070	-0-	-0-	-0-	46799	3	3271	9	Y	2974	2887	0	350
03	64263 X	64263	-0-	-0-	-0-	59987	3	4276	9	Y	3887	3809	0	347
04	60433 X	60433	-0-	-0-	-0-	56100	3	4333	9	Y	3939	3878	0	339
GREAT DIVIDE														
WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340														
11	7770 X	3401	-0-	-4369	-0-	3265	3	136	9	Y	124	125	0	14
12	7719 X	5588	-0-	-2131	-0-	5071	3	517	9	Y	470	455	0	29
01	7068 X	3789	-0-	-3279	-0-	3195	3	594	9	Y	540	527	0	42
02	5292 X	4074	-0-	-1218	-0-	3688	3	386	9	Y	351	355	0	37
03	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	5854	3	2646	9	Y	2405	2342	0	97
04	5400 X	4491	-0-	-909	-0-	3448	3	1043	9	Y	948	971	0	72
RENEGADE														
WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144														
11	1080 X	210	-0-	-870	-0-	210	3			N	-0-			170
12	1116 X	283	-0-	-833	-0-	283	3			N	-0-			170
01	1116 X	81	-0-	-1035	-0-	81	3			N	-0-			170
02	476 X	238	-0-	-238	-0-	238	3			N	-0-			170
03	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	170	0	-0-
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
STEAMWORKS														
WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760														
11	4170 X	2752	-0-	-1418	-0-	2412	3	340	9	Y	309	285	0	49
12	4433 X	3193	-0-	-1240	-0-	2486	3	707	9	Y	643	597	0	94
01	4433 X	3105	-0-	-1328	-0-	2217	3	888	9	Y	807	737	0	164
02	4004 X	2803	-0-	-1201	-0-	2179	3	624	9	Y	567	641	0	88
03	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	2773	3	836	9	Y	760	768	0	75
04	3090 X	1233	-0-	-1857	-0-	559	3	674	9	Y	613	586	0	101
RENEGADE														
WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613														
11	15600 X	9503	-0-	-6097	-0-	8811	3	692	9	N	629	605	0	38
12	16120 X	12354	-0-	-3766	-0-	11648	3	706	9	N	642	652	0	27
01	16120 X	3408	-0-	-12712	-0-	3283	3	125	9	N	114	128	0	13
02	14560 X	9531	-0-	-5029	-0-	8854	3	677	9	N	615	586	0	38
03	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	14253	3	1218	9	N	1107	1011	0	120
04	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	13535	3	666	9	N	605	614	0	97
HARPOON														
WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040														
11	12990 X	7104	-0-	-5886	-0-	5530	3	1574	9	Y	1431	1387	0	165
12	22177 X	22177	-0-	-0-	-0-	19713	3	2464	9	Y	2240	2264	0	138
01	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	10085	3	744	9	Y	676	761	0	53
02	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	15303	3	2094	9	Y	1904	1748	0	199
03	22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	20732	3	2050	9	Y	1864	1963	0	75
04	21450 X	16180	-0-	-5270	-0-	14731	3	1449	9	Y	1317	1277	0	100
RENEGADE														
WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982														
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-		3			N	-0-			83
12	8618 X	1205	-0-	-7413	-0-	878	3	327	9	N	297	302	0	78
01	8618 X	474	-0-	-8144	-0-	384	3	90	9	N	82	92	0	68
02	7784 X	1292	-0-	-6492	-0-	881	3	411	9	N	374	358	0	84
03	5704 X	2955	-0-	-2749	-0-	2095	3	860	9	N	782	778	0	86
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	5206	3	1253	9	N	1139	1033	0	187

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL				//CONT.//	703352														
THUNDER CANYON				WELL #: C107SL				RRCID ->	284570	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.11098 - 19040				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FLYING DOG				WELL #: 1401BH				RRCID ->	284571	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.10231 - 17833				
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	3	322 9	Y	293	276 0						34	
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	3	127 9	Y	115	142 0						7	
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3	40 9	Y	36	40 0						3	
02	2408 X	1763	-0-	-645	-0-	-0-	1531	3	232 9	Y	211	191 0			1 8			22	
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	-0-	7308	3	194 9	Y	176	186 0			5 8			7	
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	3	29 9	Y	26	29 0			2 8			2	
UINTA				WELL #: L 04HR				RRCID ->	284627	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.11105 - 18614				
11	20400 X	9259	-0-	-11141	-0-	-0-	8048	3	1211 9	Y	1101	1089 0			1 8			77	
12	21080 X	9402	-0-	-11678	-0-	-0-	8179	3	1223 9	Y	1112	1073 0			1 8			115	
01	13671 X	11638	-0-	-2033	-0-	-0-	10661	3	977 9	Y	888	929 0						74	
02	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	-0-	11258	3	1167 9	Y	1061	1042 0			4 8			89	
03	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	-0-	10574	3	1192 9	Y	1084	1113 0			9 8			51	
04	11250 X	6774	-0-	-4476	-0-	-0-	6018	3	756 9	Y	687	661 0			3 8			74	
SANDLOT STATE				WELL #: L 04H				RRCID ->	284667	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	10497	PERF.11175 - 16035				
11	12900 X	10007	-0-	-2893	-0-	-0-	9776	3	1 4	Y	209	209 0			1 8			19	
12	13330 X	11395	-0-	-1935	-0-	-0-	11105	3	290 9	Y	264	264 0			1 8			18	
01	13330 X	11345	-0-	-1985	-0-	-0-	11073	3	272 9	Y	247	240 0						25	
02	11564 X	11067	-0-	-497	-0-	-0-	10772	3	295 9	Y	268	269 0			5 8			19	
03	12214 X	11323	-0-	-891	-0-	-0-	10986	3	337 9	Y	306	300 0			12 8			13	
04	11040 X	10270	-0-	-770	-0-	-0-	9976	3	294 9	Y	267	257 0			8 8			15	
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:				RRCID ->	284682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:				RRCID ->	284683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352								
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:		RRCID ->	284684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921 - 20875
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JAMES 02				WELL #:	1404	RRCID ->	284703	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL	DEPTH	12114	PERF.10378 - 11882
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARRISON STATE C20				WELL #:	1401	RRCID ->	284716	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL	DEPTH	16615	PERF.10446 - 12178
11	810	X		504	-0-	-306	-0-	363	3	141	9	Y	128
12	1382	X		1382	-0-	-0-	-0-	1156	3	226	9	Y	205
01	1160	X		1160	-0-	-0-	-0-	991	3	169	9	Y	154
02	1360	X		1360	-0-	-0-	-0-	1149	3	211	9	Y	192
03	1395	N		1148	-0-	-247	-0-	964	3	184	9	Y	167
04	1688	N		1688	-0-	-0-	-0-	1447	3	241	9	Y	219
STEAMWORKS				WELL #:	0304H	RRCID ->	284719	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.10900 - 18275
11	15990	X		15970	-0-	-20	-0-	13796	3	2174	9	Y	1976
12	16523	X		15080	-0-	-1443	-0-	13252	3	1828	9	Y	1662
01	17670	X		8814	-0-	-8856	-0-	7739	3	1075	9	Y	977
02	15960	X		12306	-0-	-3654	-0-	10749	3	1557	9	Y	1415
03	17670	X		14908	-0-	-2762	-0-	13008	3	1900	9	Y	1727
04	15960	X		13293	-0-	-2667	-0-	11873	3	1420	9	Y	1291
SANDLOT STATE				WELL #:	U 03H	RRCID ->	284864	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.10749 - 17041
11	10108	X		10108	-0-	-0-	-0-	10090	3	1	4	Y	15
12	11538	X		11538	-0-	-0-	-0-	11517	3	21	9	Y	19
01	10598	X		10598	-0-	-0-	-0-	10583	3	15	9	Y	14
02	T. A.			10295	-0-	10295	10295	10272	3	23	9	Y	21
03	T. A.			10507	-0-	10507	20802	10476	3	31	9	Y	28
04	T. A.			9815	-0-	9815	30617	9789	3	26	9	Y	24
SANDLOT STATE				WELL #:	L 02H	RRCID ->	284869	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	10474	PERF.10975 - 17254
11	22440	X		17128	-0-	-5312	-0-	17109	3	1	4	Y	16
12	23188	X		19668	-0-	-3520	-0-	19646	3	22	9	Y	20
01	23188	X		17871	-0-	-5317	-0-	17853	3	1	4	Y	15
02	19992	X		17546	-0-	-2446	-0-	17521	3	25	9	Y	23
03	21328	X		18007	-0-	-3321	-0-	17966	3	41	9	Y	37
04	19020	X		15643	-0-	-3377	-0-	15612	3	31	9	Y	28

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
SMR														
WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	3024 3	713 9	N	N	648	643 0		22
12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	-0-	3537 3	883 9	N	N	803	793 0	1 8	31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	537	532 0		36
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	2939 3	94 9	N	N	85	115 0	2 8	4
03	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	2400 3	279 9	N	N	254	250 0	3 8	5
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	-0-	3299 3	1091 9	N	N	992	968 0	4 8	25
SANDLOT STATE														
WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
SMR														
WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT														
WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162														
11	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	-0-	24108 3	6328 9	N	N	5753	5765 0	3 8	197
12	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	-0-	18629 3	4995 9	N	N	4541	4561 0	2 8	175
01	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	-0-	16322 3	3587 9	N	N	3261	3219 0		217
02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	-0-	13965 3	3801 9	N	N	3455	3499 0	7 8	166
03	25557 X	25557	-0-	-0-	-0-	-0-	20339 3	5218 9	N	N	4744	4787 0	21 8	102
04	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	-0-	20797 3	4476 9	N	N	4069	4051 0	19 8	101
SANDLOT STATE														
WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096														
11	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	-0-	12753 3	1 4	Y	Y	364	364 0	1 8	73
12	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	-0-	14511 3	504 9	Y	Y	458	459 0	2 8	70
01	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	-0-	13430 3	418 9	Y	Y	380	368 0		82
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	-0-	11555 3	377 9	Y	Y	343	346 0	6 8	73
03	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	-0-	13293 3	510 9	Y	Y	464	504 0	14 8	19
04	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	-0-	12352 3	455 9	Y	Y	414	400 0	10 8	23

PHANTOM (WOLFCAMP)											CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																				
SOUTH MITRE 2 UNIT																				
WELL #: L 07H											RRCID -> 285355		COMPL. DATE 06/13/2018		TOTAL DEPTH 11919		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				

HARPOON											WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10208		PERF.10732 - 18201	
11	4230 X	2403	-0-	-1827	-0-	2403	3				Y	-0-	2	0		-0-				
12	4371 X	2731	-0-	-1640	-0-	2731	3				Y	-0-				-0-				
01	3937 X	402	-0-	-3535	-0-	402	3				Y	-0-				-0-				
02	2800 X	2690	-0-	-110	-0-	2689	3	1	9	Y		1	1	8		-0-				
03	2728 X	1840	-0-	-888	-0-	1831	3	9	9	Y		8	7	0	1	8	-0-			
04	2640 X	570	-0-	-2070	-0-	568	3	2	9	Y		2	2	0		-0-				

SOUTH MITRE 2 UNIT											WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10769		PERF.11173 - 21225	
11	23995 X	23995	-0-	-0-	-0-	20136	3	3859	9	N		3508	3515	0	2	8	120			
12	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	20686	3	4378	9	N		3980	3944	0	2	8	154			
01	20166 X	20166	-0-	-0-	-0-	16799	3	3367	9	N		3061	3011	0			204			
02	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	15036	3	3541	9	N		3219	3261	0	7	8	155			
03	22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	18534	3	4413	9	N		4012	4062	0	19	8	86			
04	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	17038	3	3515	9	N		3195	3187	0	15	8	79			

SOUTH MITRE 2 UNIT											WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11164		PERF.11415 - 21140	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

SOUTH MITRE 2 UNIT											WELL #: B106SL		RRCID -> 285432		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11357 - 21255	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

SANDLOT STATE											WELL #: U 01H		RRCID -> 285457		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10765 - 17049	
11	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	19842	3	1	4	Y		951	953	0	2	8	22			
						1046	9													
12	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	22723	3	1328	9	Y		1207	1212	0	3	8	14			
01	21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	20853	3	1	4	Y		992	960	0			46			
						1091	9													
02	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	20125	3	1152	9	Y		1047	1063	0	10	8	20			
03	22103 X	22103	-0-	-0-	-0-	20780	3	1323	9	Y		1203	1151	0	22	8	50			
04	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	18057	3	1115	9	Y		1014	992	0	15	8	57			

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352													
SANDLOT STATE				WELL #: B101SL				RRCID ->	285471	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.11220 - 17430			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #: B101 H				RRCID ->	285600	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11379 - 21490			
11	14130 X	6800	-0-	-7330	-0-	5429	3	1371	9	Y	1246	1350	0		1 8		184	
12	14601 X	10402	-0-	-4199	-0-	8471	3	1931	9	Y	1755	1720	0		2 8		217	
01	14601 X	13422	-0-	-1179	-0-	11102	3	2320	9	Y	2109	2035	0				291	
02	8764 X	6693	-0-	-2071	-0-	5545	3	1148	9	Y	1044	1112	0		5 8		218	
03	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	10319	3	2079	9	Y	1890	1929	0		17 8		162	
04	12990 X	8817	-0-	-4173	-0-	7425	3	1392	9	Y	1265	1253	0		11 8		163	

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: B307 H				RRCID ->	285601	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11343 - 20910			
11	43998 X	43998	-0-	-0-	-0-	40448	3	3550	9	Y	3227	3208	0		6 8		144	
12	40647 X	40647	-0-	-0-	-0-	37427	3	3220	9	Y	2927	2934	0		6 8		131	
01	44886 X	44886	-0-	-0-	-0-	40788	3	4098	9	Y	3725	3615	0				241	
02	38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	35536	3	2833	9	Y	2575	2542	0		23 8		251	
03	44663 X	44663	-0-	-0-	-0-	40850	3	3813	9	Y	3466	3520	0		47 8		150	
04	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	31625	3	3205	9	Y	2914	2786	0		32 8		246	

SANDLOT STATE				WELL #: U 05H				RRCID ->	285784	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	10317	PERF.10790 - 17054			
11	19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	18792	3	1	4	Y	947	949	0		2 8		49	
						1042	9											
12	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	21579	3	1328	9	Y	1207	1212	0		2 8		42	
01	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	17988	3	1	4	Y	854	827	0				69	
						939	9											
02	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	17577	3	1010	9	Y	918	933	0		8 8		46	
03	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	17926	3	1142	9	Y	1038	1022	0		19 8		43	
04	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	16706	3	1036	9	Y	942	918	0		14 8		53	

SANDLOT STATE				WELL #: B107SL				RRCID ->	285785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10773	PERF.11166 - 17498			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #: C207SL				RRCID ->	285843	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL	DEPTH	11590	PERF.11709 - 21112			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE															RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: B105SL		ASSOCIATED RRCID -> 285869		CAPACITY COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11150 - 17431		CNTY: WARD	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
11		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			
12		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			
01		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			
02		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			
03		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			
04		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			
SANDLOT STATE																												
							WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055 - 17259													
11		18990	X		14235	-0-	-4755	-0-	-0-		13850	3		1	4	Y		349		349	0		2	8		11		
											384	9																
12		19623	X		16395	-0-	-3228	-0-	-0-		15904	3		491	9	Y		446		446	0		2	8		9		
01		19282	X		15016	-0-	-4266	-0-	-0-		14614	3		402	9	Y		365		354	0				20			
02		16688	X		14616	-0-	-2072	-0-	-0-		14184	3		432	9	Y		393		395	0		7	8		11		
03		17608	X		14957	-0-	-2651	-0-	-0-		14466	3		491	9	Y		446		424	0		15	8		18		
04		15870	X		13803	-0-	-2067	-0-	-0-		13364	3		439	9	Y		399		384	0		11	8		22		
SANDLOT STATE																												
							WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10945 - 16969													
11		29730	X		20226	-0-	-9504	-0-	-0-		19957	3		1	4	Y		244		243	0		2	8		41		
											268	9																
12		30721	X		20949	-0-	-9772	-0-	-0-		20642	3		307	9	Y		279		279	0		2	8		39		
01		28334	X		20235	-0-	-8099	-0-	-0-		19968	3		1	4	Y		242		234	0				47			
											266	9																
02		24164	X		18432	-0-	-5732	-0-	-0-		18159	3		273	9	Y		248		245	0		9	8		41		
03		25699	X		21923	-0-	-3776	-0-	-0-		21557	3		366	9	Y		333		338	0		23	8		13		
04		20280	X		20242	-0-	-38	-0-	-0-		19915	3		327	9	Y		297		277	0		17	8		16		
SANDLOT STATE																												
							WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10963 - 16928													
11		16230	X		12178	-0-	-4052	-0-	-0-		11840	3		1	4	Y		306		307	0		1	8		42		
											337	9																
12		16771	X		14027	-0-	-2744	-0-	-0-		13596	3		431	9	Y		392		392	0		2	8		40		
01		16492	X		6512	-0-	-9980	-0-	-0-		6333	3		179	9	Y		163		158	0				45			
02		14280	X		8488	-0-	-5792	-0-	-0-		8231	3		257	9	Y		234		236	0		4	8		39		
03		15066	X		12799	-0-	-2267	-0-	-0-		12367	3		432	9	Y		393		403	0		13	8		16		
04		13560	X		12015	-0-	-1545	-0-	-0-		11621	3		394	9	Y		358		344	0		10	8		20		
UB																												
							WELL #: C108H		RRCID -> 286501		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 11133		PERF.11451 - 19205													
11		450	N		-0-	-0-	-450	-0-	-0-							Y		63		64	0				4			
12		31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y		85		80	0				9			
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		99		100	0				8			
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		115		113	0				10			
03		120	N		120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	3				Y		-0-		10	0				-0-			
04		196	N		196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	3				Y		-0-							-0-			
IRON CITY STATE																												
							WELL #: C105SL		RRCID -> 286502		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10907 - 18668													
11		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			
12		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			
01		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			
02		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			
03		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			
04		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO	RPT						-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC SHORT YUENGLING															//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352 WELL #: B101H		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
															RRCID -> 286503		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10835 - 15939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
11	36330 X	30785	-0-	-5545	-0-	28956	3	1829	9	Y	1663	1682	0	4	8	229								
12	37541 X	29012	-0-	-8529	-0-	27494	3	1518	9	Y	1380	1506	0	3	8	100								
01	36270 X	31180	-0-	-5090	-0-	28736	3	2444	9	Y	2222	2175	0			147								
02	31508 X	31508	-0-	-0-	-0-	29335	3	2173	9	Y	1975	1974	0	16	8	132								
03	35569 X	35569	-0-	-0-	-0-	33343	3	2226	9	Y	2024	1971	0	32	8	153								
04	33810 X	33810	-0-	-0-	-0-	32286	3	1524	9	Y	1385	1428	0	38	8	72								
SANDLOT STATE					WELL #: L 12H		RRCID -> 286504		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10866 - 16981											
11	20220 X	12285	-0-	-7935	-0-	12039	3	1	4	Y	223	223	0	1	8	10								
						245	9																	
12	20894 X	12465	-0-	-8429	-0-	12190	3	275	9	Y	250	251	0	1	8	8								
01	16647 X	12961	-0-	-3686	-0-	12704	3	257	9	Y	234	226	0			16								
02	14392 X	12608	-0-	-1784	-0-	12330	3	278	9	Y	253	253	0	6	8	10								
03	15314 X	12963	-0-	-2351	-0-	12643	3	320	9	Y	291	276	0	13	8	12								
04	12540 X	12242	-0-	-298	-0-	11949	3	293	9	Y	266	253	0	10	8	15								
SANDLOT STATE					WELL #: U 11H		RRCID -> 286505		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10362		PERF.10728 - 16866											
11	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	19480	3	1	4	Y	1002	1005	0	2	8	13								
						1102	9																	
12	20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	19625	3	1227	9	Y	1115	1119	0	2	8	7								
01	21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	20311	3	1	4	Y	1026	993	0			40								
						1129	9																	
02	20243 X	20243	-0-	-0-	-0-	19122	3	1121	9	Y	1019	1036	0	9	8	14								
03	21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	19957	3	1387	9	Y	1261	1201	0	21	8	53								
04	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	18719	3	1232	9	Y	1120	1094	0	16	8	63								
BOUCHER 2					WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11480 - 19114											
11	62640 X	-0-	-0-	-62640	-0-					Y	539	442	0			142								
12	64728 X	-0-	-0-	-64728	-0-					Y	26	164	0			4								
01	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	59	49	0			14								
02	712 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	710	9	Y	645	486	0			173								
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	175	0			-0-								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	0			4								
SANDLOT STATE					WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11302 - 17189											
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
SANDLOT STATE					WELL #: U 09H		RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10336		PERF.10863 - 16747											
11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					34								
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					34								
01	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					34								
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					34								
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	34	0			-0-								
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
EAST CAPOTE														
WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
11	4770 X	3622	-0-	-1148	-0-	3267	3	355	9	Y	323	313	0	49
12	4402 X	3549	-0-	-853	-0-	3174	3	375	9	Y	341	325	0	64
01	4402 X	3427	-0-	-975	-0-	3134	3	293	9	Y	266	275	0	55
02	3892 X	3232	-0-	-660	-0-	2846	3	386	9	Y	351	350	0	54
03	4309 X	3777	-0-	-532	-0-	3330	3	447	9	Y	406	412	0	43
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	3667	3	625	9	Y	568	549	0	57
SANDLOT STATE														
WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST CAPOTE														
WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980														
11	18630 X	17901	-0-	-729	-0-	15973	3	1928	9	Y	1753	1681	0	267
12	19251 X	18970	-0-	-281	-0-	17053	3	1917	9	Y	1743	1682	0	326
01	19778 X	18641	-0-	-1137	-0-	17386	3	1255	9	Y	1141	1230	0	237
02	17864 X	14213	-0-	-3651	-0-	12890	3	1323	9	Y	1203	1248	0	184
03	19778 X	17458	-0-	-2320	-0-	15883	3	1575	9	Y	1432	1447	0	151
04	18360 X	15280	-0-	-3080	-0-	13912	3	1368	9	Y	1244	1256	0	125
SOUTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420														
11	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	4634	3	926	9	N	842	857	0	42
12	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	7096	3	1612	9	N	1465	1477	0	29
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	4633	3	912	9	N	829	836	0	22
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4248	3	818	9	N	744	726	0	38
03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	4808	3	1366	9	N	1242	1204	0	72
04	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	5948	3	1042	9	N	947	927	0	88
SANDLOT STATE														
WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147														
11	52135 X	52135	-0-	-0-	-0-	50742	3	3	4	Y	1264	1264	0	33
						1390	9							
12	52621 X	52621	-0-	-0-	-0-	51068	3	1553	9	Y	1412	1414	0	25
01	54672 X	54672	-0-	-0-	-0-	53222	3	2	4	Y	1316	1274	0	67
						1448	9							
02	53210 X	53210	-0-	-0-	-0-	51656	3	1554	9	Y	1413	1423	0	32
03	54749 X	54749	-0-	-0-	-0-	52967	3	1782	9	Y	1620	1529	0	67
04	51687 X	51687	-0-	-0-	-0-	50060	3	1627	9	Y	1479	1422	0	82
SANDLOT STATE														
WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL SANDLOT STATE		RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900 703352 WELL #: U 13H	ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: WARD				
					RRCID -> 288010	COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL		DEPTH 10372	PERF.10630		- 16928				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	33504 X	33504	-0-	-0-	-0-		32868 634	3 9	2	4	Y	576	575	0	4	8	15
12	33924 X	33924	-0-	-0-	-0-		33214	3	710	9	Y	645	644	0	4	8	12
01	35275 X	35275	-0-	-0-	-0-		34615 659	3 9	1	4	Y	599	580	0			31
02	34310 X	34310	-0-	-0-	-0-		33597	3	713	9	Y	648	648	0	16	8	15
03	35272 X	35272	-0-	-0-	-0-		34449	3	823	9	Y	748	697	0	36	8	30
04	33309 X	33309	-0-	-0-	-0-		32559	3	750	9	Y	682	648	0	27	8	37
SOUTH ELEPHANT		WOLFCAMP UNIT		WELL #:	14H	RRCID -> 288283	COMPL. DATE 12/02/2019		TOTAL		DEPTH 10797	PERF.10992		- 20373			
11	23795 X	23795	-0-	-0-	-0-		21209	3	2586	9	Y	2351	2314	0	3	8	220
12	24726 X	24726	-0-	-0-	-0-		22041	3	2685	9	Y	2441	2484	0	4	8	173
01	21824 X	2322	-0-	-19502	-0-		3	4	2319	9	Y	2108	2051	0			230
02	23358 X	23358	-0-	-0-	-0-		20817	3	2541	9	Y	2310	2299	0	16	8	225
03	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-		22389	3	2641	9	Y	2401	2351	0	31	8	244
04	23940 X	22138	-0-	-1802	-0-		19789	3	2349	9	Y	2135	2178	0	25	8	176
SOUTH ELEPHANT		WOLFCAMP UNIT		WELL #:	15H	RRCID -> 288552	COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL		DEPTH 11102	PERF.11297		- 20645			
11	9240 X	7714	-0-	-1526	-0-		6608	3	1106	9	Y	1005	998	0	1	8	94
12	9548 X	7007	-0-	-2541	-0-		6011	3	996	9	Y	905	934	0	1	8	64
01	9548 X	1036	-0-	-8512	-0-		1	4	1035	9	Y	941	902	0			103
02	7896 X	7016	-0-	-880	-0-		5980	3	1036	9	Y	942	949	0	4	8	92
03	8153 X	7410	-0-	-743	-0-		6335	3	1075	9	Y	977	961	0	8	8	100
04	7710 X	6860	-0-	-850	-0-		5830	3	1030	9	Y	936	953	0	6	8	77
SANDLOT STATE				WELL #:	C115SL	RRCID -> 288633	COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL		DEPTH 11216	PERF.11615		- 17620			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SOUTH ELEPHANT		WOLFCAMP UNIT		WELL #:	16H	RRCID -> 288664	COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL		DEPTH 11178	PERF.11269		- 18237			
11	14880 X	14174	-0-	-706	-0-		12789	3	1385	9	Y	1259	1239	0	2	8	118
12	15562 X	14701	-0-	-861	-0-		13364	3	1337	9	Y	1215	1245	0	2	8	86
01	15562 X	1220	-0-	-14342	-0-		2	4	1218	9	Y	1107	1072	0			121
02	14056 X	13149	-0-	-907	-0-		11986	3	1163	9	Y	1057	1067	0	8	8	103
03	15004 X	13858	-0-	-1146	-0-		12781	3	1077	9	Y	979	968	0	15	8	99
04	14220 X	13144	-0-	-1076	-0-		12059	3	1085	9	Y	986	991	0	13	8	81
NORTH ELEPHANT		2 UNIT		WELL #:	11H	RRCID -> 288680	COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL		DEPTH 11218	PERF.11352		- 20194			
11	29520 X	28493	-0-	-1027	-0-		25114 3377	3 9	2	4	Y	3070	3063	0	4	8	134
12	30504 X	26718	-0-	-3786	-0-		23751	3	2	4	Y	2695	2650	0	4	8	175
01	30504 X	26019	-0-	-4485	-0-		2965 23122	9 3	74	4	Y	2566	1981	0	624	1	136
02	27160 X	26901	-0-	-259	-0-		2823 24166	9 3	2735	9	Y	2486	2458	0	19	8	145
03	29450 X	26159	-0-	-3291	-0-		23337	3	2822	9	Y	2565	2573	0	32	8	105
04	28500 X	26457	-0-	-2043	-0-		23567 2883	3 9	7	4	Y	2621	2541	0	29	8	156

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11145	PERF.11329	-	21085
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16530 X	15205	-0-	-1325	-0-		13101 3	1 4	Y	1912	1921	0	3 8		83
							2103 9								
12	16864 X	15618	-0-	-1246	-0-		13579 3	1 4	Y	1853	1813	0	3 8		120
							2038 9								
01	16864 X	14311	-0-	-2553	-0-		12408 3	40 4	Y	1694	1311	0	413 1		90
							1863 9								
02	15092 X	14189	-0-	-903	-0-		12356 3	1833 9	Y	1666	1646	0	13 8		97
03	16244 X	15276	-0-	-968	-0-		13311 3	1965 9	Y	1786	1786	0	24 8		73
04	15210 X	14328	-0-	-882	-0-		12477 3	4 4	Y	1679	1632	0	20 8		100
							1847 9								
NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	289057	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.11296	-	21225
11	20730 X	19623	-0-	-1107	-0-		17364 3	2 4	Y	2052	2045	0	3 8		89
							2257 9								
12	21452 X	21440	-0-	-12	-0-		19176 3	1 4	Y	2057	2010	0	3 8		133
							2263 9								
01	21452 X	19400	-0-	-2052	-0-		17297 3	56 4	Y	1861	1441	0	454 1		99
							2047 9								
02	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-		17684 3	2074 9	Y	1885	1864	0	10 8		110
03	21452 X	21239	-0-	-213	-0-		19069 3	2170 9	Y	1973	1983	0	19 8		81
04	20760 X	18912	-0-	-1848	-0-		16951 3	5 4	Y	1778	1738	0	15 8		106
							1956 9								
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	289239	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.10984	-	19608
11	10620 X	5392	-0-	-5228	-0-		4450 3	942 9	N	856	886	0	1 8		43
12	10354 X	3546	-0-	-6808	-0-		2821 3	725 9	N	659	689	0			13
01	10385 X	8649	-0-	-1736	-0-		7210 3	1439 9	N	1308	1287	0			34
02	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-		8269 3	1200 9	N	1091	1064	0	5 8		56
03	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-		9588 3	1233 9	N	1121	1101	0	11 8		65
04	8370 X	6438	-0-	-1932	-0-		5158 3	1280 9	N	1164	1116	0	5 8		108
ARMSTRONG 16				WELL #:	1	RRCID ->	289347	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	11173	PERF. 9514	-	10996
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-	112	1			60
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-					60
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
SOUTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	289375	COMPL. DATE	04/09/2020	TOTAL	DEPTH	11266	PERF.11876	-	20987
11	42630 X	39432	-0-	-3198	-0-		35078 3	4354 9	N	3958	4013	0	7 8		199
12	42656 X	39931	-0-	-2725	-0-		35547 3	4384 9	N	3985	4098	0	7 8		79
01	42656 X	39200	-0-	-3456	-0-		34460 3	4740 9	N	4309	4276	0			112
02	38136 X	34901	-0-	-3235	-0-		31038 3	3863 9	N	3512	3423	0	21 8		180
03	42222 X	35287	-0-	-6935	-0-		31460 3	3827 9	N	3479	3421	0	37 8		201
04	39420 X	35560	-0-	-3860	-0-		31528 3	4032 9	N	3665	3494	0	35 8		337

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																								
NORTH GOAT 2 UNIT																								
WELL #: 13H															RRCID -> 289437									
															COMPL. DATE 04/16/2020									
															TOTAL DEPTH 10588									
															PERF.10703 - 20609									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	36423	X	36423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32639	3	3784	9	N	3440	3460	0	6	8	124			
12	36670	X	36670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32857	3	1	4	N	3465	3459	0	7	8	123			
											3812	9												
01	34443	X	34443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30908	3	5	4	N	3209	3224	0			108			
											3530	9												
02	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27230	3	74	4	N	3322	3197	0	17	8	216			
											3654	9												
03	36934	X	36934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32221	3	12	4	N	4274	4360	0	35	8	95			
											4701	9												
04	37187	X	37187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31671	3	16	4	N	5000	4726	0	30	8	339			
											5500	9												
NORTH GOAT 2 UNIT															WELL #: 11H									
															RRCID -> 289544									
															COMPL. DATE 04/14/2020									
															TOTAL DEPTH 10567									
															PERF.10772 - 20652									
11	44819	X	44819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39052	3	5767	9	N	5243	5314	0	6	8	189			
12	46983	X	46983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40503	3	1	4	N	5890	5863	0	7	8	209			
											6479	9												
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39467	3	6	4	N	6191	6192	0			208			
											6810	9												
02	33607	X	33607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29014	3	79	4	N	4104	4027	0	18	8	267			
											4514	9												
03	47227	X	47227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41594	3	15	4	N	5107	5214	0	46	8	114			
											5618	9												
04	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39335	3	20	4	N	3960	3763	0	44	8	267			
											4356	9												
ARMSTRONG 14															WELL #: 3									
															RRCID -> 289550									
															COMPL. DATE 07/09/2012									
															TOTAL DEPTH 11214									
															PERF. 9764 - 10436									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45			
NORTH GOAT 2 UNIT															WELL #: 12H									
															RRCID -> 289555									
															COMPL. DATE 04/10/2020									
															TOTAL DEPTH 10998									
															PERF.10999 - 21060									
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BOUCHER 2															WELL #: 2									
															RRCID -> 289622									
															COMPL. DATE 12/11/2012									
															TOTAL DEPTH 11907									
															PERF.11551 - 11663									
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____															10/31/2023									
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT															WELL #: L 07H									
															RRCID -> 289763									
															COMPL. DATE 03/27/2017									
															TOTAL DEPTH 10942									
															PERF.11305 - 21434									
11	9210	X	8540	-0-	-670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7191	3	1349	9	N	1226	1209	0	1	8	174			
12	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9296	3	1851	9	N	1683	1591	0	1	8	265			
01	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9695	3	1770	9	N	1609	1565	0			309			
02	9100	X	7198	-0-	-1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6036	3	1162	9	N	1056	1124	0	4	8	237			
03	10075	X	9423	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7770	3	1653	9	N	1503	1620	0	9	8	111			
04	9750	X	7943	-0-	-1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6705	3	1238	9	N	1125	886	0	7	8	343			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC														
UINTA														
WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14310 X	10518	-0-	-3792	-0-	9278	3	1240	9	Y	1127	1153	0	79
12	14787 X	10076	-0-	-4711	-0-	8821	3	1255	9	Y	1141	1101	0	118
01	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	821	870	0	69
02	9828 X	-0-	-0-	-9828	-0-					Y	1014	998	0	85
03	10881 X	1464	-0-	-9417	-0-	305	3	1159	9	Y	1054	1089	0	50
04	10530 X	6152	-0-	-4378	-0-	5222	3	930	9	Y	845	801	0	91
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580														
11	8310 X	4979	-0-	-3331	-0-	3927	3	1052	9	N	956	991	0	136
12	7006 X	6108	-0-	-898	-0-	4658	3	1450	9	N	1318	1246	0	207
01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	5495	3	1316	9	N	1196	1173	0	230
02	5348 X	3946	-0-	-1402	-0-	2849	3	1097	9	N	997	1001	0	224
03	6107 X	5161	-0-	-946	-0-	3970	3	1191	9	N	1083	1222	0	80
04	6600 X	3941	-0-	-2659	-0-	2787	3	1154	9	N	1049	805	0	321
JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2023														
HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629														
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025														
ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172														
11	37350 X	36023	-0-	-1327	-0-	31792	3	4231	9	Y	3846	3833	0	78
12	38595 X	35489	-0-	-3106	-0-	31608	3	3881	9	Y	3528	3524	0	82
01	37510 X	20181	-0-	-17329	-0-	17919	3	2262	9	Y	2056	2112	0	26
02	33628 X	15879	-0-	-17749	-0-	14163	3	1716	9	Y	1560	1537	0	49
03	37231 X	25527	-0-	-11704	-0-	22929	3	2598	9	Y	2362	2335	0	76
04	36030 X	22254	-0-	-13776	-0-	20466	3	1788	9	Y	1625	1584	0	117

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																	
NORTH GOAT 2 UNIT																	
WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CAPPLETON EAST UNIT G																	
WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523																	
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-						Y	658	682 0			13	
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						Y	2325	2284 0			54	
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						Y	2249	2275 0			28	
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-						Y	2150	2110 0			68	
03	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	2656	3	2402	9	Y	2184	2182 0				70	
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	1544	3	1283	9	Y	1166	1152 0				84	
CAPPLETON WEST UNIT E																	
WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357																	
11	38760 X	34408	-0-	-4352	-0-	29729	3	4679	9	Y	4254	4240 0				87	
12	40052 X	34583	-0-	-5469	-0-	30213	3	4370	9	Y	3973	3968 0				92	
01	38843 X	34358	-0-	-4485	-0-	29864	3	4494	9	Y	4085	4126 0				51	
02	33936 X	32962	-0-	-974	-0-	29075	3	3887	9	Y	3534	3474 0				111	
03	37975 X	37975	-0-	-0-	-0-	33998	3	3977	9	Y	3615	3610 0				116	
04	34410 X	20197	-0-	-14213	-0-	18182	3	2015	9	Y	1832	1816 0				132	
CAPPLETON WEST UNIT D																	
WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670																	
11	65280 X	61676	-0-	-3604	-0-	57190	3	4486	9	Y	4078	4066 0				83	
12	67456 X	63494	-0-	-3962	-0-	59459	3	4035	9	Y	3668	3666 0				85	
01	66867 X	64325	-0-	-2542	-0-	60039	3	4286	9	Y	3896	3932 0				49	
02	59052 X	57103	-0-	-1949	-0-	53118	3	3985	9	Y	3623	3558 0				114	
03	65224 X	64600	-0-	-624	-0-	60069	3	4531	9	Y	4119	4101 0				132	
04	62250 X	38863	-0-	-23387	-0-	36080	3	2783	9	Y	2530	2479 0				183	
CAPPLETON EAST UNIT F																	
WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375																	
11	18840 X	14125	-0-	-4715	-0-	12215	3	1910	9	Y	1736	1732 0				35	
12	18228 X	11850	-0-	-6378	-0-	10397	3	1453	9	Y	1321	1325 0				31	
01	17267 X	13060	-0-	-4207	-0-	11685	3	1375	9	Y	1250	1265 0				16	
02	14812 X	11453	-0-	-3359	-0-	10313	3	1140	9	Y	1036	1019 0				33	
03	16058 X	13166	-0-	-2892	-0-	11920	3	1246	9	Y	1133	1130 0				36	
04	14130 X	5709	-0-	-8421	-0-	4682	3	1027	9	Y	934	903 0				67	
CAPPLETON EAST UNIT I																	
WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
CAPPLETON EAST UNIT H																	
WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885																	
11	50190 X	33298	-0-	-16892	-0-	29404	3	3894	9	Y	3540	3519 0				72	
12	46841 X	39967	-0-	-6874	-0-	36109	3	3858	9	Y	3507	3498 0				81	
01	36277 X	36277	-0-	-0-	-0-	32874	3	3403	9	Y	3094	3136 0				39	
02	32200 X	28530	-0-	-3670	-0-	25295	3	3235	9	Y	2941	2887 0				93	
03	39959 X	31975	-0-	-7984	-0-	28024	3	3951	9	Y	3592	3570 0				115	
04	38670 X	18252	-0-	-20418	-0-	16540	3	1712	9	Y	1556	1559 0				111	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC															
MAROON BELLS 13-14 UNIT F															
WELL #: 6H RRCID -> 294101															
COMPL. DATE 03/14/2023															
CAPACITY															
CNTY: WARD															
TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	60300	X	53104	-0-	-7196	-0-			8	1	44777	3	Y	7563	32
									8319	9					
12	57443	X	52897	-0-	-4546	-0-			11	1	44649	3	Y	7488	80
									8237	9					
01	55583	X	50912	-0-	-4671	-0-			21	1	43504	3	Y	6715	91
									7387	9					
02	50204	X	43273	-0-	-6931	-0-			12	1	37269	3	Y	5447	90
									5992	9					
03	55583	X	48110	-0-	-7473	-0-			10	1	41390	3	Y	6100	52
									6710	9					
04	53100	X	41915	-0-	-11185	-0-			10	1	36035	3	Y	5336	95
									5870	9					
MAROON BELLS 13-14 UNIT C															
WELL #: 3H RRCID -> 294105															
COMPL. DATE 03/01/2023															
TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817															
11	62280	X	58685	-0-	-3595	-0-			9	1	49221	3	Y	8595	36
									9455	9					
12	63695	X	63695	-0-	-0-	-0-			12	1	54300	3	Y	8530	91
									9383	9					
01	60856	X	60856	-0-	-0-	-0-			23	1	52154	3	Y	7890	107
									8679	9					
02	54404	X	47487	-0-	-6917	-0-			13	1	40826	3	Y	6044	100
									6648	9					
03	60233	X	55342	-0-	-4891	-0-			11	1	48195	3	Y	6487	56
									7136	9					
04	58290	X	48292	-0-	-9998	-0-			10	1	41801	3	Y	5892	105
									6481	9					
MAROON BELLS 13-14 UNIT E															
WELL #: 5H RRCID -> 294110															
COMPL. DATE 03/13/2023															
TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788															
11	73620	X	60918	-0-	-12702	-0-			11	1	51980	3	Y	8115	34
									8927	9					
12	84227	X	71930	-0-	-12297	-0-			16	1	62210	3	Y	8822	94
									9704	9					
01	84227	X	58906	-0-	-25321	-0-			29	1	51899	3	Y	6344	86
									6978	9					
02	75236	X	65267	-0-	-9969	-0-			18	1	56672	3	Y	7797	128
									8577	9					
03	83297	X	66673	-0-	-16624	-0-			14	1	57789	3	Y	8064	69
									8870	9					
04	69600	X	51560	-0-	-18040	-0-			12	1	43973	3	Y	6886	123
									7575	9					
MAROON BELLS 13-14 UNIT G															
WELL #: 7H RRCID -> 294111															
COMPL. DATE 03/14/2023															
TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 20809															
11	55770	X	54020	-0-	-1750	-0-			9	1	41975	3	Y	10942	46
									12036	9					
12	66239	X	66239	-0-	-0-	-0-			13	1	51994	3	Y	12938	138
									14232	9					
01	63212	X	63212	-0-	-0-	-0-			27	1	50740	3	Y	11314	153
									12445	9					
02	63464	X	63464	-0-	-0-	-0-			18	1	52477	3	Y	9972	165
									10969	9					
03	72137	X	72137	-0-	-0-	-0-			14	1	60486	3	Y	10579	91
									11637	9					
04	60360	X	60151	-0-	-209	-0-			12	1	50384	3	Y	8868	159
									9755	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
MAROON BELLS 13-14 UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	294180	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL	DEPTH	11026	PERF.11173	- 20833	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	51420 X	47595	-0-	-3825	-0-		9	1	40560	3	Y	6387	6403	0	27
12	54312 X	46352	-0-	-7960	-0-		7026	9							
01	54312 X	46691	-0-	-7621	-0-		11	1	39413	3	Y	6298	6251	0	67
02	43848 X	37068	-0-	-6780	-0-		6928	9							
03	48546 X	37185	-0-	-11361	-0-		23	1	40471	3	Y	5634	5625	0	76
04	46980 X	39581	-0-	-7399	-0-		6197	9							
							12	1	32375	3	Y	4255	4236	0	70
							4681	9					25	8	
							8	1	31637	3	Y	5036	5019	0	43
							5540	9					44	8	
							10	1	34141	3	Y	4936	4848	0	88
							5430	9					43	8	
MAROON BELLS 13-14 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	295536	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL	DEPTH	11022	PERF.11301	- 21164	
11	54573 X	54573	-0-	-0-	-0-		9	1	46875	3	Y	6990	6963	0	29
12	51274 X	50177	-0-	-1097	-0-		7689	9							
01	48949 X	45166	-0-	-3783	-0-		10	1	42815	3	Y	6684	6633	0	71
02	50932 X	35057	-0-	-15875	-0-		7352	9							
03	56389 X	39452	-0-	-16937	-0-		19	1	39186	3	Y	5419	5417	0	73
04	54570 X	34628	-0-	-19942	-0-		5961	9							
							10	1	30464	3	Y	4166	4140	0	69
							4583	9					30	8	
							10	1	34313	3	Y	4663	4632	0	40
							5129	9					60	8	
							9	1	29925	3	Y	4267	4184	0	76
							4694	9					47	8	
MAROON BELLS 13-14 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	295537	COMPL. DATE	02/27/2023	TOTAL	DEPTH	10652	PERF.10939	- 20790	
11	56892 X	56892	-0-	-0-	-0-		730	1	52652	3	Y	3191	3221	0	13
12	58870 X	58870	-0-	-0-	-0-		3510	9							
01	54437 X	54437	-0-	-0-	-0-		760	1	55530	3	Y	2345	2320	0	25
02	64036 X	58389	-0-	-5647	-0-		2580	9							
03	75749 X	75749	-0-	-0-	-0-		773	1	47761	3	Y	5366	5318	0	73
04	56970 X	56718	-0-	-252	-0-		5903	9							
							690	1	50645	3	Y	6413	6347	0	106
							7054	9							
							760	1	66949	3	Y	7309	7264	0	63
							8040	9					88	8	
							732	1	49514	3	Y	5884	5783	0	105
							6472	9					59	8	
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221											
BUNIN 4				WELL #:		RRCID ->	284685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BUNIN 4				WELL #:		RRCID ->	284686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10921	- 20875	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP														
FLEMING 13														
WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	16740 X	16186	-0-	-554	-0-	1800	1	13930	2	N	289	378	1	457
12	16988 X	16625	-0-	-363	-0-	138	4	318	9	N	264	278	1	443
01	16988 X	15873	-0-	-1115	-0-	1860	1	14475	2	N	301	385	1	359
02	14868 X	14717	-0-	-151	-0-	290	9	13682	2	N	248	145	1	462
*03	16957 X	16599	-0-	-358	-0-	1860	1	12764	2	N	325	345	1	442
04	16200 X	15908	-0-	-292	-0-	331	9	14381	2	N	299	252	1	489
						1680	1	13779	2	N				
						273	9							
						358	9							
						1800	1							
						329	9							
SANDHU STATE UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709														
11	27480 X	25722	-0-	-1758	-0-	155	1	23961	2	N	1180	1121	1	406
12	28396 X	26325	-0-	-2071	-0-	308	4	1298	9	N	1185	1199	1	392
01	27869 X	25875	-0-	-1994	-0-	25021	2	1304	9	N	1212	1199	1	405
02	24836 X	23221	-0-	-1615	-0-	10	1	24532	2	N	1045	1126	1	324
03	27032 X	25370	-0-	-1662	-0-	1333	9	21972	2	N	1114	1075	1	363
04	25710 X	23978	-0-	-1732	-0-	99	1	23981	2	N	1041	1080	1	324
						1150	9							
						164	1							
						1225	9							
						22833	2	1145	9	N				
WESTWAY 2122														
WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 10156 - 17532														
11	142734 X	142734	-0-	-0-	-0-	1200	1	121317	2	N	9933	9933	1	1203
12	131199 X	131199	-0-	-0-	-0-	9291	4	10926	9	N	8500	8500	1	1203
01	128995 X	128995	-0-	-0-	-0-	1240	1	112789	2	N	6496	6566	1	1133
02	64601 X	64601	-0-	-0-	-0-	7820	4	9350	9	N	4271	4550	1	854
03	69263 X	69263	-0-	-0-	-0-	1240	1	112789	2	N	4466	3629	1	1691
04	58823 X	58823	-0-	-0-	-0-	7820	4	7146	2	N	3878	4081	1	1488
						1120	1	58106	2	N				
						677	4	4698	9					
						1240	1	62947	2	N				
						163	4	4913	9					
						1200	1	53283	2	N				
						74	4	4266	9					
SAM BIRD 6-3														
WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10959 - 20253														
11	11610 X	7275	-0-	-4335	-0-	6101	3	1174	9	N	1067	1018	0	224
12	26056 X	26056	-0-	-0-	-0-	19192	3	6864	9	N	6240	5794	0	670
01	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	18574	3	6250	9	N	5682	5898	0	454
02	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	8242	3	2805	9	N	2550	2691	0	313
03	15159 X	13416	-0-	-1743	-0-	10093	3	3323	9	N	3021	3067	0	267
04	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT			267
SAM BIRD 6-3														
WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF. 10670 - 15364														
11	5430 X	2892	-0-	-2538	-0-	2372	3	520	9	N	473	543	0	212
12	5611 X	2635	-0-	-2976	-0-	1800	3	835	9	N	759	619	0	352
01	5549 X	3533	-0-	-2016	-0-	2357	3	1176	9	N	1069	1012	0	409
02	4928 X	2445	-0-	-2483	-0-	1797	3	648	9	N	589	663	0	335
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	2775	3	795	9	N	723	810	0	248
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			248

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD									
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP			//CONT.//		875462																		
SAM BIRD 6-3			WELL #:		71H		RRCID -> 292650			COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130 X	8350	-0-	-2780	-0-	6953	3		1397	9	N	1270	1236	0								267	
12	15159 X	11918	-0-	-3241	-0-	9191	3		2727	9	N	2479	2480	0								266	
01	15159 X	14308	-0-	-851	-0-	10859	3		3449	9	N	3135	3151	0								250	
02	13692 X	11268	-0-	-2424	-0-	8478	3		2790	9	N	2536	2475	0								311	
03	13578 X	8887	-0-	-4691	-0-	6826	3		2061	9	N	1874	2019	0								166	
04	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-						N	NO RPT										166	

JOHNNY RYALL UNIT					WELL #:		1151H		RRCID -> 292670			COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972							
11	27426 X	27426	-0-	-0-	-0-	24578	3		2848	9	N	2589	2573	0			8	8				127	
12	29451 X	29451	-0-	-0-	-0-	26560	3		2891	9	N	2628	2638	0			8	8				109	
01	28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	25554	3		2849	9	N	2590	2558	0			16	8				125	
02	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	22718	3		2344	9	N	2131	2011	0			12	8				233	
03	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	17309	3		1865	9	N	1695	1813	0								115	
04	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-						N	NO RPT										115	

JOHNNY RYALL UNIT					WELL #:		1103H		RRCID -> 292680			COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950							
11	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	8027	3		1646	9	N	1496	1485	0			8	8				73	
12	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	8759	3		1650	9	N	1500	1503	0			8	8				62	
01	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	8490	3		1836	9	N	1669	1634	0			17	8				80	
02	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	7468	3		1561	9	N	1419	1332	0			12	8				155	
03	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	5617	3		1231	9	N	1119	1198	0								76	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										76	

JOHNNY RYALL UNIT					WELL #:		1152H		RRCID -> 292721			COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150							
11	19230 X	19136	-0-	-94	-0-	16442	3		2694	9	N	2449	2430	0			12	8				120	
12	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	17754	3		2729	9	N	2481	2485	0			13	8				103	
01	20398 X	19817	-0-	-581	-0-	17123	3		2694	9	N	2449	2407	0			27	8				118	
02	18424 X	17530	-0-	-894	-0-	15180	3		2350	9	N	2136	2004	0			17	8				233	
03	23715 X	13569	-0-	-10146	-0-	11578	3		1991	9	N	1810	1920	0								123	
04	22950 X	NO RPT	-0-	-22950	-0-						N	NO RPT										123	

JOHNNY RYALL UNIT					WELL #:		1102H		RRCID -> 292789			COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045							
11	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	9643	3		1959	9	N	1781	1771	0			5	8				88	
12	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	10395	3		1949	9	N	1772	1782	0			4	8				74	
01	12400 X	12023	-0-	-377	-0-	10106	3		1917	9	N	1743	1724	0			9	8				84	
02	11200 X	10696	-0-	-504	-0-	8956	3		1740	9	N	1582	1486	0			7	8				173	
03	12400 X	8367	-0-	-4033	-0-	6766	3		1601	9	N	1455	1529	0								99	
04	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-						N	NO RPT										99	

WHATCHA WANT UNIT					WELL #:		7303H		RRCID -> 292855			COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519							
11	30241 X	30241	-0-	-0-	-0-	27669	3		2572	9	Y	2338	2287	0			7	8				163	
12	31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	28525	3		2482	9	Y	2256	2295	0			9	8				115	
01	22643 X	22643	-0-	-0-	-0-	20325	3		2318	9	Y	2107	2075	0			26	8				121	
02	28224 X	17730	-0-	-10494	-0-	15862	3		1868	9	Y	1698	1706	0			20	8				93	
03	36208 X	15762	-0-	-20446	-0-	14438	3		1324	9	Y	1204	1220	0								77	
04	35040 X	NO RPT	-0-	-35040	-0-						Y	NO RPT										77	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				//CONT.// 875462											
RIO HONDO				WELL #:		3H		RRCID -> 297412		COMPL. DATE 10/08/2022		TOTAL DEPTH 10914		PERF.11391 - 21278	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	51390	X	48143	-0-	-3247	-0-	34	1	43648	2	N	3999	4010	1	233
							62	4	4399	9					
12	53103	X	46013	-0-	-7090	-0-	390	1	41268	2	N	3937	3947	1	223
							24	4	4331	9					
01	51088	X	47711	-0-	-3377	-0-	43188	2	17	4	N	4096	4107	1	212
							4506	9							
02	44940	X	40291	-0-	-4649	-0-	35969	2	54	4	N	3880	3893	1	199
							4268	9							
03	49755	X	45664	-0-	-4091	-0-	41553	2	26	4	N	3714	3700	1	213
							4085	9							
04	48150	X	43519	-0-	-4631	-0-	74	1	39499	2	N	3565	3575	1	203
							24	4	3922	9					

RIO HONDO				WELL #:		1H		RRCID -> 297413		COMPL. DATE 10/08/2022		TOTAL DEPTH 10926		PERF.11245 - 21131	
11	55410	X	49522	-0-	-5888	-0-	35	1	44936	2	N	4077	4104	1	147
							66	4	4485	9					
12	54157	X	49738	-0-	-4419	-0-	441	1	44972	2	N	3907	3920	1	134
							27	4	4298	9					
01	54157	X	49266	-0-	-4891	-0-	44996	2	18	4	N	3865	3882	1	117
							4252	9							
02	47964	X	44484	-0-	-3480	-0-	1	1	40856	2	N	3243	3266	1	94
							60	4	3567	9					
03	51212	X	47841	-0-	-3371	-0-	43605	2	28	4	N	3825	3792	1	127
							4208	9							
04	49530	X	45240	-0-	-4290	-0-	78	1	41227	2	N	3554	3568	1	113
							26	4	3909	9					

RIO HONDO				WELL #:		2H		RRCID -> 297415		COMPL. DATE 10/08/2022		TOTAL DEPTH 10709		PERF.11193 - 21080	
11	48480	X	43405	-0-	-5075	-0-	31	1	39507	2	N	3464	3476	1	199
							57	4	3810	9					
12	50096	X	42786	-0-	-7310	-0-	374	1	38694	2	N	3359	3370	1	188
							23	4	3695	9					
01	47058	X	42924	-0-	-4134	-0-	39182	2	16	4	N	3387	3399	1	176
							3726	9							
02	41552	X	39299	-0-	-2253	-0-	36156	2	53	4	N	2809	2829	1	156
							3090	9							
03	44950	X	41479	-0-	-3471	-0-	37914	2	25	4	N	3218	3193	1	181
							3540	9							
04	43410	X	39427	-0-	-3983	-0-	70	1	35986	2	N	3044	3054	1	171
							23	4	3348	9					

WESTWAY 2122				WELL #:		2AH		RRCID -> 299254		COMPL. DATE 06/14/2024		TOTAL DEPTH 10006		PERF.10327 - 17812	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	23823	X	NO RPT	-0-	-23823	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	74116	X	NO RPT	-0-	-74116	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	82057	X	NO RPT	-0-	-82057	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	79410	X	NO RPT	-0-	-79410	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTWAY 2122				WELL #:		3AH		RRCID -> 299300		COMPL. DATE 06/14/2024		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10272 - 17715	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	21663	X	NO RPT	-0-	-21663	-0-					N	NO RPT			-0-
02	67396	X	NO RPT	-0-	-67396	-0-					N	NO RPT			-0-
03	74617	X	NO RPT	-0-	-74617	-0-					N	NO RPT			-0-
04	72210	X	NO RPT	-0-	-72210	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC SUNSHINE STATE 44				//CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	2488	1	18313	2	Y	601	632	0		82
12	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	2177	1	19408	2	Y	582	584	0		80
01	21297 X	20738	-0-	-559	-0-	20105	2	633	9	Y	575	596	0		59
02	19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	18692	2	585	9	Y	532	504	0		87
03	21097 X	21097	-0-	-0-	-0-	20430	2	667	9	Y	606	586	0		107
04	20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	330	1	19996	2	Y	496	511	0		92
						546	9								
YORK STATE 33 1H				WELL #:	1H	RRCID -> 290254	COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL	DEPTH	10312	PERF.10200 - 16728	
11	21986 X	21986	-0-	-0-	-0-	2511	1	18444	2	Y	908	895	0		118
12	21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	2098	1	18665	2	Y	885	902	0		101
01	18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	17757	2	912	9	Y	829	832	0		98
02	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	18811	2	908	9	Y	825	826	0		97
03	21731 X	19303	-0-	-2428	-0-	18500	2	803	9	Y	730	751	0		76
04	21030 X	13785	-0-	-7245	-0-	215	1	12709	2	Y	514	529	0		61
						296	4	565	9						
WINKLER STATE 34				WELL #:	3H	RRCID -> 290261	COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL	DEPTH	10319	PERF.10469 - 19950	
11	37410 X	35917	-0-	-1493	-0-	4001	1	29395	2	Y	2245	2227	0		293
12	38657 X	29820	-0-	-8837	-0-	2751	1	24469	2	Y	2311	2342	0		262
01	38657 X	30462	-0-	-8195	-0-	27896	2	2566	9	Y	2333	2322	0		273
02	28693 X	28693	-0-	-0-	-0-	26452	2	2241	9	Y	2037	2066	0		244
03	32922 X	31330	-0-	-1592	-0-	28887	2	2443	9	Y	2221	2238	0		227
04	31860 X	26397	-0-	-5463	-0-	391	1	23148	2	Y	2108	2092	0		243
						539	4	2319	9						
EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	3H	RRCID -> 290329	COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL	DEPTH	9747	PERF. 9872 - 18204	
11	28740 X	27759	-0-	-981	-0-	3061	1	22524	2	Y	1976	2106	0		275
12	29698 X	29104	-0-	-594	-0-	2174	1	24114	2	Y	2078	2070	0		283
01	29698 X	1272	-0-	-28426	-0-	2704	1	74	9	Y	67	67	0		283
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	2286	9			Y	-0-	-0-	0		283
03	27869 X	5616	-0-	-22253	-0-	1198	2			Y	-0-	163	0		120
04	26970 X	8109	-0-	-18861	-0-	5616	2	7931	2	Y	43	138	0		25
						131	1								
						47	9								
E STORM STATE 33				WELL #:	1H	RRCID -> 290430	COMPL. DATE 09/22/2017				TOTAL	DEPTH	9848	PERF.10193 - 15665	
11	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	1694	1	12465	2	N	1684	1624	0		883
12	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	1852	9	14231	2	N	1335	1489	0		729
01	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	1596	1			N	1531	1442	0		818
02	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	1469	9	1684	9	N	1081	1201	0		698
03	19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	16044	2	1189	9	N	1515	1348	0		865
04	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	15642	2	1667	9	N	1012	1184	0		693
						17779	2								
						249	1	15025	2	N					
						39	4	1113	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34														
		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		//CONT.//		878506										
		WELL #:		1H	RRCID ->	290482	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.10291	- 19348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	20250 X	9208	-0-	-11042	-0-	1016	1	7466	2	Y	648	734	0	97
						13	4	713	9					
12	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	-0-			97
01	19282 X	13748	-0-	-5534	-0-	13174	2	574	9	Y	522	554	0	65
02	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	17028	2	1478	9	Y	1344	1260	0	149
03	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	19399	2	1733	9	Y	1575	1566	0	158
04	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	271	1	16061	2	Y	1298	1305	0	151
						374	4	1428	9					
MACKEY STATE 33														
		WELL #:		1H	RRCID ->	290484	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	10211	PERF.11895	- 19959	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
B JOHNSON STATE 33														
		WELL #:		1H	RRCID ->	290492	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	9804	PERF.10015	- 19659	
11	27600 X	18538	-0-	-9062	-0-	2004	1	14726	2	Y	1621	1631	0	214
						25	4	1783	9					
12	27807 X	20973	-0-	-6834	-0-	1896	1	16862	2	Y	1977	1970	0	221
						40	4	2175	9					
01	27311 X	13168	-0-	-14143	-0-	11835	2	1333	9	Y	1212	1282	0	151
02	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	11286	2	1290	9	Y	1173	1184	0	140
03	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	19874	2	2091	9	Y	1901	1853	0	188
04	21089 X	21089	-0-	-0-	-0-	312	1	18498	2	Y	1680	1674	0	194
						431	4	1848	9					
WINKLER STATE 34														
		WELL #:		2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	9909	PERF.10118	- 19689	
11	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	1597	1	11731	2	Y	1538	1507	0	198
						20	4	1692	9					
12	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	1589	1	14135	2	Y	1695	1702	0	191
						33	4	1865	9					
01	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	14661	2	1618	9	Y	1471	1487	0	175
02	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	14992	2	1668	9	Y	1516	1513	0	178
03	17608 X	17431	-0-	-177	-0-	15929	2	1502	9	Y	1365	1401	0	142
04	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	252	1	14924	2	Y	1396	1378	0	160
						347	4	1536	9					
MARALO STATE 33														
		WELL #:		1H	RRCID ->	290524	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10512	- 19009	
11	35790 X	32808	-0-	-2982	-0-	3705	1	27222	2	Y	1667	1640	0	216
						47	4	1834	9					
12	36983 X	35068	-0-	-1915	-0-	3345	1	29758	2	Y	1723	1744	0	195
						70	4	1895	9					
01	36859 X	34648	-0-	-2211	-0-	32709	2	1939	9	Y	1763	1752	0	206
02	32366 X	32366	-0-	-0-	-0-	30729	2	1637	9	Y	1488	1515	0	179
03	34875 X	33767	-0-	-1108	-0-	31968	2	1799	9	Y	1635	1647	0	167
04	33750 X	32331	-0-	-1419	-0-	497	1	29458	2	Y	1536	1526	0	177
						686	4	1690	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC S. JOHNSON 19															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 878506 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
11	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	158 462	1 4	3445 353	2 9	Y	321	331	0		6														
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	894 508	1 4	6813 2057	2 9	Y	1870	1848	0		28														
01	55353 X	55353	-0-	-0-	-0-	8395 817	1 4	38867 7274	2 9	Y	6613	6551	0		90														
02	49462 X	49462	-0-	-0-	-0-	4604 1131	1 4	38404 5323	2 9	Y	4839	4855	0		74														
03	59399 X	59399	-0-	-0-	-0-	4332 1715	1 4	47640 5712	2 9	Y	5193	5204	0		63														
04	51195 X	51195	-0-	-0-	-0-	1890 3221	1 4	41286 4798	2 9	Y	4362	4357	0		68														

HERD 20															WELL #:	3H	RRCID -> 290591	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 10522	PERF.10702 - 20560									
11	13230 X	5093	-0-	-8137	-0-	152 445	1 4	3313 1183	2 9	Y	1075	1075	0		19														
12	13671 X	8835	-0-	-4836	-0-	791 450	1 4	6034 1560	2 9	Y	1418	1415	0		22														
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	1129 110	1 4	5229 1486	2 9	Y	1351	1354	0		19														
02	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	629 155	1 4	5250 1217	2 9	Y	1106	1104	0		21														
03	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	629 249	1 4	6918 1434	2 9	Y	1304	1309	0		16														
04	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	340 579	1 4	7427 1377	2 9	Y	1252	1249	0		19														

EAST S JOHNSON 28															WELL #:	1H	RRCID -> 291907	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 10174	PERF.10562 - 15907									
11	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	245 715	1 4	5330 904	2 9	Y	822	852	0		15														
12	9982 X	6331	-0-	-3651	-0-	605 344	1 4	4611 771	2 9	Y	701	705	0		11														
01	9982 X	7061	-0-	-2921	-0-	1082 105	1 4	5008 866	2 9	Y	787	787	0		11														
02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	34 8	1 4	281 728	2 9	Y	662	663	0		10														
03	8122 X	4608	-0-	-3514	-0-	287 114	1 4	3161 1046	2 9	Y	951	950	0		11														
04	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	353 602	1 4	7710 1139	2 9	Y	1035	1030	0		16														

WINKLER STATE 34															WELL #:	4H	RRCID -> 291920	COMPL. DATE 12/16/2019	TOTAL DEPTH 9807	PERF.10081 - 18683									
11	22230 X	14757	-0-	-7473	-0-	1597 20	1 4	11735 1405	2 9	Y	1277	1228	0		161														
12	22971 X	15618	-0-	-7353	-0-	1385 29	1 4	12322 1882	2 9	Y	1711	1684	0		188														
01	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	17177 14989	2 2	2308 1822	9 9	Y	2098	2046	0		240														
02	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	18870 265	2 1	2277 15689	9 2	Y	2070	2061	0		209														
03	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	365 1900	4 9	1900	9		1727	1735	0		201														
04	18870 X	18219	-0-	-651	-0-																								

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MCGARY 16				//CONT.// WELL #:	71052 900 1H	ASSOCIATED RRCID -> 291933	CAPACITY COMPL. DATE 07/16/2019				TOTAL	DEPTH 10472	CNTY: WARD PERF.10612 - 15202					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12360 X	5980	-0-	-6380	-0-			150 439	1 4	3270 2121	2 9	Y	1928	1910	0			33
12	12772 X	4793	-0-	-7979	-0-			337 192	1 4	2572 1692	2 9	Y	1538	1547	0			24
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-			643 63	1 4	2976 1731	2 9	Y	1574	1576	0			22
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-			433 106	1 4	3613 1515	2 9	Y	1377	1378	0			21
03	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-			626 248	1 4	6878 1933	2 9	Y	1757	1757	0			21
04	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-			418 712	1 4	9123 1684	2 9	Y	1531	1528	0			24
B HILL 18																		
					WELL #:	1H	RRCID -> 291961	COMPL. DATE 02/11/2019				TOTAL	DEPTH 10227	PERF.10388 - 15065				
11	14520 X	11045	-0-	-3475	-0-			385 1125	1 4	8382 1153	2 9	Y	1048	1079	0			19
12	15004 X	10007	-0-	-4997	-0-			974 554	1 4	7430 1049	2 9	Y	954	958	0			15
01	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-			2332 227	1 4	10799 1440	2 9	Y	1309	1306	0			18
02	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-			1044 256	1 4	8711 1114	2 9	Y	1013	1016	0			15
03	14539 X	12562	-0-	-1977	-0-			918 363	1 4	10092 1189	2 9	Y	1081	1083	0			13
04	14310 X	11514	-0-	-2796	-0-			424 723	1 4	9267 1100	2 9	Y	1000	997	0			16
TEA TIME STATE WEST																		
					WELL #:	2H	RRCID -> 293047	COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL	DEPTH 9760	PERF. 9915 - 18478				
11	17790 X	11581	-0-	-6209	-0-			1137 2075	1 9	8369	2	Y	1886	2020	0			263
12	17670 X	10794	-0-	-6876	-0-			897 1896	1 9	8001	2	Y	1724	1748	0			239
01	17670 X	13580	-0-	-4090	-0-			11737	2	1843	9	Y	1675	1741	0			173
02	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-			6431	2	1614	9	Y	1467	1398	0			242
03	14942 X	3139	-0-	-11803	-0-			1348	2	1791	9	Y	1628	1583	0			287
04	13140 X	5026	-0-	-8114	-0-			56 1579	1 9	3391	2	Y	1435	1459	0			263
TEA TIME STATE EAST																		
					WELL #:	1H	RRCID -> 293058	COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL	DEPTH 9764	PERF. 9930 - 16902				
11	19410 X	13552	-0-	-5858	-0-			1398 1866	1 9	10288	2	Y	1696	1920	0			250
12	21545 X	13048	-0-	-8497	-0-			1076 2379	1 9	9593	2	Y	2163	2123	0			290
01	21545 X	13151	-0-	-8394	-0-			11113	2	2038	9	Y	1853	1950	0			193
02	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-			9993	2	1982	9	Y	1802	1701	0			294
03	17732 X	12500	-0-	-5232	-0-			10090	2	2410	9	Y	2191	2103	0			382
04	13560 X	13453	-0-	-107	-0-			182 2258	1 9	11013	2	Y	2053	2063	0			372

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC EDDIE GUNNER STATE 44														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 878506 WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 19541														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	1313	1	9663	2	Y	1228	1357	0	177
12	14074 X	13724	-0-	-350	-0-	1351	9	10982	2	Y	1373	1363	0	187
01	14570 X	7662	-0-	-6908	-0-	1232	1	637	9	Y	579	697	0	69
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	9			Y	-0-			69
03	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-	7025	2			Y	-0-			69
04	10770 X	621	-0-	-10149	-0-	10	1	611	2	Y	-0-	9	0	60
PASSMORE-JOHNSON STATE WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162														
11	45397 X	45397	-0-	-0-	-0-	1575	1	34299	2	Y	4472	4590	0	80
12	43385 X	43385	-0-	-0-	-0-	4604	4	4919	9					
01	44732 X	44732	-0-	-0-	-0-	4213	1	32125	2	Y	4229	4244	0	65
02	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	2395	4	4652	9					
03	43400 X	40721	-0-	-2679	-0-	7009	1	32452	2	Y	4172	4180	0	57
04	42000 X	26352	-0-	-15648	-0-	682	4	4589	9					
						3793	1	31641	2	Y	3561	3564	0	54
						931	4	3917	9					
						2981	1	32781	2	Y	3435	3447	0	42
						1180	4	3779	9					
						980	1	21416	2	Y	2077	2086	0	33
						1671	4	2285	9					
HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589														
11	13230 X	5093	-0-	-8137	-0-	152	1	3313	2	Y	1075	1075	0	19
12	13671 X	8835	-0-	-4836	-0-	445	4	1183	9					
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	791	1	6034	2	Y	1418	1415	0	22
02	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	450	4	1560	9					
03	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	1129	1	5229	2	Y	1351	1354	0	19
04	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	110	4	1486	9					
						629	1	5250	2	Y	1106	1104	0	21
						155	4	1217	9					
						629	1	6918	2	Y	1304	1309	0	16
						249	4	1434	9					
						340	1	7427	2	Y	1252	1249	0	19
						579	4	1377	9					
WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772														
11	14B2 EXT	6170	-0-	6170	17674	240	1	5228	2	Y	-0-			1
12	14B2 EXT	3870	-0-	3870	21544	702	4							
01	27851 X	6307	-0-	-21544	-0-	415	1	3162	2	Y	52	52	0	1
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	236	4	57	9					
03	5239 X	1265	-0-	-3974	-0-	1098	1	5082	2	Y	18	18	0	1
04	5070 X	1156	-0-	-3914	-0-	107	4	20	9					
						332	1	2770	2	Y	26	27	0	-0-
						81	4	29	9					
						102	1	1123	2	Y	-0-			-0-
						40	4							
						47	1	1025	2	Y	4	4	0	-0-
						80	4	4	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B BOMB WEST			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #:		4H	ASSOCIATED RRCID -> 295234	CAPACITY COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL	DEPTH	9866	PERF.10483 - 18808	CNTY: WARD			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		30600 X	29305	-0-	-1295	-0-	985 2879	1 4	21446 3995	2 9	Y	3632	3749	0			65
12		32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	3042 1730	1 4	23195 4737	2 9	Y	4306	4305	0			66
01		31620 X	30028	-0-	-1592	-0-	4399 428	1 4	20366 4835	2 9	Y	4395	4401	0			60
02		24591 X	24591	-0-	-0-	-0-	2201 540	1 4	18357 3493	2 9	Y	3175	3187	0			48
03		29202 X	23151	-0-	-6051	-0-	1572 622	1 4	17291 3666	2 9	Y	3333	3341	0			40
04		28260 X	808	-0-	-27452	-0-	30 52	1 4	660 66	2 9	Y	60	98	0			2
CHERRY HILL EAST					WELL #:	1H	RRCID -> 295235	COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL	DEPTH	9955	PERF.10039 - 18577			
11		52440 X	37622	-0-	-14818	-0-	1311 3832	1 4	28550 3929	2 9	Y	3572	3696	0			64
12		51708 X	38218	-0-	-13490	-0-	3660 2081	1 4	27910 4567	2 9	Y	4152	4152	0			64
01		40393 X	37229	-0-	-3164	-0-	5740 559	1 4	26575 4355	2 9	Y	3959	3969	0			54
02		32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	3045 748	1 4	25405 3796	2 9	Y	3451	3452	0			53
03		34511 X	34511	-0-	-0-	-0-	2458 973	1 4	27030 4050	2 9	Y	3682	3690	0			45
04		31410 X	28893	-0-	-2517	-0-	1041 1775	1 4	22752 3325	2 9	Y	3023	3021	0			47
B BOMB EAST					WELL #:	3H	RRCID -> 295375	COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL	DEPTH	9882	PERF.10557 - 18884			
11		29790 X	28791	-0-	-999	-0-	964 2818	1 4	20990 4019	2 9	Y	3654	3749	0			65
12		29543 X	711	-0-	-28832	-0-	74 42	1 4	566 29	2 9	Y	26	90	0			1
01		30628 X	25872	-0-	-4756	-0-	3827 373	1 4	17721 3951	2 9	Y	3592	3544	0			49
02		21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	1934 475	1 4	16136 3075	2 9	Y	2795	2801	0			43
03		29202 X	25384	-0-	-3818	-0-	1757 695	1 4	19322 3610	2 9	Y	3282	3285	0			40
04		28260 X	20741	-0-	-7519	-0-	717 1222	1 4	15659 3143	2 9	Y	2857	2853	0			44
CHERRY HILL WEST					WELL #:	2H	RRCID -> 295376	COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL	DEPTH	9954	PERF.10125 - 18684			
11		29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	985 2879	1 4	21446 3982	2 9	Y	3620	3696	0			64
12		29016 X	27871	-0-	-1145	-0-	2667 1516	1 4	20333 3355	2 9	Y	3050	3067	0			47
01		29016 X	27053	-0-	-1963	-0-	4163 405	1 4	19277 3208	2 9	Y	2916	2923	0			40
02		23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	2200 540	1 4	18357 2790	2 9	Y	2536	2537	0			39
03		30256 X	24895	-0-	-5361	-0-	1769 700	1 4	19456 2970	2 9	Y	2700	2706	0			33
04		29280 X	25462	-0-	-3818	-0-	917 1562	1 4	20025 2958	2 9	Y	2689	2680	0			42

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC FIGHTEN KITTIES STATE 18															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 878506															CNTY: WARD														
															WELL #: 3H RRCID -> 297721															COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 19521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
11	57420 X	43137	-0-	-14283	-0-		3161 1	35893 2	87 4	3996 9	Y	3633	3642 0				101																											
12	55769 X	42925	-0-	-12844	-0-		2094 1	36883 2	74 4	3874 9	Y	3522	3511 0				112																											
01	53258 X	40285	-0-	-12973	-0-		2546 1	34239 2	152 4	3348 9	Y	3044	3072 0				84																											
02	45696 X	32722	-0-	-12974	-0-		2638 1	27094 2	69 4	2921 9	Y	2655	2656 0				83																											
03	48918 X	35635	-0-	-13283	-0-		2094 1	30034 2	11 4	3496 9	Y	3178	3137 0				124																											
04	43140 X	34833	-0-	-8307	-0-		2051 1	29269 2	141 4	3372 9	Y	3065	3057 0				132																											

MARGAY STATE 18 UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 297752															COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724														
11	60900 X	47346	-0-	-13554	-0-		3546 1	40271 2	98 4	3431 9	Y	3119	3125 0				86																											
12	60822 X	49217	-0-	-11605	-0-		2457 1	43282 2	87 4	3391 9	Y	3083	3073 0				96																											
01	56792 X	45655	-0-	-11137	-0-		2931 1	39417 2	175 4	3132 9	Y	2847	2867 0				76																											
02	38019 X	38019	-0-	-0-	-0-		3138 1	32224 2	82 4	2575 9	Y	2341	2343 0				74																											
03	44361 X	41712	-0-	-2649	-0-		2528 1	36243 2	13 4	2928 9	Y	2662	2632 0				104																											
04	42930 X	39268	-0-	-3662	-0-		2383 1	34005 2	164 4	2716 9	Y	2469	2466 0				107																											

MARGAY STATE 18 UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 297753															COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 19460														
11	72300 X	57002	-0-	-15298	-0-		4196 1	47652 2	116 4	5038 9	Y	4580	4587 0				127																											
12	71083 X	57528	-0-	-13555	-0-		2825 1	49763 2	99 4	4841 9	Y	4401	4389 0				139																											
01	66371 X	54368	-0-	-12003	-0-		3424 1	46037 2	204 4	4703 9	Y	4275	4300 0				114																											
02	56252 X	46767	-0-	-9485	-0-		3793 1	38950 2	99 4	3925 9	Y	3568	3570 0				112																											
03	61349 X	52280	-0-	-9069	-0-		3120 1	44735 2	16 4	4409 9	Y	4008	3964 0				156																											
04	57000 X	49794	-0-	-7206	-0-		2972 1	42415 2	205 4	4202 9	Y	3820	3811 0				165																											

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WAKE 14-13 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506 WELL #: 322H	ASSOCIATED RRCID -> 299120	COMPL. DATE 10/24/2023	TOTAL DEPTH 10662	PERF.10760 - 17597	CAPACITY CNTY: WARD			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	50118	-0-	50118	416256	748 1 39224 2 611 4 9535 9	Y	8668	8632 0	50 8	25
06	0	W	45352	-0-	45352	461608	121 1 36671 2 705 4 7855 9	Y	7141	7137 0	2 8	27
07	0	W	45960	-0-	45960	507568	411 1 38212 2 14 4 7323 9	Y	6657	6659 0	1 8	24
08	0	W	42307	-0-	42307	549875	329 1 35477 2 118 4 6383 9	Y	5803	5806 0		21
09	0	W	37698	-0-	37698	587573	31 1 32160 2 5507 9	Y	5006	5005 0		22
10	0	W	34150	-0-	34150	621723	515 1 28525 2 2 4 5108 9	Y	4644	4637 0		29
11	0	W	31997	-0-	31997	653720	175 1 27066 2 55 4 4701 9	Y	4274	4244 0	29 8	30
12	0	W	30853	-0-	30853	684573	459 1 25946 2 51 4 4397 9	Y	3997	4007 0		20
01	0	W	29860	-0-	29860	714433	550 1 25021 2 127 4 4162 9	Y	3784	3787 0		17
02	0	W	21957	-0-	21957	736390	410 1 18307 2 69 4 3171 9	Y	2883	2881 0		19
03	0	W	24121	-0-	24121	760511	1 1 20619 2 79 4 3422 9	Y	3111	3111 0		19
04	0	W	5172	-0-	5172	765683	4349 2 818 9	Y	744	759 0		4
JOHNSON STATE 19												
				WELL #:	2H	RRCID -> 299294	COMPL. DATE 05/31/2024	TOTAL DEPTH 9909	PERF.10157 - 17283			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JOHNSON STATE 19B												
				WELL #:	3H	RRCID -> 299298	COMPL. DATE 05/28/2024	TOTAL DEPTH 10341	PERF.10601 - 17181			
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WATERBRIDGE STATELINE LLC												
HSS STATE 45-18X7				900327 WELL #:	1H	RRCID -> 279160	COMPL. DATE 03/20/2017	TOTAL DEPTH 9377	PERF. 3405 - 5130			
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC					942623									
PECOS STATE 46				WELL #:	5H	RRCID -> 282460	COMPL.	DATE 12/23/2016	TOTAL	DEPTH 11348	PERF.11251	- 16113		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
11	34770 X	30713	-0-	-4057	-0-	28743 3	1970 9	Y	1791	1476 1			594	
12	35929 X	26987	-0-	-8942	-0-	25098 3	1889 9	Y	1717	1518 1			793	
01	35929 X	26718	-0-	-9211	-0-	24800 3	1918 9	Y	1744	1823 1			714	
02	29960 X	19644	-0-	-10316	-0-	18469 3	1175 9	Y	1068	1467 1	1 8		314	
03	33170 X	7922	-0-	-25248	-0-	6587 3	1335 9	Y	1214	1051 1	1 8		476	
04	30720 X	3128	-0-	-27592	-0-	1908 3	1220 9	Y	1109	1150 1	2 8		433	
COVINGTON 46				WELL #:	7H	RRCID -> 283218	COMPL.	DATE 10/19/2017	TOTAL	DEPTH 9969	PERF.10152	- 14708		
11	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-			Y	-0-				-0-	
12	5859 X	107	-0-	-5752	-0-	88 3	19 9	Y	17	8 0			9	
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	305 3	35 9	Y	32	31 0			10	
02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1420 3	337 9	Y	306	289 0			27	
03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	6530 3	8 4	Y	1211	1189 0	1 8		48	
						1332 9								
04	3000 N	7516	-0-	4516	4516	6301 3	2 4	Y	1103	1083 0	2 8		66	
						1213 9								
COVINGTON 46				WELL #:	8H	RRCID -> 283219	COMPL.	DATE 10/20/2017	TOTAL	DEPTH 10086	PERF.10267	- 14821		
11	9480 X	1520	-0-	-7960	-0-	3 4	1517 9	Y	1379	1171 0			306	
12	9486 X	4412	-0-	-5074	-0-	3878 3	534 9	Y	485	529 0			262	
01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	2735 3	805 9	Y	732	755 0			239	
02	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	4246 3	1099 9	Y	999	1148 0			90	
03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	5197 3	1392 9	Y	1265	1303 0	1 8		51	
04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	4831 3	1064 9	Y	967	958 0	2 8		58	
COVINGTON 46				WELL #:	9H	RRCID -> 283220	COMPL.	DATE 10/16/2017	TOTAL	DEPTH 10083	PERF.10146	- 14840		
11	8850 X	7011	-0-	-1839	-0-	6633 3	378 9	Y	344	411 0			28	
12	9145 X	5605	-0-	-3540	-0-	5343 3	14 4	Y	225	227 0			26	
						248 9								
01	9145 X	7274	-0-	-1871	-0-	6172 3	1102 9	Y	1002	962 0			66	
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-			Y	-0-	66 0			-0-	
03	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	9944 3	106 4	Y	50	48 0	1 8		1	
						55 9								
04	7050 X	3572	-0-	-3478	-0-	3512 3	46 4	Y	13	10 0	3 8		1	
						14 9								
MAISIE STATE 10				WELL #:	2H	RRCID -> 283232	COMPL.	DATE 09/28/2017	TOTAL	DEPTH 10692	PERF.10942	- 15498		
11	11880 X	5036	-0-	-6844	-0-	214 1	3506 3	Y	1196	1099 0			262	
						1316 9								
12	6448 X	3375	-0-	-3073	-0-	140 1	2370 3	Y	786	800 0			248	
						865 9								
01	5704 X	5271	-0-	-433	-0-	220 1	3563 3	Y	1328	1325 0			251	
						27 4	1461 9							
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	199 1	3135 3	Y	1056	1073 0			234	
						1 4	1162 9							
03	4526 X	2597	-0-	-1929	-0-	114 1	1815 3	Y	607	657 0			184	
						668 9								
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-	184 0			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
FIVER STATE 18														
WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
11	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	965	1	15840	3	Y	1611	1569	0	55 8 183
12	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	1772	9	16196	3	Y	1632	1573	0	79 8 163
01	18414 X	13571	-0-	-4843	-0-	948	1	11222	3	Y	1499	1473	0	44 8 145
02	17332 X	12555	-0-	-4777	-0-	1795	9	10412	3	Y	1340	1238	0	59 8 188
03	19189 X	16638	-0-	-2551	-0-	666	1	1474	9	Y	1740	1669	0	78 8 181
04	27429 X	27429	-0-	-0-	-0-	874	1	13850	3	Y	1677	1579	0	64 8 215
						1914	9	1	4					
						25583	3							
						1845	9							
COVINGTON 46														
WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710														
11	11880 X	11308	-0-	-572	-0-	9857	3	1451	9	Y	1319	1661	0	107
12	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	11353	3	1808	9	Y	1644	1562	0	189
01	25862 X	25862	-0-	-0-	-0-	21830	3	4032	9	Y	3665	3613	0	241
02	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	21300	3	2376	9	Y	2160	2041	0	359
03	38701 X	38701	-0-	-0-	-0-	33214	3	5487	9	Y	4988	5210	0	136
04	25020 X	14013	-0-	-11007	-0-	11681	3	2332	9	Y	2120	2060	0	2 8 194
YMC 9														
WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997														
11	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	18869	3	2735	9	Y	2486	2309	0	184
12	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	17567	3	2589	9	Y	2354	2274	0	264
01	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	11298	3	1870	9	Y	1700	1590	0	374
02	20160 X	16810	-0-	-3350	-0-	14546	3	2264	9	Y	2058	2303	0	129
03	22320 X	19936	-0-	-2384	-0-	17614	3	2322	9	Y	2111	2036	0	203
04	21600 X	17522	-0-	-4078	-0-	15479	3	2043	9	Y	1857	1891	0	1 8 168
CIRCE STATE 28														
WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506														
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	174	1	2853	3	Y	823	685	0	8 8 220
12	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	166	4	905	9					
						325	1	5553	3	Y	1212	1161	0	24 8 247
01	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	1333	9							
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	456	1	7424	3	Y	1326	1390	0	18 8 165
						7	4	1459	9					
03	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	394	1	6177	3	Y	1134	1038	0	34 8 227
						1	4	1247	9					
04	9030 X	8266	-0-	-764	-0-	486	1	7679	3	Y	1360	1352	0	43 8 192
						1496	9							
						7074	3	58	4	Y	1031	979	0	25 8 219
						1134	9							
PUMPERS PARADISE 10														
WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185														
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-			311
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			311
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			311
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	1	145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1506

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3A				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 283403	CAPACITY COMPL. DATE 11/04/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	1554	17	4	36865	3	9	Y	3977	4015	0			115
12	51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	1840	5	4	4375	3	9	Y	4832	4798	0			149
01	46810 X	46810	-0-	-0-	-0-	1834	19	4	5315	3	9	Y	4005	3986	0			168
02	37076 X	37076	-0-	-0-	-0-	1490	19	4	40551	3	9	Y	3472	3517	0	1	8	122
03	48237 X	48237	-0-	-0-	-0-	1709	27	4	31740	3	9	Y	4153	4072	0	2	8	201
04	36198 X	36198	-0-	-0-	-0-	106	3	4	41957	3	9	Y	3315	3400	0	4	8	112
							4	4	4568	9								
									32441	3	Y							
									3647	9								
LINDSAY 10-15A				WELL #:	14H	RRCID -> 283418	COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411							
11	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	310	2268	1	9	13926	3	Y	2062	2059	0			35
12	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	314	1869	1	9	14277	3	Y	1699	1700	0			34
01	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	300	1559	1	9	12795	3	Y	1417	1426	0			25
02	15400 X	7513	-0-	-7887	-0-	150	1067	1	9	6296	3	Y	970	946	0			49
03	17050 X	11493	-0-	-5557	-0-	208	1896	1	9	9389	3	Y	1724	1748	0	1	8	24
04	16500 X	13095	-0-	-3405	-0-	19	2	4	11279	3	Y	1632	1591	0	2	8	63	
									1795	9								
LINDSAY 10-15B				WELL #:	15H	RRCID -> 283419	COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213							
11	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	243	1553	1	9	10929	3	Y	1412	1412	0			24
12	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	280	1750	1	9	12705	3	Y	1591	1583	0			32
01	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	300	31	4	12783	3	Y	1451	1458	0			25	
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	246	1793	1	9	10329	3	Y	1630	1572	0	1	8	82
03	15310 X	15310	-0-	-0-	-0-	274	2661	1	9	12375	3	Y	2419	2465	0	2	8	34
04	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	261	23	1	13685	3	Y	2234	2179	0	3	8	86	
							2457	9										
LINDSAY 10-15D				WELL #:	17H	RRCID -> 283421	COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310							
11	10410 X	1374	-0-	-9036	-0-	156	5	4	914	3	Y	272	166	0			106	
12	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	763	2153	1	9	10441	3	Y	1957	1876	0			187
01	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	10540	938	1	3	2930	9	Y	2664	2591	0			260
02	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	938	1395	1	9	7400	3	Y	1268	1385	0			143
03	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	978	2344	1	9	13842	3	Y	2131	2116	0	1	8	157
04	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	12636	3		1414	9	Y	1285	1330	0	2	8	110	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15F														
WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7470 X	3946	-0-	-3524	-0-	549	1	3208	3	Y	172	157	0	67
12	7719 X	5636	-0-	-2083	-0-	189	9	4995	3	Y	251	294	0	24
01	6665 X	6449	-0-	-216	-0-	276	9	318	9	Y	289	285	0	28
02	5908 X	5801	-0-	-107	-0-	6131	3	4771	3	Y	386	370	0	44
03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	605	1	5134	3	Y	407	421	0	30
04	6240 X	3709	-0-	-2531	-0-	425	9	3405	3	Y	276	281	0	24
						362	1							
						448	9							
						3405	3							
LINDSAY 10-15G														
WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934														
11	54210 X	37528	-0-	-16682	-0-	752	1	33770	3	Y	2733	2729	0	46
12	65007 X	42318	-0-	-22689	-0-	3006	9	38660	3	Y	2552	2546	0	51
01	65007 X	44011	-0-	-20996	-0-	851	1	40327	3	Y	2477	2485	0	43
02	58716 X	56928	-0-	-1788	-0-	2807	9	53378	3	Y	2059	1996	0	104
03	79155 X	79155	-0-	-0-	-0-	945	1	74975	3	Y	2272	2340	0	32
04	64074 X	64074	-0-	-0-	-0-	14	4	2499	9	Y	1951	1902	0	75
						1272	1	61792	3	Y				
						13	4	2146	9					
						1660	1							
						21	4							
						106	1							
						30	4							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442														
11	6240 X	4284	-0-	-1956	-0-	32	1	3694	3	Y	317	311	0	40
12	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	209	4	6135	3	Y	432	409	0	63
01	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	60	1	475	9	Y	869	820	0	112
02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	322	4	199	4	Y	457	519	0	50
03	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	10893	3	45	4	Y	574	560	0	64
04	12330 X	9338	-0-	-2992	-0-	956	9	173	4	Y	491	505	0	50
						6683	3							
						503	9							
						6692	3							
						631	9							
						8625	3							
						540	9							
CBR 6-7F														
WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823														
11	12600 X	11082	-0-	-1518	-0-	1	1	9302	3	Y	1617	1619	0	26
12	11222 X	9903	-0-	-1319	-0-	1779	9	10	4	Y	1465	1467	0	24
01	11222 X	5621	-0-	-5601	-0-	8281	3	11	4	Y	1122	1120	0	26
02	10332 X	3187	-0-	-7145	-0-	1612	9	416	9	Y	378	382	0	21
03	11439 X	3767	-0-	-7672	-0-	4376	3	859	9	Y	781	764	0	37
04	11070 X	7895	-0-	-3175	-0-	1234	9	3	4	Y	872	856	0	52
						2771	3							
						2908	3							
						6933	3							
						959	9							
BIG HORN 56-1-19														
WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400														
11	21150 X	8251	-0-	-12899	-0-	6692	3	1559	9	Y	1417	1294	0	208
12	21855 X	4423	-0-	-17432	-0-	3484	3	939	9	Y	854	947	0	115
01	21855 X	2175	-0-	-19680	-0-	1259	3	916	9	Y	833	791	0	157
02	9296 X	2081	-0-	-7215	-0-	1093	3	988	9	Y	898	845	0	209
03	10292 X	2742	-0-	-7550	-0-	1602	3	1140	9	Y	1036	1146	0	98
04	8250 X	6587	-0-	-1663	-0-	5412	3	1175	9	Y	1068	1017	0	146

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
RED BLUFF 13		WELL #:		9H	RRCID -> 283480	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL	DEPTH 10315	PERF.10561 - 15077
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
11	4080 X	94	-0-	-3986	-0-	7	4	87 9	Y 79 79 0 3
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				Y 22 24 0 1
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y 34 34 0 1
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	482	3	209 9	Y 190 179 0 12
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y 207 207 0 12
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y 16 18 0 10
RED BLUFF 13		WELL #:		8H	RRCID -> 283486	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL	DEPTH 10465	PERF.10662 - 15216
11	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	8735 3	90 4	Y	990 976 0 38
12	8990 X	8495	-0-	-495	-0-	1089 9			
01	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	7568 3	34 4	Y	812 808 0 42
02	9240 X	8092	-0-	-1148	-0-	893 9			
03	10230 X	8637	-0-	-1593	-0-	8671 3	29 4	Y	867 873 0 36
04	9900 X	4379	-0-	-5521	-0-	954 9			
						7142 3	31 4	Y	835 817 0 54
						919 9			
						7518 3	97 4	Y	929 929 0 1 8 53
						1022 9			
						4131 3	6 4	Y	220 133 0 140
						242 9			
RED BLUFF 13		WELL #:		10H	RRCID -> 283493	COMPL. DATE 12/21/2017	TOTAL	DEPTH 10469	PERF.10831 - 15201
11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	5721 3	21 4	Y	847 837 0 33
12	6014 X	5309	-0-	-705	-0-	932 9			
01	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	4573 3	9 4	Y	661 660 0 34
02	6216 X	5540	-0-	-676	-0-	727 9			
03	6882 X	5269	-0-	-1613	-0-	4984 3	752 9	Y	684 690 0 28
04	6660 X	2742	-0-	-3918	-0-	4761 3	779 9	Y	708 690 0 46
						4448 3	821 9	Y	746 749 0 43
						2545 3	197 9	Y	179 108 0 114
COVINGTON 46		WELL #:			RRCID -> 283508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10936 - 15588
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
RED BLUFF 13		WELL #:		11H	RRCID -> 283519	COMPL. DATE 12/13/2017	TOTAL	DEPTH 10317	PERF.10642 - 15060
11	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	5521 3	818 9	Y	744 730 0 29
12	4991 X	3399	-0-	-1592	-0-	2915 3	4 4	Y	436 443 0 22
01	4991 X	4273	-0-	-718	-0-	480 9			
02	5908 X	4464	-0-	-1444	-0-	3698 3	575 9	Y	523 524 0 21
03	6541 X	2958	-0-	-3583	-0-	3844 3	620 9	Y	564 549 0 36
04	6330 X	204	-0-	-6126	-0-	2492 3	4 4	Y	420 432 0 24
						462 9			
						187 3	17 9	Y	15 29 0 10

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MEDICINE BOW 56-1-1				WELL #:	1H	RRCID ->	283520	COMPL.	DATE 05/29/2024	TOTAL	DEPTH 11407	PERF.11687	-	16102	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	109260 X	66793	-0-	-42467	-0-	57247	3	9546	9	Y	8678	8662	0		30
12	112902 X	61077	-0-	-51825	-0-	52353	3	6	4	Y	7925	7922	0		33
01	112902 X	53027	-0-	-59875	-0-	8718	9								
						45451	3	11	4	Y	6877	6882	0		28
						7565	9								
02	81116 X	40754	-0-	-40362	-0-	35240	3	5514	9	Y	5013	5008	0		33
03	75671 X	-0-	-0-	-75671	-0-					Y	-0-	33	0		-0-
04	66780 X	24120	-0-	-42660	-0-	22836	3	1	4	Y	1166	1147	0	8 8	11
						1283	9								
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	6H	RRCID ->	283551	COMPL.	DATE 12/19/2017	TOTAL	DEPTH 11073	PERF.11091	-	17745	
11	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	110	1	12840	3	Y	1950	2053	0		246
						689	4	2145	9						
12	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	120	1	12262	3	Y	1801	1786	0		261
						499	4	1981	9						
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	1853	3	183	4	Y	276	501	0		36
						304	9								
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	5729	3	361	4	Y	1022	946	0		112
						1124	9								
03	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	10124	3	107	4	Y	1954	1848	0		218
						2149	9								
04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	8661	3	273	4	Y	1308	1392	0		134
						1439	9								
LINDSAY 10-15E				WELL #:	18H	RRCID ->	283567	COMPL.	DATE 02/14/2018	TOTAL	DEPTH 11535	PERF.12094	-	19556	
11	9720 X	6608	-0-	-3112	-0-	854	1	4991	3	Y	694	550	0		271
						763	9								
12	10044 X	8562	-0-	-1482	-0-	515	1	7046	3	Y	910	1094	0		87
						1001	9								
01	9579 X	7034	-0-	-2545	-0-	6178	3	856	9	Y	778	789	0		76
02	7812 X	6856	-0-	-956	-0-	689	1	5423	3	Y	676	676	0		76
						744	9								
03	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	586	1	8299	3	Y	760	779	0	1 8	56
						836	9								
04	8280 X	7501	-0-	-779	-0-	6735	3	766	9	Y	696	691	0	1 8	60
CBR 6-7C				WELL #:	4H	RRCID ->	283572	COMPL.	DATE 02/01/2018	TOTAL	DEPTH 10704	PERF.11239	-	21267	
11	25470 X	21425	-0-	-4045	-0-	2	1	18407	3	Y	2683	2687	0		43
						65	4	2951	9						
12	26133 X	19594	-0-	-6539	-0-	17158	3	37	4	Y	2181	2189	0		35
						2399	9								
01	26133 X	14315	-0-	-11818	-0-	12718	3	26	4	Y	1428	1429	0		34
						1571	9								
02	23604 X	18003	-0-	-5601	-0-	15736	3	309	4	Y	1780	1713	0	1 8	100
						1958	9								
03	22134 X	17667	-0-	-4467	-0-	15791	3	94	4	Y	1620	1642	0	1 8	77
						1782	9								
04	21420 X	12276	-0-	-9144	-0-	11320	3	13	4	Y	857	882	0	1 8	51
						943	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 6-7E				WELL #:	6H	RRCID ->	283574	COMPL.	DATE 03/15/2018	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11622	- 20132	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	74040	X	74040	-0-	-0-	-0-	10	1	67963	3	Y	5515	5545	0	87
							6067	9							
12	74741	X	60255	-0-	-14486	-0-	54358	3	54	4	Y	5312	5313	0	85
							5843	9						1 8	
01	77810	X	45834	-0-	-31976	-0-	41438	3	4	4	Y	3993	3984	0	94
							4392	9							
02	70280	X	55198	-0-	-15082	-0-	50283	3	4915	9	Y	4468	4308	0	251
03	77810	X	48005	-0-	-29805	-0-	43772	3	4233	9	Y	3848	3913	0	183
04	74040	X	42586	-0-	-31454	-0-	39036	3	37	4	Y	3194	3182	0	189
							3513	9						6 8	
CBR 6-7A				WELL #:	2H	RRCID ->	283580	COMPL.	DATE 10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.11090	- 17806	
11	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	2	1	13725	3	Y	1791	1791	0	28
							1970	9							
12	18104	X	16640	-0-	-1464	-0-	14611	3	9	4	Y	1836	1835	0	29
							2020	9							
01	18104	X	10756	-0-	-7348	-0-	9521	3	1235	9	Y	1123	1126	0	26
02	16352	X	11880	-0-	-4472	-0-	10352	3	1528	9	Y	1389	1336	0	78
03	16647	X	10653	-0-	-5994	-0-	9279	3	1374	9	Y	1249	1267	0	59
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	632	653	0	37
														1 8	
CBR 6-7B				WELL #:	3H	RRCID ->	283581	COMPL.	DATE 01/24/2018	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.11174	- 21202	
11	22094	X	22094	-0-	-0-	-0-	3	1	19019	3	Y	2782	2781	0	44
							12	4	3060	9					
12	19220	X	16010	-0-	-3210	-0-	13612	3	12	4	Y	2169	2178	0	35
							2386	9							
01	19220	X	13628	-0-	-5592	-0-	11679	3	1949	9	Y	1772	1765	0	42
02	20608	X	18173	-0-	-2435	-0-	15449	3	11	4	Y	2466	2368	0	139
							2713	9							
03	22816	X	16028	-0-	-6788	-0-	14119	3	11	4	Y	1725	1781	0	82
							1898	9						1 8	
04	22080	X	8853	-0-	-13227	-0-	7745	3	9	4	Y	999	1021	0	59
							1099	9						1 8	
CBR 6-7D				WELL #:	5H	RRCID ->	283582	COMPL.	DATE 09/04/2017	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.11142	- 21170	
11	24909	X	24909	-0-	-0-	-0-	3	1	22337	3	Y	2335	2346	0	37
							2569	9							
12	24397	X	23870	-0-	-527	-0-	21258	3	79	4	Y	2303	2303	0	37
							2533	9							
01	25038	X	25038	-0-	-0-	-0-	22255	3	5	4	Y	2525	2503	0	59
							2778	9							
02	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	22329	3	2409	9	Y	2190	2125	0	123
03	25730	X	20782	-0-	-4948	-0-	19011	3	1771	9	Y	1610	1655	0	77
04	24900	X	19792	-0-	-5108	-0-	18395	3	1397	9	Y	1270	1270	0	75
BIG HORN 56-1-17				WELL #:	1H	RRCID ->	283583	COMPL.	DATE 09/27/2017	TOTAL	DEPTH	11353	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
MONROE STATE 32				WELL #:	2H	RRCID ->	283596	COMPL.	DATE 11/13/2017	TOTAL	DEPTH 10797	PERF.10959	-	15602			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	15300 X	182	-0-	-15118	-0-	1 1	41 3	Y	17	238 0			13				
12	12152 X	2761	-0-	-9391	-0-	121 4	19 9	Y	463	283 0			193				
01	12152 X	2583	-0-	-9569	-0-	32 4	509 9	Y	426	456 0			163				
02	10976 X	2854	-0-	-8122	-0-	110 1	1796 3	Y	409	383 0			189				
03	11594 X	2913	-0-	-8681	-0-	208 4	469 9	Y	377	416 0			150				
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	138 1	2180 3	Y	417	415 0			152				
						86 4	450 9	Y									
						147 1	2322 3	Y									
						29 4	415 9	Y									
						2626 3	192 4	Y									
						459 9											
BEVO 15-56-1				WELL #:	1H	RRCID ->	283617	COMPL.	DATE 12/11/2023	TOTAL	DEPTH 11117	PERF.11350	-	15659			
11	43470 X	31832	-0-	-11638	-0-	26416 3	4 4	Y	4920	4920 0			11				
12	40114 X	29338	-0-	-10776	-0-	5412 9							13				
01	33449 X	26853	-0-	-6596	-0-	24506 3	4832 9	Y	4393	4391 0			13				
02	30212 X	21863	-0-	-8349	-0-	22735 3	4118 9	Y	3744	3744 0			16				
03	32891 X	15616	-0-	-17275	-0-	18247 3	3616 9	Y	3287	3284 0			11	1 8			
04	31830 X	14362	-0-	-17468	-0-	13124 3	2492 9	Y	2265	2269 0			7	8 8			
						13134 3	44 4	Y	1076	1072 0							
						1184 9											
LINDSAY 10-15C				WELL #:	16H	RRCID ->	283641	COMPL.	DATE 03/11/2018	TOTAL	DEPTH 11552	PERF.11725	-	19269			
11	24630 X	17247	-0-	-7383	-0-	351 1	15779 3	Y	1015	1023 0			17				
12	25451 X	21498	-0-	-3953	-0-	1117 9							27				
01	23311 X	23311	-0-	-0-	-0-	431 1	19593 3	Y	1340	1330 0			25				
02	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	1474 9							67	1 8			
03	21483 X	18452	-0-	-3031	-0-	497 1	21220 3	Y	1446	1448 0			24	1 8			
04	22560 X	15221	-0-	-7339	-0-	3 4	1591 9	Y	1335	1292 0			53	2 8			
						352 1	14789 3	Y									
						5 4	1469 9	Y									
						360 1	16232 3	Y	1691	1733 0							
						1860 9											
						23 1	13674 3	Y	1377	1346 0							
						9 4	1515 9	Y									
COVINGTON 46				WELL #:	11H	RRCID ->	283694	COMPL.	DATE 10/14/2017	TOTAL	DEPTH 10110	PERF.10238	-	14886			
11	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	14716 3	1488 9	Y	1353	1521 0			110				
12	15221 X	14070	-0-	-1151	-0-	12618 3	1452 9	Y	1320	1278 0			152				
01	17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	15820 3	1588 9	Y	1444	1501 0			95				
02	15120 X	5177	-0-	-9943	-0-	4348 3	829 9	Y	754	723 0			125	1 8			
03	16740 X	8959	-0-	-7781	-0-	7868 3	1091 9	Y	992	1088 0			27	2 8			
04	16860 X	7605	-0-	-9255	-0-	6640 3	965 9	Y	877	821 0			80	3 8			
PUMPERS PARADISE 10				WELL #:	3H	RRCID ->	283720	COMPL.	DATE 04/29/2017	TOTAL	DEPTH 10946	PERF.11109	-	15893			
11	33570 X	20834	-0-	-12736	-0-	19227 3	1607 9	Y	1461	2077 1			251				
12	14074 X	13307	-0-	-767	-0-	12577 3	730 9	Y	664	733 1			182				
01	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	20762 3	1221 9	Y	1110	770 1			522				
02	19236 X	15826	-0-	-3410	-0-	15005 3	3 4	Y	744	736 1			530				
03	21514 X	11279	-0-	-10235	-0-	818 9							703				
04	21270 X	8415	-0-	-12855	-0-	10687 3	592 9	Y	538	365 1			740				
						7961 3	454 9	Y	413	376 1							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 8H RRCID -> 283729														
COMPL. DATE 12/24/2017														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	15900 X	15252	-0-	-648	-0-	109 1	12663 3	Y	1635	1639 0				206
12	16430 X	13484	-0-	-2946	-0-	681 4	1799 9	Y	1434	1432 0				208
01	16430 X	13519	-0-	-2911	-0-	111 1	11275 3	Y	1480	1497 0				191
02	14476 X	12868	-0-	-1608	-0-	521 4	1577 9	Y	1197	1257 0				131
03	15841 X	14535	-0-	-1306	-0-	11270 3	621 4	Y	1589	1543 0				177
04	15240 X	14958	-0-	-282	-0-	1628 9	366 4	Y	1233	1284 0				126
						11185 3								
						1317 9								
						1 1	12691 3	Y						
						95 4	1748 9							
						13300 3	302 4	Y						
						1356 9								
BUNIN 4														
WELL #: 9H RRCID -> 283732														
COMPL. DATE 12/09/2017														
TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932														
11	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	9111 3	2065 9	Y	1877	1800 0				635
12	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	10472 3	2256 9	Y	2051	2429 0				257
01	11160 X	3001	-0-	-8159	-0-	2358 3	2 4	Y	583	683 0				157
						641 9								
02	10248 X	6825	-0-	-3423	-0-	5572 3	1253 9	Y	1139	963 0	1 8			332
03	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	9848 3	2067 9	Y	1879	2066 0	2 8			143
04	10980 X	8996	-0-	-1984	-0-	7500 3	4 4	Y	1356	1317 0	3 8			179
						1492 9								
RED BLUFF 13														
WELL #: 7H RRCID -> 283735														
COMPL. DATE 12/29/2017														
TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046														
11	7740 X	7413	-0-	-327	-0-	5964 3	50 4	Y	1272	1323 0				49
12	7998 X	6353	-0-	-1645	-0-	1399 9								
						5284 3	14 4	Y	959	959 0				49
01	7998 X	2618	-0-	-5380	-0-	1055 9								
02	6916 X	6385	-0-	-531	-0-	1880 3	738 9	Y	671	692 0				28
						5116 3	41 4	Y	1116	1071 0	1 8			72
03	7657 X	4736	-0-	-2921	-0-	1228 9								
						3778 3	9 4	Y	863	884 0	2 8			49
04	7410 X	738	-0-	-6672	-0-	949 9								
						605 3	133 9	Y	121	93 0				77
RED BLUFF 13														
WELL #: 13H RRCID -> 283736														
COMPL. DATE 12/23/2017														
TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269														
11	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	9003 3	1147 9	Y	1043	1029 0				40
12	10478 X	6847	-0-	-3631	-0-	6088 3	759 9	Y	690	695 0				35
01	10354 X	10143	-0-	-211	-0-	9220 3	923 9	Y	839	840 0				34
02	9464 X	7054	-0-	-2410	-0-	6232 3	822 9	Y	747	733 0				48
03	10478 X	7646	-0-	-2832	-0-	7013 3	633 9	Y	575	589 0	1 8			33
04	10140 X	1830	-0-	-8310	-0-	1718 3	112 9	Y	102	70 0				65
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 9H RRCID -> 283746														
COMPL. DATE 12/28/2017														
TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752														
11	7680 X	5232	-0-	-2448	-0-	38 1	4419 3	Y	374	373 0				47
12	6572 X	4358	-0-	-2214	-0-	364 4	411 9	Y	279	286 0				40
01	6572 X	3758	-0-	-2814	-0-	34 1	3476 3	Y	162	181 0				21
						541 4	307 9							
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-	3237 3	343 4	Y	-0-	21 0				-0-
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	178 9		Y	-0-					-0-
04	5220 X	2897	-0-	-2323	-0-	2399 3	49 4	Y	408	366 0				42
						449 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 22				WELL #:	22H	RRCID ->	283818	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.10743	- 15541	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	17940 X	16500	-0-	-1440	-0-		14173	3	6	4	Y	2110	2023	0	224
							2321	9							
12	18538 X	16859	-0-	-1679	-0-		14779	3	2080	9	Y	1891	1982	0	133
01	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-		16126	3	1987	9	Y	1806	1892	0	47
02	15400 X	11297	-0-	-4103	-0-		10228	3	1069	9	Y	972	962	0	57
03	17050 X	13196	-0-	-3854	-0-		11801	3	1395	9	Y	1268	1266	0	58
04	17520 X	15853	-0-	-1667	-0-		14491	3	69	4	Y	1175	1146	0	85
							1293	9							

CBR 22				WELL #:	21H	RRCID ->	283819	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.10663	- 15357	
11	11220 X	10290	-0-	-930	-0-		9030	3	1260	9	Y	1145	1150	0	121
12	15221 X	11733	-0-	-3488	-0-		9909	3	1824	9	Y	1658	1662	0	117
01	15221 X	11361	-0-	-3860	-0-		8935	3	286	4	Y	1945	2011	0	51
							2140	9							
02	13748 X	4304	-0-	-9444	-0-		3272	3	1032	9	Y	938	934	0	55
03	11718 X	10368	-0-	-1350	-0-		8594	3	57	4	Y	1561	1543	0	72
							1717	9							
04	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-		10797	3	124	4	Y	1485	1448	0	107
							1634	9							

BOYD 21				WELL #:	3H	RRCID ->	283822	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11772	PERF.11868	- 16523	
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		28	1	2321	3	Y	1056	1052	0	102
							9	4	1162	9					
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-		35	1	2839	3	Y	1283	1283	0	99
							1411	9							
01	4526 X	2419	-0-	-2107	-0-		1309	3	1110	9	Y	1009	992	0	102
02	5432 X	2584	-0-	-2848	-0-		1066	3	1518	9	Y	1380	1317	0	160
03	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-		5139	3	1406	9	Y	1278	1344	0	75
04	4140 X	2492	-0-	-1648	-0-		163	1	1350	3	Y	890	854	0	60
							979	9							

CBR 22				WELL #:	23H	RRCID ->	283823	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.11036	- 15558	
11	19440 X	12844	-0-	-6596	-0-		11652	3	1192	9	Y	1084	1013	0	166
12	20088 X	10487	-0-	-9601	-0-		9784	3	703	9	Y	639	670	0	135
01	17112 X	11658	-0-	-5454	-0-		10647	3	1011	9	Y	919	915	0	139
02	11984 X	9898	-0-	-2086	-0-		8883	3	1015	9	Y	923	914	0	148
03	13268 X	12264	-0-	-1004	-0-		11633	3	631	9	Y	574	619	0	103
04	12840 X	11844	-0-	-996	-0-		11170	3	674	9	Y	613	570	0	145

MAC STATE 20				WELL #:	3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.10745	- 15540	
11	4440 X	4176	-0-	-264	-0-		1060	1	2150	3	Y	878	616	0	262
							966	9							
12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-		1075	1	4056	3	Y	981	1080	0	112
							1079	9							
01	3968 X	3038	-0-	-930	-0-		580	1	1612	3	Y	768	717	0	139
							1	4	845	9					
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-		734	1	2384	3	Y	980	901	0	170
							1078	9							
03	6200 X	6157	-0-	-43	-0-		993	1	3953	3	Y	1101	1040	0	168
							1211	9							
04	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-		895	1	5373	3	Y	1146	1074	0	195
							1261	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 11294								
								PERF.12019 - 19048								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LINDSAY 10-3B				WELL #: 2H	RRCID -> 283891	COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11283		PERF.11540 - 19061						
11	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	353	1	8387	3	Y	922	913	0			27
						1014	9									
12	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	243	1	5892	3	Y	996	992	0			31
						1096	9									
01	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	236	1	5216	3	Y	894	888	0			37
						983	9									
02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	303	1	6457	3	Y	730	741	0			26
						803	9									
03	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	340	1	8356	3	Y	1007	983	0	1	8	49
						2	4	1108	9							
04	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	28	1	8552	3	Y	876	894	0	1	8	30
						964	9									
PISTOL PETE 21-56-1				WELL #: 2H	RRCID -> 283901	COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10538		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEDICINE BOW 56-1-11				WELL #: 1HR	RRCID -> 283912	COMPL. DATE 12/10/2023		TOTAL DEPTH 10966		PERF.11227 - 15630						
11	32820 X	22358	-0-	-10462	-0-	17967	3	4391	9	Y	3992	4012	0			61
12	30504 X	11105	-0-	-19399	-0-	9104	3	2	4	Y	1817	1847	0			31
						1999	9									
01	33666 X	23449	-0-	-10217	-0-	19148	3	4301	9	Y	3910	3866	0			75
02	30408 X	7979	-0-	-22429	-0-	6488	3	1491	9	Y	1355	1385	0	1	8	44
03	33666 X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	22680 X	12984	-0-	-9696	-0-	10782	3	2	4	Y	2000	1944	0	14	8	42
						2200	9									
BIG HORN 56-1-45				WELL #: 1H	RRCID -> 283925	COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 10592		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
BIG HORN 56-1-29				WELL #:	1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL	DEPTH	10245	PERF.10681	-	14636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	27540 X	20501	-0-	-7039	-0-	16583	3	3918	9	Y	3562	3575	0		41
12	28458 X	20477	-0-	-7981	-0-	16546	3	3931	9	Y	3574	3574	0		41
01	25761 X	17698	-0-	-8063	-0-	14169	3	57	4	Y	3156	3130	0		67
						3472	9								
02	20496 X	16119	-0-	-4377	-0-	12949	3	3170	9	Y	2882	2873	0		76
03	22692 X	17024	-0-	-5668	-0-	13989	3	3035	9	Y	2759	2808	0	3 8	24
04	20490 X	15951	-0-	-4539	-0-	12745	3	1	4	Y	2914	2904	0	6 8	28
						3205	9								
MEDICINE BOW 56-1-3				WELL #:	1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	12/11/2023	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.11358	-	16013
11	49260 X	30344	-0-	-18916	-0-	25846	3	4498	9	Y	4089	4100	0		62
12	47120 X	37058	-0-	-10062	-0-	32092	3	6	4	Y	4509	4492	0	1 8	78
						4960	9								
01	44082 X	32344	-0-	-11738	-0-	27841	3	4503	9	Y	4094	4093	0		79
02	37604 X	8547	-0-	-29057	-0-	7443	3	1104	9	Y	1004	1050	0		33
03	41633 X	375	-0-	-41258	-0-	295	3	80	9	Y	73	104	0		2
04	35850 X	16057	-0-	-19793	-0-	14967	3	2	4	Y	989	957	0	13 8	21
						1088	9								
RED BLUFF 13				WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10817	-	15235
11	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	4	Y	894	880	0		35
						983	9								
12	9796 X	9616	-0-	-180	-0-	8827	3	4	4	Y	714	712	0		37
						785	9								
01	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	10347	3	856	9	Y	778	783	0		32
02	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9056	3	870	9	Y	791	772	0		51
03	10664 X	2579	-0-	-8085	-0-	2033	3	7	4	Y	490	512	0	1 8	28
						539	9								
04	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11435	3	448	9	Y	407	175	0	1 8	259
QUINN 37-36F				WELL #:	8H	RRCID ->	284032	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12402	-	22458
11	5730 X	5424	-0-	-306	-0-	2201	3	14	4	Y	2917	2895	0	14 8	239
						3209	9								
12	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	3160	3	3592	9	Y	3265	3223	0	54 8	227
01	5921 X	5348	-0-	-573	-0-	2001	3	16	4	Y	3028	2897	0	121 8	237
						3331	9								
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	4	Y	2975	2808	0	57 8	347
						3273	9								
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	2781	3	8	4	Y	2942	2832	0	94 8	363
						3236	9								
04	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	462	1	3817	3	Y	2782	2566	0	195 8	384
						38	4	3060	9						
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	6SL	RRCID ->	284043	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.10884	-	17462
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
WILE E.COYOTE STATE 40															
WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WILE E.COYOTE STATE 40															
WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557															
11	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	130	1	15115	3	Y	1466	1462	0	185
							946	4	1613	9					
12	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	160	1	16249	3	Y	1589	1544	0	230
							1529	4	1748	9					
01	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	17127	3	1044	4	Y	1281	1346	0	165
							1409	9							
02	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	16176	3	495	4	Y	1410	1420	0	155
							1551	9							
03	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	1	1	21461	3	Y	1624	1598	0	181
							102	4	1786	9					
04	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	15461	3	529	4	Y	1221	1277	0	125
							1343	9							
CBR 22															
WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512															
11	18750	X	14813	-0-	-3937	-0-	13808	3	1005	9	Y	914	849	0	140
12	19375	X	7293	-0-	-12082	-0-	6473	3	820	9	Y	745	728	0	157
01	19375	X	15101	-0-	-4274	-0-	14039	3	1062	9	Y	965	976	0	146
02	23772	X	13972	-0-	-9800	-0-	13125	3	847	9	Y	770	792	0	124
03	20274	X	12516	-0-	-7758	-0-	11346	3	1170	9	Y	1064	997	0	191
04	14820	X	8658	-0-	-6162	-0-	7832	3	826	9	Y	751	764	0	178
LINDSAY 10-3E															
WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026															
11	25320	X	18638	-0-	-6682	-0-	325	1	17469	3	Y	767	773	0	21
							844	9							
12	18414	X	15344	-0-	-3070	-0-	261	1	14060	3	Y	930	930	0	21
							1023	9							
01	18414	X	4206	-0-	-14208	-0-	81	1	3813	3	Y	280	295	0	6
							4	4	308	9					
02	17388	X	-0-	-0-	-17388	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
03	19251	X	9018	-0-	-10233	-0-	163	1	7939	3	Y	750	740	0	9
							91	4	825	9				1 8	
04	18630	X	9278	-0-	-9352	-0-	179	1	8427	3	Y	611	615	0	3
							672	9						2 8	
LINDSAY 10-3G															
WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093															
11	19380	X	11985	-0-	-7395	-0-	197	1	10574	3	Y	1104	1075	0	30
							1214	9							
12	18693	X	16512	-0-	-2181	-0-	270	1	14572	3	Y	1518	1514	0	34
							1670	9							
01	18693	X	16556	-0-	-2137	-0-	314	1	14719	3	Y	1381	1384	0	31
							4	4	1519	9					
02	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	293	1	13560	3	Y	1261	1246	0	45
							1387	9						1 8	
03	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	333	1	16213	3	Y	1325	1352	0	17
							1458	9						1 8	
04	16020	X	10769	-0-	-5251	-0-	206	1	9682	3	Y	801	812	0	5
							881	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
WILE E. COYOTE STATE 40																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 942623																
WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	8760 X	8690	-0-	-70	-0-	62 1	7228 3	Y		912	913 0			115		
12	9052 X	8710	-0-	-342	-0-	397 4	1003 9	Y		939	918 0			136		
01	9052 X	7463	-0-	-1589	-0-	72 1	7309 3	Y		911	930 0			117		
02	8120 X	6483	-0-	-1637	-0-	296 4	1033 9	Y		650	696 0			71		
03	8990 X	8134	-0-	-856	-0-	6161 3	300 4	Y		871	845 0			97		
04	8700 X	4801	-0-	-3899	-0-	1002 9				571	610 0			58		
						5603 3	165 4	Y								
						715 9										
						1 1	7142 3	Y								
						33 4	958 9	Y								
						4087 3	86 4	Y								
						628 9										
LINDSAY 10-3A														WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-		
LINDSAY 10-3C														WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257		
11	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	703 1	16677 3	Y		603	644 0			17		
12	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	663 9				1451	1423 0			45		
01	19189 X	16257	-0-	-2932	-0-	638 1	15446 3	Y		1194	1189 0			50		
02	17332 X	15645	-0-	-1687	-0-	1596 9				1217	1224 0			43		
03	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	646 1	14285 3	Y		1694	1654 0	1 8		82		
04	18030 X	12640	-0-	-5390	-0-	13 4	1313 9	Y		998	1045 0	1 8		34		
						642 1	13664 3	Y								
						1339 9										
						737 1	18087 3	Y								
						3 4	1863 9	Y								
						38 1	11504 3	Y								
						1098 9										
LINDSAY 10-3F														WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049		
11	15360 X	12499	-0-	-2861	-0-	212 1	11420 3	Y		788	785 0			21		
12	15407 X	12709	-0-	-2698	-0-	867 9				899	900 0			20		
01	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	213 1	11491 3	Y		870	870 0			20		
02	15652 X	14402	-0-	-1250	-0-	16 4	989 9	Y		507	509 0			18		
03	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	387 1	18165 3	Y		524	534 0	1 8		7		
04	19410 X	14099	-0-	-5311	-0-	542 4	957 9	Y		631	633 0	1 8		4		
						289 1	13367 3	Y								
						188 4	558 9	Y								
						353 1	17198 3	Y								
						576 9										
						279 1	13126 3	Y								
						694 9										

PHANTOM (WOLFCAMP)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
LINDSAY 10-3D															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 942623															
WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	19139 X	19139	-0-	-0-	-0-	708 1	16795 3	4 4	1632 9	Y	1484	1509 0			43
12	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	708 1	17118 3	1563 9		Y	1421	1420 0			44
01	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	713 1	15769 3	1454 9		Y	1322	1311 0			55
02	17864 X	15979	-0-	-1885	-0-	662 1	14093 3	1224 9		Y	1113	1129 0			39
03	19778 X	17630	-0-	-2148	-0-	643 1	15788 3	2 4	1197 9	Y	1088	1073 0	1 8		53
04	19140 X	16042	-0-	-3098	-0-	49 1	14996 3	3 4	994 9	Y	904	925 0	1 8		31
GEORGE 1															
WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200															
11	23400 X	10318	-0-	-13082	-0-	1333 1	8176 3	57 4	752 9	Y	684	712 0			39
12	20336 X	14355	-0-	-5981	-0-	1781 1	11372 3	66 4	1136 9	Y	1033	1004 0			68
01	18848 X	16618	-0-	-2230	-0-	1551 1	14132 3	95 4	840 9	Y	764	754 0			78
02	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	1899 1	13039 3	28 4	886 9	Y	805	829 0			54
03	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	2400 1	14371 3	10 4	1010 9	Y	918	913 0			59
04	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	15068 3	23 4	977 9		Y	888	887 0			60
HERC STATE 6															
WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783															
11	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	1022 1	16755 3	2190 9		Y	1991	1934 0	55 8		60
12	18569 X	13910	-0-	-4659	-0-	704 1	12049 3	1157 9		Y	1052	1018 0	72 8		22
01	17484 X	10020	-0-	-7464	-0-	516 1	8389 3	8 4	1107 9	Y	1006	968 0	29 8		31
02	18648 X	10322	-0-	-8326	-0-	497 1	7785 3	2 4	2038 9	Y	1853	1756 0	76 8		52
03	20646 X	17601	-0-	-3045	-0-	959 1	15201 3	1441 9		Y	1310	1234 0	87 8		41
04	19980 X	12699	-0-	-7281	-0-	11119 3	1 4	1579 9		Y	1435	1365 0	51 8		60
HATTIE 3															
WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580															
11	5220 X	3085	-0-	-2135	-0-	351 1	2150 3	22 4	562 9	Y	511	504 0			26
12	5394 X	3538	-0-	-1856	-0-	391 1	2497 3	20 4	630 9	Y	573	577 0			22
01	5270 X	4118	-0-	-1152	-0-	342 1	3117 3	21 4	638 9	Y	580	573 0			29
02	4004 X	3961	-0-	-43	-0-	392 1	2692 3	373 4	504 9	Y	458	463 0			24
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	528 1	3159 3	2 4	495 9	Y	450	450 0			24
04	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5597 3	12 4	452 9		Y	411	414 0			21

PHANTOM (WOLFCAMP)															//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WARD																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															//CONT.// 942623																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
WENDY STATE 18															WELL #: 1H															RRCID -> 284637															COMPL. DATE 06/09/2018															TOTAL DEPTH 10947															PERF.11043 - 15699																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
YMC 9														
WELL #: 2H RRCID -> 285309														
COMPL. DATE 09/13/2018														
CAPACITY														
CNTY: WARD														
TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	13297	3	1450	9	Y	1318	1224	98
12	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	12702	3	1569	9	Y	1426	1364	160
01	9517	X	9341	-0-	-176	-0-	8497	3	844	9	Y	767	758	169
02	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	19020	3	1418	9	Y	1289	1377	81
03	15252	X	13988	-0-	-1264	-0-	12489	3	1499	9	Y	1363	1312	131
04	14760	X	13628	-0-	-1132	-0-	12269	3	30	4	Y	1208	1229	109
							1329	9						
CBR 9-4E														
WELL #: 5H RRCID -> 285310														
COMPL. DATE 09/26/2018														
TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191														
11	20010	X	15359	-0-	-4651	-0-	13481	3	1878	9	Y	1707	1735	21
12	19778	X	17851	-0-	-1927	-0-	15330	3	2521	9	Y	2292	2277	36
01	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	20106	3	468	4	Y	1134	1142	28
							1247	9						
02	17864	X	17393	-0-	-471	-0-	15938	3	1455	9	Y	1323	1305	45
03	17856	X	8335	-0-	-9521	-0-	6945	3	1390	9	Y	1264	1285	23
04	21120	X	7858	-0-	-13262	-0-	6374	3	2	4	Y	1347	1338	29
							1482	9						
CBR 9-4A														
WELL #: 1H RRCID -> 285318														
COMPL. DATE 09/15/2018														
TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160														
11	20160	X	16619	-0-	-3541	-0-	14113	3	2506	9	Y	2278	2284	44
12	20832	X	16875	-0-	-3957	-0-	14874	3	2001	9	Y	1819	1841	22
01	20801	X	16172	-0-	-4629	-0-	14074	3	2098	9	Y	1907	1907	22
02	18788	X	9469	-0-	-9319	-0-	7892	3	187	4	Y	1264	1269	16
							1390	9						
03	20801	X	12565	-0-	-8236	-0-	10286	3	2279	9	Y	2072	2064	23
04	16620	X	12884	-0-	-3736	-0-	10825	3	341	4	Y	1562	1547	36
							1718	9						
CBR 9-4C														
WELL #: 3H RRCID -> 285345														
COMPL. DATE 09/15/2018														
TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221														
11	23550	X	18873	-0-	-4677	-0-	17362	3	1511	9	Y	1374	1410	17
12	20770	X	18150	-0-	-2620	-0-	16211	3	1939	9	Y	1763	1752	28
01	20770	X	15217	-0-	-5553	-0-	13439	3	306	4	Y	1338	1333	33
							1472	9						
02	18760	X	13584	-0-	-5176	-0-	12289	3	1295	9	Y	1177	1169	40
03	20057	X	15868	-0-	-4189	-0-	14286	3	1582	9	Y	1438	1451	26
04	18870	X	13065	-0-	-5805	-0-	11924	3	1141	9	Y	1037	1039	22
CBR 9-4F														
WELL #: 6H RRCID -> 285371														
COMPL. DATE 01/12/2019														
TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395														
11	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	22948	3	2464	9	Y	2240	2287	28
12	28365	X	24520	-0-	-3845	-0-	22328	3	2192	9	Y	1993	1990	31
01	28365	X	24267	-0-	-4098	-0-	21571	3	345	4	Y	2137	2115	53
							2351	9						
02	25620	X	23141	-0-	-2479	-0-	20960	3	2181	9	Y	1983	1968	67
03	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	26278	3	2482	9	Y	2256	2280	41
04	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	24485	3	28	4	Y	2250	2240	48
							2475	9						
CBR 9-4B														
WELL #: 2H RRCID -> 285493														
COMPL. DATE 09/12/2018														
TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473														
11	31140	X	22955	-0-	-8185	-0-	21219	3	1736	9	Y	1578	1603	31
12	32178	X	24735	-0-	-7443	-0-	22633	3	2102	9	Y	1911	1919	23
01	29109	X	22485	-0-	-6624	-0-	20595	3	1890	9	Y	1718	1721	20
02	26292	X	20886	-0-	-5406	-0-	19179	3	1707	9	Y	1552	1551	20
03	29109	X	21926	-0-	-7183	-0-	20192	3	1734	9	Y	1576	1577	18
04	23940	X	16088	-0-	-7852	-0-	14560	3	1528	9	Y	1389	1374	32

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC ROADRUNNER STATE 2				//CONT.// 71052 900 942623 WELL #:	2H	ASSOCIATED RRCID -> 285514	CAPACITY COMPL. DATE 04/14/2019					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	28620 X	18575	-0-	-10045	-0-			2319	1	14220	3	Y	1750	1628	0			209
12	29574 X	22062	-0-	-7512	-0-			111	4	1925	9							
01	28923 X	24056	-0-	-4867	-0-			2666	1	17021	3	Y	1908	2000	0			117
02	23072 X	15796	-0-	-7276	-0-			276	4	2099	9							
03	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-			2159	1	19676	3	Y	1557	1494	0			180
04	23280 X	22547	-0-	-733	-0-			508	4	1713	9							
								1841	1	12641	3	Y	730	709	0			201
								511	4	803	9							
								3564	1	21346	3	Y	1923	1965	0			159
								14	4	2115	9							
								20540	3	135	4	Y	1702	1641	0			220
								1872	9									
ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	3H	RRCID -> 285516	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH 11118	PERF.11336 - 21010									
11	19170 X	12534	-0-	-6636	-0-			1459	1	8943	3	Y	1644	1540	0			196
12	19809 X	9867	-0-	-9942	-0-			324	4	1808	9							
01	18910 X	15331	-0-	-3579	-0-			981	1	6264	3	Y	1577	1676	0			97
02	15764 X	15028	-0-	-736	-0-			887	4	1735	9							
03	18693 X	18693	-0-	-0-	-0-			1272	1	11594	3	Y	2170	2016	0			251
04	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-			78	4	2387	9							
								1748	1	11999	3	Y	859	873	0			237
								336	4	945	9							
								2391	1	14315	3	Y	1797	1885	0			149
								10	4	1977	9							
								13320	3	108	4	Y	1415	1381	0			183
								1557	9									
PECOS STATE 39-46A				WELL #:	1H	RRCID -> 285530	COMPL. DATE 11/10/2018	TOTAL DEPTH 10672	PERF.11113 - 21330									
11	22860 X	16681	-0-	-6179	-0-			14843	3	1838	9	Y	1671	1675	0			50
12	23343 X	19240	-0-	-4103	-0-			16849	3	2391	9	Y	2174	2167	0			57
01	23591 X	13650	-0-	-9941	-0-			11975	3	1675	9	Y	1523	1529	0			51
02	21308 X	16221	-0-	-5087	-0-			14031	3	2190	9	Y	1991	1967	0		1 8	74
03	23591 X	20214	-0-	-3377	-0-			17776	3	2438	9	Y	2216	2236	0		2 8	52
04	18630 X	18479	-0-	-151	-0-			16284	3	7	4	Y	1989	1977	0		3 8	61
								2188	9									
PECOS STATE 39-46B				WELL #:	2H	RRCID -> 285533	COMPL. DATE 11/10/2018	TOTAL DEPTH 10641	PERF.11186 - 21026									
11	26430 X	19870	-0-	-6560	-0-			18114	3	1756	9	Y	1596	1604	0			48
12	26567 X	20820	-0-	-5747	-0-			18812	3	2008	9	Y	1825	1825	0			48
01	28489 X	17856	-0-	-10633	-0-			16076	3	1780	9	Y	1618	1611	0			55
02	25732 X	17589	-0-	-8143	-0-			15693	3	1896	9	Y	1724	1714	0		1 8	64
03	28489 X	23585	-0-	-4904	-0-			21294	3	2291	9	Y	2083	2097	0		1 8	49
04	21208 X	21208	-0-	-0-	-0-			19420	3	1788	9	Y	1625	1621	0		3 8	50

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PECOS 39				WELL #:	1H	RRCID ->	285537	COMPL.	DATE 11/08/2018	TOTAL	DEPTH 10402	PERF.10911	- 15671		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	4991 X	4154	-0-	-837	-0-		3476	3	6	4	Y	611	607 0	1 8	66
							672	9							
*06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-		6991	3	1042	9	Y	947	966 0		47
*07	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-		5241	3	1052	9	Y	956	922 0		81
*08	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-		6367	3	1213	9	Y	1103	1096 0		88
*09	8040 X	5258	-0-	-2782	-0-		4200	3	1058	9	Y	962	973 0		77
10	8308 X	4280	-0-	-4028	-0-		3405	3	875	9	Y	795	769 0		103
11	8040 X	3289	-0-	-4751	-0-		2669	3	620	9	Y	564	623 0		44
12	7595 X	4630	-0-	-2965	-0-		4083	3	547	9	Y	497	506 0		35
01	7595 X	4114	-0-	-3481	-0-		3721	3	393	9	Y	357	348 0		44
02	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-		9452	3	1025	9	Y	932	725 0		251
03	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-		197	1	5245	3	Y	835	985 0		101
							10	4	919	9					
*04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-		3867	3	740	9	Y	673	670 0		104

PECOS STATE 39-46C				WELL #:	3H	RRCID ->	285541	COMPL.	DATE 11/18/2018	TOTAL	DEPTH 10416	PERF.10750	- 20922		
11	10620 X	8190	-0-	-2430	-0-		6967	3	1223	9	Y	1112	1102 0		33
12	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-		11646	3	1845	9	Y	1677	1666 0		44
01	11625 X	10216	-0-	-1409	-0-		8830	3	1386	9	Y	1260	1262 0		42
02	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-		9397	3	1715	9	Y	1559	1542 0	1 8	58
03	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-		12255	3	1966	9	Y	1787	1801 0	2 8	42
04	13050 X	11587	-0-	-1463	-0-		9956	3	1631	9	Y	1483	1476 0	4 8	45

PECOS STATE 39-46D				WELL #:	4H	RRCID ->	285544	COMPL.	DATE 11/17/2018	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.11061	- 20924		
11	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-		15849	3	1062	9	Y	965	968 0		29
12	21793 X	17752	-0-	-4041	-0-		16538	3	1214	9	Y	1104	1104 0		29
01	22289 X	14773	-0-	-7516	-0-		13870	3	903	9	Y	821	822 0		28
02	20132 X	13378	-0-	-6754	-0-		12304	3	1074	9	Y	976	967 0	1 8	36
03	22289 X	17407	-0-	-4882	-0-		15713	3	1694	9	Y	1540	1538 0	2 8	36
04	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-		15632	3	1679	9	Y	1526	1512 0	3 8	47

ROADRUNNER STATE 2				WELL #:	1H	RRCID ->	285558	COMPL.	DATE 11/13/2018	TOTAL	DEPTH 11059	PERF.11271	- 20850		
11	14700 X	8927	-0-	-5773	-0-		1061	1	6501	3	Y	822	803 0		98
							461	4	904	9					
12	15190 X	9347	-0-	-5843	-0-		1062	1	6777	3	Y	715	769 0		44
							721	4	787	9					
01	14570 X	11149	-0-	-3421	-0-		944	1	8605	3	Y	976	907 0		113
							526	4	1074	9					
02	9632 X	903	-0-	-8729	-0-		37	1	256	3	Y	235	283 0		65
							351	4	259	9					
03	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-						Y	-0-	65 0		-0-
04	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-		12395	3	85	4	Y	1456	1268 0		188
							1602	9							

BUNIN 4				WELL #:	3H	RRCID ->	285585	COMPL.	DATE 02/17/2015	TOTAL	DEPTH 10435	PERF.10965	- 14787		
11	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-		12828	3	1581	9	Y	1437	1204 0	368 1	610
12	15109 X	15109	-0-	-0-	-0-		13425	3	2	4	Y	1529	1543 0	186 1	410
							1682	9							
01	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-		5342	3	553	9	Y	503	350 0		563
02	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-		10033	3	897	9	Y	815	538 0	188 1	651
												1	8		
03	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-		9930	3	1577	9	Y	1434	1325 0	372 1	387
												1	8		
04	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-		7001	3	1448	9	Y	1316	1060 0	2 8	641

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD										
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																								
RED BLUFF 13																								
WELL #: 3H																								
RRCID -> 285586																								
COMPL. DATE 06/07/2014																								
TOTAL DEPTH 11205																								
PERF.11563 - 15379																								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
11	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	-0-	14992	3	2	4	Y	1585	997	0		718							
12	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	9															
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	-0-	13940	3	27	4	Y	1146	810	0	757	1	297						
02	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	9															
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	-0-	8060	3	1401	9	Y	1274	891	0	383	1	297						
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	-0-	13851	3	3	4	Y	1441	699	0	582	1	456						
								1585	9															
								7157	3	8	4	Y	945	537	0	759	1	104						
								1040	9															
								4173	3	221	9	Y	201	48	0	1	8	256						
PECOS 39																								
WELL #: 2H																								
RRCID -> 285630																								
COMPL. DATE 11/22/2018																								
TOTAL DEPTH 10513																								
PERF.10920 - 14632																								
*05	9548	X	4081	-0-	-5467	-0-	-0-	3539	3	542	9	Y	493	518	0		53							
*06	11100	X	6021	-0-	-5079	-0-	-0-	4770	3	1251	9	Y	1137	1134	0		56							
*07	11470	X	4374	-0-	-7096	-0-	-0-	3585	3	789	9	Y	717	712	0		61							
*08	13423	X	7624	-0-	-5799	-0-	-0-	6768	3	856	9	Y	778	777	0		62							
*09	11640	X	10923	-0-	-717	-0-	-0-	10122	3	801	9	Y	728	732	0		58							
10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	-0-	10816	3	980	9	Y	891	834	0		115							
11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	-0-	7174	3	710	9	Y	645	710	0		50							
12	11284	X	8921	-0-	-2363	-0-	-0-	7440	3	1481	9	Y	1346	1301	0		95							
01	11811	X	4610	-0-	-7201	-0-	-0-	3738	3	80	4	Y	720	726	0		89							
								792	9															
02	10668	X	-0-	-0-	-10668	-0-	-0-					Y	-0-	89	0		-0-							
03	11811	X	8288	-0-	-3523	-0-	-0-	271	1	7206	3	Y	643	565	0		78							
								104	4	707	9													
04	8640	X	8184	-0-	-456	-0-	-0-	7584	3	76	4	Y	476	480	0		74							
								524	9															
RED BLUFF 13																								
WELL #: 3SL																								
RRCID -> 285638																								
COMPL. DATE 12/22/2017																								
TOTAL DEPTH 10284																								
PERF.10613 - 15031																								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
BUNIN 4																								
WELL #: 3SL																								
RRCID -> 285646																								
COMPL. DATE 12/08/2017																								
TOTAL DEPTH 10138																								
PERF.10352 - 14862																								
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
BUNIN 4																								
WELL #: 4H																								
RRCID -> 285687																								
COMPL. DATE 02/17/2015																								
TOTAL DEPTH 10422																								
PERF.10755 - 14577																								
11	3510	X	2164	-0-	-1346	-0-	-0-	1923	3	241	9	N	219	186	1		304							
12	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	-0-	2493	3	377	9	N	343	348	1		299							
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	3	331	9	N	301	347	1		253							
02	2660	X	2326	-0-	-334	-0-	-0-	2015	3	311	9	N	283	384	1		152							
03	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	-0-	2424	3	386	9	N	351	185	1		318							
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	-0-	2565	3	329	9	N	299	365	1	1	8	251						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623													
BUNIN 4				WELL #:	2H	RRCID	->	285691	COMPL.	DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	10884	-	14700
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024																		
CBR 18				WELL #:	3H	RRCID	->	285706	COMPL.	DATE	03/10/2014	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.	10713	-	14337
11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-		4600	3	525	9	N	477	381	1			355
12	6541 X	4494	-0-	-2047	-0-	-0-		4019	3	475	9	N	432	558	1			229
01	6541 X	4182	-0-	-2359	-0-	-0-		3735	3	447	9	N	406	369	1			266
02	5908 X	4636	-0-	-1272	-0-	-0-		4154	3	482	9	N	438	188	1			516
03	5983 X	5379	-0-	-604	-0-	-0-		4839	3	540	9	N	491	738	1			269
04	5130 X	3447	-0-	-1683	-0-	-0-		3187	3	260	9	N	236	370	1			135
BUNIN 4				WELL #:	7H	RRCID	->	285711	COMPL.	DATE	04/19/2016	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.	10765	-	13381
11	5640 X	4015	-0-	-1625	-0-	-0-		3398	3	617	9	Y	561	500	1			213
12	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	-0-		5244	3	883	9	Y	803	631	1			385
01	8091 X	5110	-0-	-2981	-0-	-0-		4408	3	702	9	Y	638	756	1			267
02	7308 X	2456	-0-	-4852	-0-	-0-		1580	3	876	9	Y	796	944	1			119
03	8091 X	1870	-0-	-6221	-0-	-0-		1549	3	321	9	Y	292	273	1			138
04	5940 X	3233	-0-	-2707	-0-	-0-		2140	3	1093	9	Y	994	863	1	20	6	247
													2	8				
BUNIN 4				WELL #:	8H	RRCID	->	285712	COMPL.	DATE	04/18/2016	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.	10754	-	15080
11	2940 X	1570	-0-	-1370	-0-	-0-		292	3	1278	9	Y	1162	1149	1			441
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	-0-		2657	3	1792	9	Y	1629	1289	1			781
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	-0-		1712	3	1384	9	Y	1258	1512	1			527
02	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	-0-		10084	3	1411	9	Y	1283	1618	1	1	8	191
03	4464 X	1631	-0-	-2833	-0-	-0-		1145	3	486	9	Y	442	424	1	1	8	208
*04	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	-0-		9665	3	2343	9	Y	2130	1762	1	43	6	530
													3	8				
CBR 10				WELL #:	3H	RRCID	->	285718	COMPL.	DATE	05/22/2014	TOTAL	DEPTH	10723	PERF.	11088	-	14904
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	-0-		2	4	266	9	N	242	182	1			347
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-		2529	3	3	4	N	816	760	1			403
													898	9				
01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-		3172	3	1210	9	N	1100	935	1			568
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-		2635	3	927	9	N	843	723	1	1	8	687
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	56	537	1			206
04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-		2016	3	759	9	N	690	553	1	1	8	342
CBR 10				WELL #:	4H	RRCID	->	285719	COMPL.	DATE	05/27/2015	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.	11283	-	15403
11	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	6135	3	N	1290	1122	1			569
													1419	9				
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	-0-		3515	3	847	9	N	770	749	1			590
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	-0-		2715	3	755	9	N	686	550	1			726
02	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-		1488	3	398	9	N	362	736	1			352
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					352
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-		3365	3	22	9	N	20	2	8			370

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12				//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 942623 3H	ASSOCIATED RRCID -> 285720		CAPACITY COMPL. DATE 09/09/2014				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5040 X	975	-0-	-0-	-4065	-0-	-0-	647	3	328	9	N	298	562	1			229
12	5208 X	1179	-0-	-0-	-4029	-0-	-0-	860	3	319	9	N	290	379	1			140
01	5208 X	-0-	-0-	-0-	-5208	-0-	-0-					N	-0-					140
02	3108 X	1153	-0-	-0-	-1955	-0-	-0-	758	3	395	9	N	359	171	1			328
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2782	3	740	9	N	673	568	1			433
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3	369	9	N	335	188	1			580
CBR 12					WELL #:	4H	RRCID -> 285721	COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020						
11	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4590	3	1025	9	N	932	722	1			688
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	3	581	9	N	528	756	1			460
01	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7860	3	1256	9	N	1142	951	1			651
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6031	3	2	4	N	1171	1682	1			140
								1288	9									
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					140
04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4455	3	965	9	N	877	189	1	1	8	827
CBR 14					WELL #:	2H	RRCID -> 285722	COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454						
11	5520 X	3622	-0-	-0-	-1898	-0-	-0-	277	1	2613	3	N	663	375	1			438
								3	4	729	9							
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	4188	3	N	1083	1143	1			378
								1191	9									
01	5704 X	2869	-0-	-0-	-2835	-0-	-0-	249	1	1939	3	N	619	547	1			450
								681	9									
02	5152 X	3925	-0-	-0-	-1227	-0-	-0-	289	1	2782	3	N	776	731	1	1	8	494
								854	9									
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	4165	3	N	1087	1124	1	1	8	456
								12	4	1196	9							
04	5520 X	5334	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	422	1	3681	3	N	1000	742	1	2	8	712
								131	4	1100	9							
CBR 16					WELL #:	7H	RRCID -> 285723	COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739						
11	11010 X	6605	-0-	-0-	-4405	-0-	-0-	5325	3	1280	9	N	1164	1323	1			330
12	11315 X	9385	-0-	-0-	-1930	-0-	-0-	7723	3	1662	9	N	1511	1332	1			509
01	8618 X	2187	-0-	-0-	-6431	-0-	-0-	1793	3	394	9	N	358	590	1			277
02	7784 X	-0-	-0-	-0-	-7784	-0-	-0-					N	-0-					277
03	9393 X	4806	-0-	-0-	-4587	-0-	-0-	3759	3	1047	9	N	952	1136	1	1	8	92
04	9090 X	3042	-0-	-0-	-6048	-0-	-0-	2788	3	254	9	N	231	4	8			319
CBR 2					WELL #:	2H	RRCID -> 285724	COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024																		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623													
CBR 2				WELL #:		4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11609 - 15797			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-			57	1	4146	3	N	655	756	1	283
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-			721	9							
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-			2974	3	917	9	N	834	552	1	565
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-			4032	3	1069	9	N	972	1158	1	379
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			879	3	199	9	N	181	372	1	188
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-			735	3			N	-0-			188

CBR 16				WELL #:		2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 10842		PERF.11288 - 15104			
11	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-			14562	3	1230	9	N	1118	1038	0	83
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-			4883	3	1340	9	N	1218	1164	0	137
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-			2251	3	646	9	N	587	595	0	129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	618	708	0	39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1006	947	0	97
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-			4571	3	1007	9	N	915	928	0	83

PECOS 39 PILOT				WELL #:		1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11077		PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

CBR 22				WELL #:		5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 10733		PERF.10896 - 15264			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			117
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			117
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			117
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-			5	4			N	-0-			117
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-			30	4	26	9	N	24			141

GEORGE 1				WELL #:		3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10879 - 21718			
11	22140	X	13179	-0-	-8961	-0-			1623	1	9950	3	Y	555	566	0	31
12	22878	X	16290	-0-	-6588	-0-			995	4	611	9					
01	22878	X	19894	-0-	-2984	-0-			1975	1	12606	3	Y	704	689	0	46
02	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-			935	4	774	9					
03	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-			1855	1	16908	3	Y	711	685	0	72
04	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-			349	4	782	9					
01	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-			2539	1	17432	3	Y	632	661	0	43
02	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-			453	4	695	9					
03	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-			2548	1	15257	3	Y	509	519	0	33
04	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-			98	4	560	9					
									19066	3	30	4	Y	276	290	0	19
									304	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623																
GEORGE 1			WELL #:			2H	RRCID ->	285796	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.11260	- 22457				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		32400 X	21875	-0-		-10525		-0-	2745	1	16826	3	Y	1203	1236	0			68
12		33480 X	26324	-0-		-7156		-0-	981	4	1323	9							
01		33480 X	31181	-0-		-2299		-0-	3224	1	20582	3	Y	1474	1445	0			97
02		29987 X	29987	-0-		-0-		-0-	897	4	1621	9							
03		32036 X	32036	-0-		-0-		-0-	2899	1	26418	3	Y	1298	1263	0			132
04		30180 X	28197	-0-		-1983		-0-	436	4	1428	9							
									3591	1	24657	3	Y	1261	1308	0			85
									352	4	1387	9							
									4358	1	26099	3	Y	1339	1338	0			86
									106	4	1473	9							
									26866	3	66	4	Y	1150	1159	0			77
									1265	9									
GEORGE 1			WELL #:			4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE			12/10/2018	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11130	- 22000		
11		24840 X	13578	-0-		-11262		-0-	1736	1	10645	3	Y	862	905	0			49
12		25668 X	14845	-0-		-10823		-0-	249	4	948	9							
01		22165 X	15868	-0-		-6297		-0-	1835	1	11721	3	Y	991	975	0			65
02		17556 X	16430	-0-		-1126		-0-	199	4	1090	9							
03		19414 X	19414	-0-		-0-		-0-	1457	1	13280	3	Y	940	909	0			96
04		16260 X	16260	-0-		-0-		-0-	97	4	1034	9							
									1941	1	13328	3	Y	1008	1036	0			68
									52	4	1109	9							
									2587	1	15490	3	Y	1205	1195	0			78
									11	4	1326	9							
									14696	3	23	4	Y	1401	1385	0			94
									1541	9									
CBR 22			WELL #:			11H	RRCID ->	285849	COMPL. DATE			03/16/2017	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.10826	- 15610		
11		6210 X	-0-	-0-		-6210		-0-					Y	-0-					-0-
12		3162 X	-0-	-0-		-3162		-0-					Y	-0-					-0-
01		3162 X	-0-	-0-		-3162		-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	6329	-0-		6329		6329	5185	3	1144	9	Y	1040	996	0			44
03		T. A.	11276	-0-		11276		17605	9747	3	1529	9	Y	1390	1387	0			47
04		T. A.	13478	-0-		13478		31083	11929	3	390	4	Y	1054	1032	0	1	8	68
									1159	9									
CBR 22			WELL #:			12H	RRCID ->	285853	COMPL. DATE			03/26/2017	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.10813	- 15597		
11		7750 X	7750	-0-		-0-		-0-	6397	3	1353	9	Y	1230	1210	0			154
12		7900 X	7900	-0-		-0-		-0-	6721	3	25	4	Y	1049	1092	0			111
01		6980 X	6980	-0-		-0-		-0-	1154	9									
02		7224 X	7097	-0-		-127		-0-	5339	3	158	4	Y	1348	1329	0			130
03		9167 X	9167	-0-		-0-		-0-	1483	9									
04		10624 X	10624	-0-		-0-		-0-	6053	3	80	4	Y	876	969	0			37
									964	9									
									7956	3	1211	9	Y	1101	1101	0			37
									9845	3	779	9	Y	708	698	0	1	8	46

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
CBR 22				WELL #:	14H	RRCID ->	285857	COMPL.	DATE	03/26/2017	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.	10747	-	15531
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	8790 X	5039	-0-	-3751	-0-	4694	3	345	9	Y	314	313	0			39	
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5420	3	311	9	Y	283	292	0			30	
01	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	6799	3	482	9	Y	438	426	0			42	
02	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9222	3	121	9	Y	110	147	0			5	
03	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	9940	3	150	9	Y	136	136	0			5	
04	7050 X	4492	-0-	-2558	-0-	4409	3	6	4	Y	70	70	0			5	
						77	9										
CBR 14				WELL #:	4H	RRCID ->	285858	COMPL.	DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.	11362	-	15553
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	5773	3	1888	9	N	1716	1342	1			782	
12	6975 X	6675	-0-	-300	-0-	5005	3	1670	9	N	1518	1873	1			427	
01	6944 X	4704	-0-	-2240	-0-	3422	3	1282	9	N	1165	1299	1			293	
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	5171	3	1472	9	N	1338	758	1	1	8	872	
03	6975 X	3525	-0-	-3450	-0-	2822	3	703	9	N	639	947	1			564	
04	6750 X	6545	-0-	-205	-0-	5129	3	1416	9	N	1287	1129	1	2	8	720	
CBR 22				WELL #:	18H	RRCID ->	285893	COMPL.	DATE	03/26/2017	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10766	-	15550
11	6720 X	6596	-0-	-124	-0-	5584	3	1012	9	Y	920	914	0			110	
12	5425 X	4271	-0-	-1154	-0-	3328	3	943	9	Y	857	845	0			122	
01	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	8478	3	1020	9	Y	927	951	0			98	
02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	5626	3	705	9	Y	641	644	0			95	
03	6820 X	6263	-0-	-557	-0-	5437	3	826	9	Y	751	725	0			121	
04	8970 X	6186	-0-	-2784	-0-	5731	3	455	9	Y	414	447	0	1	8	87	
CBR 22				WELL #:	16H	RRCID ->	285900	COMPL.	DATE	03/25/2017	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.	10825	-	15609
11	5280 X	4041	-0-	-1239	-0-	3205	3	836	9	Y	760	698	0			91	
12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5481	3	384	9	Y	349	390	0			50	
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	2975	3	1155	9	Y	1050	989	0			111	
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	4271	3	810	9	Y	736	738	0			109	
03	5859 X	5854	-0-	-5	-0-	5131	3	723	9	Y	657	660	0			106	
04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	5341	3	87	4	Y	726	679	0			153	
						799	9										
TITAN STATE 16				WELL #:	1H	RRCID ->	285901	COMPL.	DATE	02/26/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	11322	-	15970
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BUNIN 4				WELL #:	5H	RRCID ->	285903	COMPL.	DATE	02/17/2015	TOTAL	DEPTH	10366	PERF.	10791	-	14861
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	10	185	1			546	
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					546	
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					546	
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					546	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 4				WELL #:	6H	RRCID ->	285904	COMPL.	DATE 06/23/2016	TOTAL	DEPTH 10922	PERF.11002	- 15680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	7823	3	1233	9	N	1121	1311	1		202
12	8184 X	7754	-0-	-430	-0-	6786	3	968	9	N	880	373	1		709
01	8184 X	8028	-0-	-156	-0-	7015	3	1013	9	N	921	1338	1		292
02	8456 X	5914	-0-	-2542	-0-	5200	3	714	9	N	649	746	1		195
03	9362 X	1128	-0-	-8234	-0-	861	3	267	9	N	243				438
04	9060 X	12	-0-	-9048	-0-	12	3			N	-0-				438
BUNIN 4				WELL #:	6H	RRCID ->	285905	COMPL.	DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10694	- 15020		
11	6060 X	4340	-0-	-1720	-0-	3614	3	726	9	Y	660	618	1		251
12	6262 X	4710	-0-	-1552	-0-	3729	3	981	9	Y	892	715	1		428
01	9207 X	4065	-0-	-5142	-0-	3111	3	954	9	Y	867	932	1		363
02	8316 X	1845	-0-	-6471	-0-	422	3	1423	9	Y	1294	1464	1		193
03	9207 X	2082	-0-	-7125	-0-	1596	3	486	9	Y	442	426	1		209
*04	4560 X	3420	-0-	-1140	-0-	1911	3	1509	9	Y	1372	1211	1	28 6	342
CBR 22				WELL #:	13H	RRCID ->	285936	COMPL.	DATE 04/02/2017	TOTAL	DEPTH 11019	PERF.10936	- 15720		
11	7920 X	2819	-0-	-5101	-0-	2298	3	521	9	Y	474	473	0		59
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	4995	3	945	9	Y	859	827	0		91
01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	4851	3	1163	9	Y	1057	1046	0		102
02	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	6180	3	986	9	Y	896	960	0		38
03	5952 X	5564	-0-	-388	-0-	4861	3	703	9	Y	639	655	0		22
04	5820 X	5051	-0-	-769	-0-	4153	3	898	9	Y	816	784	0	1 8	53
CBR 22				WELL #:	15H	RRCID ->	285944	COMPL.	DATE 03/27/2017	TOTAL	DEPTH 11203	PERF.10905	- 15690		
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	4550	3	579	9	Y	526	553	0		63
12	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	6977	3	3	4	Y	634	607	0		90
						697	9								
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5475	3	497	9	Y	452	494	0		48
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	5915	3	466	9	Y	424	409	0		63
03	7688 X	7213	-0-	-475	-0-	6695	3	518	9	Y	471	458	0		76
04	7440 X	6266	-0-	-1174	-0-	5466	3	152	4	Y	589	541	0		124
						648	9								
HATTIE 3				WELL #:	2H	RRCID ->	286025	COMPL.	DATE 02/05/2019	TOTAL	DEPTH 10799	PERF.11107	- 21300		
11	36660 X	18853	-0-	-17807	-0-	2175	1	13335	3	Y	2549	2527	0		130
						539	4	2804	9						
12	36704 X	20748	-0-	-15956	-0-	2345	1	14974	3	Y	2870	2890	0		110
						272	4	3157	9						
01	36704 X	25207	-0-	-11497	-0-	2155	1	19642	3	Y	2854	2821	0		143
						271	4	3139	9						
02	25424 X	24517	-0-	-907	-0-	2757	1	18929	3	Y	2493	2505	0		131
						89	4	2742	9						
03	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	3385	1	20270	3	Y	2672	2658	0		145
						67	4	2939	9						
04	24628 X	24628	-0-	-0-	-0-	21707	3	47	4	Y	2613	2626	0		132
						2874	9								

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1530

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC FIVER STATE 18				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #:		ASSOCIATED 1H		CAPACITY RRCID -> 286084				COMPL. DATE 03/07/2017				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	20370 X	19626	-0-	-0-	-744	-0-	-0-		1026 1	1793 9	16807 3	Y		1630	1592 0	40 8			187
12	21049 X	19600	-0-	-0-	-1449	-0-	-0-		981 1	1833 9	16786 3	Y		1666	1627 0	57 8			169
01	20398 X	17866	-0-	-0-	-2532	-0-	-0-		933 1	24 4	15151 3	Y		1598	1577 0	34 8			156
02	18424 X	16020	-0-	-0-	-2404	-0-	-0-		865 1	1758 9	13537 3	Y		1468	1368 0	48 8			208
03	20398 X	17088	-0-	-0-	-3310	-0-	-0-		3 4	1615 9	14446 3	Y		1574	1565 0	51 8			166
04	19620 X	16161	-0-	-0-	-3459	-0-	-0-		911 1	1731 9	1607 9	Y		1461	1395 0	43 8			189
CBR 6				WELL #:		1H	RRCID -> 286093				COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437				
11	8280 X	-0-	-0-	-0-	-8280	-0-	-0-					N		-0-					76
12	9238 X	-0-	-0-	-0-	-9238	-0-	-0-					N		1					77
01	9238 X	-0-	-0-	-0-	-9238	-0-	-0-					N		-0-					77
02	8344 X	-0-	-0-	-0-	-8344	-0-	-0-					N		-0-					77
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77
MAC STATE 20				WELL #:		1H	RRCID -> 286127				COMPL. DATE 02/02/2017				TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930				
11	14820 X	3706	-0-	-0-	-11114	-0-	-0-		197 1	289 9	3220 3	Y		263	565 0	15 8			77
12	15314 X	14821	-0-	-0-	-493	-0-	-0-		697 1	2176 9	11948 3	Y		1978	1728 0	100 8			227
01	15314 X	5440	-0-	-0-	-9874	-0-	-0-		272 1	4 4	4412 3	Y		684	765 0	22 8			124
02	18340 X	6227	-0-	-0-	-12113	-0-	-0-		316 1	752 9	4941 3	Y		881	802 0	51 8			152
03	16926 X	15760	-0-	-0-	-1166	-0-	-0-		1 4	969 9	12717 3	Y		2036	1737 0	145 8			306
04	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		803 1	2240 9	2470 9	Y		2245	2067 0	105 8			379
CBR 4				WELL #:		3H	RRCID -> 286180				COMPL. DATE 06/20/2016				TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773				
11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7350 3		898 9	N		816	914 1				253
12	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9960 3		1084 9	N		985	757 1				481
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		3	187 1				297
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6138 3		682 9	N		620	186 1				731
03	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6058 3		751 9	N		683	936 1				478
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1509 3		272 9	N		247	375 1				350
CBR 6				WELL #:		2H	RRCID -> 286181				COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025																			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 41-44H		WELL #:		4HR	RRCID -> 286212	COMPL. DATE 03/21/2019	TOTAL	DEPTH 10213	PERF.10711 - 20692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	25819 X	25819	-0-	-0-	-0-	24093 3	1565	1501 0	76
						1722 9			
12	28832 X	28832	-0-	-0-	-0-	26956 3	1705	1703 0	78
01	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	24567 3	984	1045 0	17
						1082 9			
02	24108 X	15073	-0-	-9035	-0-	14530 3	491	488 0	19
						540 9			
03	28830 X	20328	-0-	-8502	-0-	1003 1	864	850 0	32
						5 4			
04	27900 X	19648	-0-	-8252	-0-	18645 3	906	885 0	52
						997 9			

HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID -> 286240	COMPL. DATE 07/06/2019	TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11203 - 21639
11	27450 X	16681	-0-	-10769	-0-	2005 1	1781	1781 0	91
						423 4			
12	28210 X	20196	-0-	-8014	-0-	2368 1	2358	2359 0	90
						115 4			
01	28117 X	25874	-0-	-2243	-0-	2268 1	2464	2430 0	124
						235 4			
02	24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	2772 1	2138	2150 0	112
						80 4			
03	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	3408 1	2313	2300 0	125
						40 4			
04	25050 X	23484	-0-	-1566	-0-	20876 3	2337	2344 0	118
						2571 9			

LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID -> 286271	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL	DEPTH 11735	PERF.12180 - 16182
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	135
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024									

CBR 28		WELL #:		3H	RRCID -> 286282	COMPL. DATE 08/28/2014	TOTAL	DEPTH 10631	PERF.10976 - 14792
11	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	1794 3	821	753 1	343
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	3668 3	1025	1120 1	248
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2340 3	614	572 1	290
						675 9			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	290
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	3 3	-0-		290
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3459 3	404	1 8	693
						444 9			

CBR 32		WELL #:		6H	RRCID -> 286283	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL	DEPTH 10429	PERF.10941 - 14943
11	6720 X	36	-0-	-6684	-0-	34 3	2		382
12	5580 X	4648	-0-	-932	-0-	3545 3	1003	947 1	438
01	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	6231 3	1101	763 1	776
02	6272 X	2229	-0-	-4043	-0-	1320 3	826	902 1	700
03	6944 X	5695	-0-	-1249	-0-	4751 3	858	1089 1	468
04	6720 X	6005	-0-	-715	-0-	5060 3	859	929 1	397

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
COVINGTON 46				WELL #:	2H	RRCID ->	286298	COMPL.	DATE 07/17/2014	TOTAL	DEPTH	9934	PERF.10422	-	14238		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				Y	-0-	45	0			-0-	
12		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-					-0-	
01		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-					-0-	
02		T. A.	3034	-0-	3034	3034	2245	3	4	4	Y	714	650	0		64	
							785	9									
03		T. A.	320	-0-	320	3354	10	4	310	9	Y	282	335	0		11	
04		T. A.	2633	-0-	2633	5987	2398	3	235	9	Y	214	211	0	1 8	13	
LINDSAY 10				WELL #:	8H	RRCID ->	286299	COMPL.	DATE 02/27/2015	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.11883	-	15953		
11		2490 X	1744	-0-	-746	-0-	90	1	1387	3	Y	227	110	0		152	
							17	4	250	9							
12		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2882	3	253	9	Y	230	232	0		150	
01		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	3	Y	181	259	0		72	
							199	9									
02		2212 X	1661	-0-	-551	-0-	1441	3	220	9	Y	200	237	0		35	
03		3131 X	1808	-0-	-1323	-0-	1536	3	272	9	Y	247	228	0		54	
04		3030 X	192	-0-	-2838	-0-	127	3	65	9	Y	59	95	0		18	
CBR 22				WELL #:	17H	RRCID ->	286300	COMPL.	DATE 04/01/2017	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.11021	-	15805		
11		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5211	3	460	9	Y	418	414	0		50	
12		10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10359	3	564	9	Y	513	490	0		73	
01		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	7642	3	458	9	Y	416	445	0		44	
02		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	5745	3	373	9	Y	339	333	0		50	
03		10912 X	5878	-0-	-5034	-0-	5473	3	405	9	Y	368	359	0		59	
04		10560 X	7131	-0-	-3429	-0-	6802	3	329	9	Y	299	295	0		63	
RED BLUFF 13				WELL #:	5H	RRCID ->	286303	COMPL.	DATE 01/25/2015	TOTAL	DEPTH	10468	PERF.10969	-	14841		
11		3150 X	1046	-0-	-2104	-0-	719	3	327	9	N	297				339	
12		3255 X	2207	-0-	-1048	-0-	1704	3	503	9	N	457	188	1		608	
01		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2863	3	745	9	N	677	756	1		529	
02		2828 X	1505	-0-	-1323	-0-	1237	3	4	4	N	240				769	
							264	9									
03		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2003	3	392	9	N	356	754	1		371	
04		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-				371	
ROBINSON 5				WELL #:	6H	RRCID ->	286304	COMPL.	DATE 03/20/2016	TOTAL	DEPTH	10987	PERF.11062	-	15388		
11		8370 X	7551	-0-	-819	-0-	6237	3	12	4	N	1184	1476	1		435	
							1302	9									
12		8649 X	1985	-0-	-6664	-0-	1674	3	311	9	N	283	390	1		328	
01		8649 X	6828	-0-	-1821	-0-	5581	3	14	4	N	1121	959	1		490	
							1233	9									
02		7056 X	6961	-0-	-95	-0-	5747	3	1214	9	N	1104	1333	1	1 8	260	
03		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	7117	3	1055	9	N	959	1113	1		106	
04		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-				106	
RED BLUFF 7				WELL #:	1H	RRCID ->	286305	COMPL.	DATE 11/05/2014	TOTAL	DEPTH	10684	PERF.10972	-	14602		
11		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	5524	3	926	9	N	842	552	1		394	
12		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7361	3	1146	9	N	1042	974	1	117 5	345	
01		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	3	188	1		160	
02		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-				160	
03		3720 X	3	-0-	-3717	-0-	3	3			N	-0-				160	
04		3600 X	438	-0-	-3162	-0-	332	3	106	9	N	96				256	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
LINDSAY 9		WELL #:		3H	RRCID ->	286306	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH 11369	PERF.11738 - 15362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980 X	869	-0-	-1111	-0-	716	3	153	9	Y	139	153 0	38
12	1736 X	174	-0-	-1562	-0-	106	3	68	9	Y	62	92 0	8
01	2325 X	53	-0-	-2272	-0-	42	3	11	9	Y	10	17 0	1
02	2100 X	2027	-0-	-73	-0-	1577	3	450	9	Y	409	391 0	19
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	2776	3	657	9	Y	597	609 0	7
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1410	3	382	9	Y	347	327 0	27
LINDSAY 9		WELL #:		4H	RRCID ->	286307	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11846 - 15848		
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-				Y	-0-			-0-
12	1798 X	1092	-0-	-706	-0-	797	3	295	9	Y	268	233 0	35
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	3796	3	849	9	Y	772	748 0	59
02	T. A.	5674	-0-	5674	5674	4743	3	931	9	Y	846	866 0	39
03	T. A.	5921	-0-	5921	11595	4998	3	923	9	Y	839	868 0	10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-	10 0		-0-
LINDSAY 9		WELL #:		5H	RRCID ->	286308	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH 11553	PERF.12093 - 16086		
11	4800 X	1909	-0-	-2891	-0-	1637	3	272	9	Y	247	292 0	68
12	4960 X	3725	-0-	-1235	-0-	3113	3	19	4	Y	539	536 0	71
						593	9						
01	6975 X	5092	-0-	-1883	-0-	40	1	4300	3	Y	678	697 0	52
						6	4	746	9				
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	221	1	5993	3	Y	1032	1036 0	48
						1135	9						
03	6975 X	6724	-0-	-251	-0-	240	1	5494	3	Y	890	927 0	11
						11	4	979	9				
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	4	1	4364	3	Y	726	681 0	56
						18	4	799	9				
PECOS STATE 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286309	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH 10447	PERF.10747 - 14867		
11	6270 X	3365	-0-	-2905	-0-	2872	3	493	9	Y	448	370 1	234
12	6479 X	5738	-0-	-741	-0-	4818	3	920	9	Y	836	930 1	140
01	6479 X	3844	-0-	-2635	-0-	3068	3	776	9	Y	705	379 1	466
02	5124 X	3516	-0-	-1608	-0-	2743	3	773	9	Y	703	558 1	611
03	5735 X	3246	-0-	-2489	-0-	2569	3	677	9	Y	615	919 1	307
04	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	9739	3	3175	9	Y	2886	2415 1	777
PECOS STATE 46		WELL #:		4H	RRCID ->	286310	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH 10401	PERF.11084 - 14900		
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-				Y	1	189 1		192
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				Y	-0-			192
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				Y	-0-			192
02	T. A.	803	-0-	803	803	656	3	3	4	Y	131		323
						144	9						
03	T. A.	4143	-0-	4143	4946	3591	3	552	9	Y	502	361 1	463
04	T. A.	6075	-0-	6075	11021	5196	3	29	4	Y	773	908 1	327
						850	9						

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 41-44A				WELL #:	1H	RRCID ->	286320	COMPL.	DATE 01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10720	- 20645	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	26280 X	6422	-0-	-19858	-0-	5765	3	657	9	Y	597	607	0	29	
12	25079 X	12195	-0-	-12884	-0-	9674	3	2521	9	Y	2292	2217	0	104	
01	26164 X	26164	-0-	-0-	-0-	20725	3	73	4	Y	4878	4897	0	85	
						5366	9								
02	19124 X	8576	-0-	-10548	-0-	7059	3	3	4	Y	1376	1407	0	1 8	53
						1514	9								
03	21018 X	6958	-0-	-14060	-0-	306	1	5599	3	Y	957	973	0	2 8	35
						1053	9								
04	25320 X	5232	-0-	-20088	-0-	4374	3	858	9	Y	780	768	0	3 8	44
LOUIS STATE 24				WELL #:	1H	RRCID ->	286343	COMPL.	DATE 12/10/2016	TOTAL	DEPTH	11506	PERF.11766	- 16420	
11	23550 X	20276	-0-	-3274	-0-	1104	1	18105	3	Y	964	900	0	234	
						7	4	1060	9						
12	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	1254	1	21465	3	Y	941	1044	0	131	
						1035	9								
01	25358 X	19834	-0-	-5524	-0-	1084	1	17635	3	Y	894	812	0	213	
						132	4	983	9						
02	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	1427	1	22316	3	Y	947	970	0	190	
						42	4	1042	9						
03	28819 X	28819	-0-	-0-	-0-	1634	1	25903	3	Y	1165	1139	0	216	
						1282	9								
04	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	25828	3	36	4	Y	654	625	0	245	
						719	9								
CBR 41-44C				WELL #:	3H	RRCID ->	286360	COMPL.	DATE 03/26/2019	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10738	- 20829	
11	25380 X	21029	-0-	-4351	-0-	18587	3	3	4	Y	2217	2122	0	108	
						2439	9								
12	25203 X	23078	-0-	-2125	-0-	20848	3	2230	9	Y	2027	2043	0	92	
01	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	22077	3	2581	9	Y	2346	2397	0	41	
02	20272 X	11435	-0-	-8837	-0-	9775	3	1660	9	Y	1509	1491	0	1 8	58
03	23064 X	21924	-0-	-1140	-0-	1009	1	18476	3	Y	2217	2192	0	1 8	82
						2439	9								
04	23850 X	16225	-0-	-7625	-0-	14727	3	9	4	Y	1354	1357	0	2 8	77
						1489	9								
COVINGTON 46				WELL #:	3H	RRCID ->	286362	COMPL.	DATE 01/16/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.10510	- 14788	
11	8280 X	3633	-0-	-4647	-0-	2732	3	901	9	Y	819	754	0	182	
12	5797 X	1698	-0-	-4099	-0-	1258	3	440	9	Y	400	366	0	216	
01	5797 X	1955	-0-	-3842	-0-	1358	3	597	9	Y	543	582	0	177	
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	4083	3	1211	9	Y	1101	1178	0	1 8	99
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	4195	3	1293	9	Y	1175	1226	0	1 8	47
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	3551	3	1030	9	Y	936	925	0	2 8	56
CIRCE STATE 28				WELL #:	1H	RRCID ->	286372	COMPL.	DATE 10/01/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11620	- 16050	
11	4920 X	4159	-0-	-761	-0-	205	1	3369	3	Y	532	484	0	10 8	141
						585	9								
12	5084 X	3872	-0-	-1212	-0-	183	1	3122	3	Y	515	537	0	15 8	104
						567	9								
01	5084 X	4305	-0-	-779	-0-	212	1	3452	3	Y	580	602	0	10 8	72
						3	4	638	9						
02	4368 X	435	-0-	-3933	-0-	20	1	334	3	Y	74	129	0	2 8	15
						81	9								
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	282	1	4467	3	Y	772	647	0	32 8	108
						849	9								
04	4170 X	3197	-0-	-973	-0-	2665	3	532	9	Y	484	482	0	6 8	104

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 16				WELL #:	6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.12562	- 16964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-									142
12	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	32	1	12572	3	Y	-0-	1	0	282
						523	9							
01	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	249	1	15899	3	Y	1155	913	0	524
						1271	9							
02	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	225	1	14525	3	Y	924	1085	0	362
						1016	9							
03	19457 X	19457	-0-	-0-	-0-	248	1	18493	3	Y	651	795	0	216
						716	9							
04	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	3	1	16171	3	Y	780	674	0	319
						36	4	858	9					

CY 41				WELL #:	1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10886	- 15593
11	12840 X	3579	-0-	-9261	-0-	2996	3	583	9	N	530	553	0	63
12	13268 X	8515	-0-	-4753	-0-	6642	3	1873	9	N	1703	1562	0	203
01	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	10183	3	3142	9	N	2856	2987	0	72
02	10724 X	9664	-0-	-1060	-0-	7316	3	4	4	N	2131	1766	0	436
						2344	9							
03	11873 X	7145	-0-	-4728	-0-	5364	3	1781	9	N	1619	1725	0	329
04	12900 X	5017	-0-	-7883	-0-	3767	3	1250	9	N	1136	1009	0	455

GOLDEN 68				WELL #:	2H	RRCID ->	286384	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.11602	- 20950
11	22290 X	14135	-0-	-8155	-0-	10915	3	72	4	N	2862	3214	1	585
						3148	9							
12	23033 X	18166	-0-	-4867	-0-	13188	3	101	4	N	4434	3828	1	1191
						4877	9							
01	23591 X	14561	-0-	-9030	-0-	10454	3	388	4	N	3381	3863	1	709
						3719	9							
02	21308 X	9931	-0-	-11377	-0-	6688	3	425	4	N	2562	2366	1	905
						2818	9							
03	23591 X	18148	-0-	-5443	-0-	13769	3	203	4	N	3796	4288	1	413
						4176	9							
04	17580 X	8815	-0-	-8765	-0-	5937	3	468	4	N	2191	1635	1	969
						2410	9							

HATTIE 3				WELL #:	451H	RRCID ->	286425	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	11811	PERF.11776	- 22376
11	35880 X	15756	-0-	-20124	-0-	2053	1	12589	3	Y	939	937	0	48
						81	4	1033	9					
12	28613 X	17893	-0-	-10720	-0-	2264	1	14454	3	Y	926	939	0	35
						156	4	1019	9					
01	27249 X	20826	-0-	-6423	-0-	1978	1	18029	3	Y	634	637	0	32
						122	4	697	9					
02	21034 X	21034	-0-	-0-	-0-	2570	1	17647	3	Y	708	703	0	37
						38	4	779	9					
03	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	2975	1	17816	3	Y	842	833	0	46
						12	4	926	9					
04	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	19444	3	30	4	Y	679	691	0	34
						747	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 41-44B															
//CONT.// 71052 900															
//CONT.// 942623															
WELL #: 2H															
RRCID -> 286451															
COMPL. DATE 01/15/2019															
TOTAL DEPTH 10440															
PERF.10907 - 20813															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
11	17970 X	16993	-0-	-977	-0-	15301	3	1692	9 Y	1538	1489	0		75	
12	18569 X	16302	-0-	-2267	-0-	14496	3	1806	9 Y	1642	1642	0		75	
01	18569 X	17930	-0-	-639	-0-	15333	3	2597	9 Y	2361	2395	0		41	
02	15848 X	13993	-0-	-1855	-0-	12161	3	1832	9 Y	1665	1641	0	1 8	64	
03	17546 X	15813	-0-	-1733	-0-	727	1	13308	3 Y	1616	1619	0	1 8	60	
						1778	9								
04	17340 X	10995	-0-	-6345	-0-	10016	3	979	9 Y	890	898	0	1 8	51	
HATTIE 3															
WELL #: 4H															
RRCID -> 286459															
COMPL. DATE 07/04/2019															
TOTAL DEPTH 11214															
PERF.11266 - 21943															
11	16500 X	14234	-0-	-2266	-0-	1733	1	10621	3 Y	1326	1318	0		68	
						421	4	1459	9						
12	17050 X	16459	-0-	-591	-0-	1987	1	12686	3 Y	1538	1547	0		59	
						94	4	1692	9						
01	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	1715	1	15626	3 Y	1574	1554	0		79	
						174	4	1731	9						
02	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	2266	1	15561	3 Y	1319	1329	0		69	
						65	4	1451	9						
03	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	2616	1	15669	3 Y	1399	1392	0		76	
						18	4	1539	9						
04	18630 X	17647	-0-	-983	-0-	16059	3	25	4 Y	1421	1425	0		72	
						1563	9								
CBR 44A															
WELL #: 1H															
RRCID -> 286507															
COMPL. DATE 06/19/2014															
TOTAL DEPTH 10273															
PERF.10768 - 14770															
11	9840 X	4865	-0-	-4975	-0-	4350	3	515	9 N	468	738	1	82 5	273	
12	10168 X	1545	-0-	-8623	-0-	1223	3	322	9 N	293	187	1		379	
01	10168 X	4002	-0-	-6166	-0-	3177	3	825	9 N	750	558	1		571	
02	7252 X	5970	-0-	-1282	-0-	4934	3	1036	9 N	942	1137	1		376	
03	8029 X	7802	-0-	-227	-0-	6484	3	1318	9 N	1198	1102	1		472	
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	732	736	1	1 8	467	
CBR 6															
WELL #: 3H															
RRCID -> 286515															
COMPL. DATE 03/12/2016															
TOTAL DEPTH 10693															
PERF.11146 - 15283															
11	9570 X	2196	-0-	-7374	-0-	1790	3	406	9 N	369	760	1		43	
12	4123 X	1416	-0-	-2707	-0-	1253	3	163	9 N	148				191	
01	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	11126	3	1198	9 N	1089	746	1		534	
02	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	6852	3	666	9 N	605	938	1	1 8	200	
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				N	981	751	1	2 8	428	
04	9930 X	4472	-0-	-5458	-0-	3239	3	10	4 N	1112	1124	1	1 8	415	
						1223	9								
LINDSAY 10-15K-55-1															
WELL #: 402H															
RRCID -> 286520															
COMPL. DATE 02/13/2019															
TOTAL DEPTH 11261															
PERF.11626 - 18882															
11	29430 X	22912	-0-	-6518	-0-	20923	3	1989	9 Y	1808	1811	0		29	
12	30411 X	22878	-0-	-7533	-0-	20788	3	2090	9 Y	1900	1883	0		46	
01	27187 X	9480	-0-	-17707	-0-	8949	3	531	9 Y	483	508	0		21	
02	24556 X	13785	-0-	-10771	-0-	12534	3	1	4 Y	1136	1132	0	1 8	24	
						1250	9								
03	24056 X	21051	-0-	-3005	-0-	19306	3	1745	9 Y	1586	1576	0	2 8	32	
04	22920 X	15172	-0-	-7748	-0-	14065	3	1107	9 Y	1006	1014	0	4 8	20	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 41-44E				WELL #:	5H	RRCID ->	286533	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL	DEPTH	10481	PERF.	10925	- 20981
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	37740 X	6416	-0-	-31324	-0-	5265	3	1151	9	Y	1046	1053	0		51
12	38998 X	7350	-0-	-31648	-0-	5703	3	1647	9	Y	1497	1480	0		68
01	38998 X	11924	-0-	-27074	-0-	9996	3	1928	9	Y	1753	1791	0		30
02	26824 X	18881	-0-	-7943	-0-	16774	3	27	4	Y	1891	1847	0	1 8	73
						2080	9								
03	29698 X	13607	-0-	-16091	-0-	624	1	11420	3	Y	1421	1441	0	1 8	52
						1563	9								
04	11550 X	4122	-0-	-7428	-0-	3584	3	112	4	Y	387	416	0	1 8	22
						426	9								
CBR 41-44F				WELL #:	6H	RRCID ->	286548	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.	10815	- 20860
11	27270 X	18473	-0-	-8797	-0-	16497	3	1976	9	Y	1796	1730	0		87
12	22585 X	22585	-0-	-0-	-0-	20242	3	2343	9	Y	2130	2120	0		97
01	22134 X	17512	-0-	-4622	-0-	15584	3	113	4	Y	1650	1718	0		29
						1815	9								
02	17248 X	14844	-0-	-2404	-0-	13329	3	1515	9	Y	1377	1352	0	1 8	53
03	22599 X	18097	-0-	-4502	-0-	847	1	15509	3	Y	1583	1576	0	2 8	58
						1741	9								
04	21870 X	11737	-0-	-10133	-0-	10646	3	1091	9	Y	992	991	0	2 8	57
CBR 41-44G				WELL #:	7H	RRCID ->	286549	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10245	PERF.	10783	- 20814
11	22290 X	15939	-0-	-6351	-0-	15277	3	662	9	Y	602	590	0		29
12	20615 X	12345	-0-	-8270	-0-	11727	3	618	9	Y	562	565	0		26
01	23374 X	13960	-0-	-9414	-0-	13302	3	658	9	Y	598	614	0		10
02	21112 X	13019	-0-	-8093	-0-	12394	3	625	9	Y	568	555	0	1 8	22
03	23374 X	16639	-0-	-6735	-0-	2218	1	13728	3	Y	630	628	0	1 8	23
						693	9								
04	15930 X	13497	-0-	-2433	-0-	12977	3	520	9	Y	473	468	0	1 8	27
LINDSAY 10-15I-55-1				WELL #:	424H	RRCID ->	286613	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	11538	PERF.	11723	- 19231
11	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	15798	3	1341	9	Y	1219	1215	0		20
12	16864 X	16234	-0-	-630	-0-	14992	3	1242	9	Y	1129	1122	0		27
01	17081 X	9395	-0-	-7686	-0-	8677	3	718	9	Y	653	652	0		28
02	15988 X	12125	-0-	-3863	-0-	11283	3	842	9	Y	765	776	0	1 8	16
03	17701 X	15367	-0-	-2334	-0-	14335	3	1032	9	Y	938	934	0	1 8	19
04	17130 X	15983	-0-	-1147	-0-	14892	3	7	4	Y	985	983	0	2 8	19
						1084	9								
CBR 4				WELL #:	2H	RRCID ->	286673	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	10876	PERF.	11398	- 15270
11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	1810	3	534	9	N	485	376	1		454
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	374	1		85
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	225	3	90	9	N	82				167
03	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7141	3	853	9	N	775	378	1	1 8	563
04	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1019	3	444	9	N	404	703	1	1 8	263

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
ROBINSON 5														
WELL #: 7H RRCID -> 286686														
COMPL. DATE 06/22/2016														
TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675														
CNTY: WARD														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
11	7800 X	6076	-0-	-1724	-0-	48	1	4736	3	N	1170	1116	1	737
12	8060 X	3765	-0-	-4295	-0-	5	4	1287	9	N	1008	1497	1	248
01	8060 X	4964	-0-	-3096	-0-	2647	3	9	4	N	1199	948	1	499
02	5684 X	5523	-0-	-161	-0-	1109	9	1319	9	N	1146	1147	1	498
03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	3645	3	14	4	N	1305	1097	1	705
04	6090 X	2961	-0-	-3129	-0-	4248	3	5	4	N	486	1114	1	77
						1261	9							
						6662	3							
						1436	9							
						2426	3							
WILE E. COYOTE STATE 40														
WELL #: 1H RRCID -> 286687														
COMPL. DATE 01/15/2015														
TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760														
11	6780 X	4363	-0-	-2417	-0-	27	1	3139	3	Y	935	932	0	118
12	7006 X	4687	-0-	-2319	-0-	168	4	1029	9	Y	1131	1085	0	164
01	7006 X	4968	-0-	-2038	-0-	32	1	3280	3	Y	1229	1235	0	158
02	5628 X	4040	-0-	-1588	-0-	131	4	1244	9	Y	660	746	0	72
03	6231 X	4145	-0-	-2086	-0-	3448	3	168	4	Y	923	892	0	103
04	4800 X	2545	-0-	-2255	-0-	1352	9	95	4	Y	664	699	0	68
						3219	3							
						726	9							
						3115	3							
						1015	9							
						1784	3							
						730	9							
MONROE STATE 32														
WELL #: 1H RRCID -> 286689														
COMPL. DATE 04/02/2015														
TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520														
11	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-	61	1	1023	3	Y	282	196	0	218
12	9114 X	1642	-0-	-7472	-0-	12	4	546	9	Y	496	507	0	207
01	8959 X	3351	-0-	-5608	-0-	156	1	2539	3	Y	392	449	0	150
02	7700 X	2235	-0-	-5465	-0-	225	4	431	9	Y	402	366	0	186
03	8525 X	2468	-0-	-6057	-0-	106	1	1683	3	Y	352	398	0	140
04	3240 X	2582	-0-	-658	-0-	4	4	442	9	Y	405	398	0	147
						124	1	1950	3	Y				
						7	4	387	9	Y				
						2046	3							
						446	9							
CBR 18														
WELL #: 5H RRCID -> 286690														
COMPL. DATE 02/03/2016														
TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276														
11	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	10590	3	26	4	N	495	373	1	686
12	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	545	9							
01	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	9789	3	1081	9	N	983	1121	1	548
02	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	6884	3	861	9	N	783	940	1	391
03	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	4090	3	850	9	N	773	748	1	416
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3	606	9	N	551	742	1	225
											323			548

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 2				WELL #:	4H	RRCID ->	286691	COMPL.	DATE 04/06/2016	TOTAL	DEPTH 11755	PERF.12144	- 16470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-				237
12	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	16	16	0		237
01	11749 X	1726	-0-	-10023	-0-		1533 3	6 4		Y	170				407
							187 9								
02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-		201 1	6391 3		Y	2969	2951	0	1 8	424
							3266 9								
03	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-		248 1	8085 3		Y	4427	4475	0		376
							2 4	4870 9							
04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-		3 1	5360 3		Y	3183	3049	0		510
							3 4	3501 9							
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	3H	RRCID ->	286692	COMPL.	DATE 04/19/2016	TOTAL	DEPTH 11707	PERF.11960	- 18200		
11	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-		118 1	13719 3		Y	1992	2109	0		251
							788 4	2191 9							
12	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-		182 1	18481 3		Y	2514	2401	0		364
							753 4	2765 9							
01	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-		17530 3	853 4		Y	1957	2069	0		252
							2153 9								
02	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-		14108 3	421 4		Y	1669	1738	0		183
							1836 9								
03	19644 X	19644	-0-	-0-	-0-		17146 3	60 4		Y	2216	2152	0		247
							2438 9								
04	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-		20087 3	347 4		Y	2396	2398	0		245
							2636 9								
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	5SL	RRCID ->	286722	COMPL.	DATE 12/01/2015	TOTAL	DEPTH 10813	PERF.11020	- 17470		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LINDSAY 10-15J-55-1				WELL #:	414H	RRCID ->	286727	COMPL.	DATE 02/19/2019	TOTAL	DEPTH 11434	PERF.11992	- 18976		
11	19230 X	15907	-0-	-3323	-0-		14826 3	1081 9		Y	983	983	0		16
12	19871 X	16688	-0-	-3183	-0-		15623 3	1065 9		Y	968	961	0		23
01	15996 X	8364	-0-	-7632	-0-		7893 3	471 9		Y	428	433	0		18
02	14840 X	10543	-0-	-4297	-0-		9961 3	582 9		Y	529	535	0	1 8	11
03	16678 X	10515	-0-	-6163	-0-		9835 3	680 9		Y	618	615	0	2 8	12
04	16140 X	10206	-0-	-5934	-0-		9627 3	32 4		Y	497	496	0	3 8	10
							547 9								
CBR 33-28D-56-1				WELL #:	402H	RRCID ->	286758	COMPL.	DATE 05/30/2019	TOTAL	DEPTH 10448	PERF.10671	- 20975		
11	11790 X	9921	-0-	-1869	-0-		8824 3	4 4		Y	994	994	0		18
							1093 9								
12	11098 X	6692	-0-	-4406	-0-		6037 3	16 4		Y	581	578	0		21
							639 9								
01	11098 X	10154	-0-	-944	-0-		8741 3	12 4		Y	1274	1269	0		26
							1401 9								
02	9996 X	9692	-0-	-304	-0-		8389 3	34 4		Y	1154	1159	0	1 8	20
							1269 9								
03	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-		9829 3	7 4		Y	1383	1387	0	1 8	15
							1521 9								
04	9930 X	9922	-0-	-8	-0-		8565 3	100 4		Y	1143	1142	0	3 8	13
							1257 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28F-56-1														CNTY: WARD			
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 431H RRCID -> 286765														CAPACITY			
COMPL. DATE 10/08/2019														TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
11	63480 X	51302	-0-	-12178	-0-	48033	3	3269	9	Y	2972	2960	0	52			
12	65596 X	28452	-0-	-37144	-0-	26314	3	2138	9	Y	1944	1924	0	72			
01	65596 X	57018	-0-	-8578	-0-	52683	3	4335	9	Y	3941	3931	0	82			
02	53732 X	46299	-0-	-7433	-0-	42703	3	3596	9	Y	3269	3293	0	55			
03	53010 X	50534	-0-	-2476	-0-	46729	3	3805	9	Y	3459	3472	0	38			
04	55170 X	46215	-0-	-8955	-0-	42581	3	3634	9	Y	3304	3299	0	36			
CBR 33-28C-56-1														WELL #: 412H RRCID -> 286821			
COMPL. DATE 06/05/2019														TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012			
11	21870 X	15621	-0-	-6249	-0-	14279	3	1342	9	Y	1220	1216	0	22			
12	22599 X	7201	-0-	-15398	-0-	6922	3	24	4	Y	232	245	0	9			
						255	9										
01	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	14090	3	1706	9	Y	1551	1528	0	32			
02	14588 X	14479	-0-	-109	-0-	12965	3	7	4	Y	1370	1378	0	23			
						1507	9										
03	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	14907	3	1706	9	Y	1551	1556	0	17			
04	15630 X	15409	-0-	-221	-0-	13835	3	3	4	Y	1428	1427	0	16			
						1571	9										
CBR 33-28A-56-1														WELL #: 401H RRCID -> 286853			
COMPL. DATE 09/18/2019														TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982			
11	19860 X	6149	-0-	-13711	-0-	5393	3	9	4	Y	679	687	0	12			
						747	9										
12	18755 X	11003	-0-	-7752	-0-	9953	3	4	4	Y	951	928	0	35			
						1046	9										
01	17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	15862	3	1960	9	Y	1782	1780	0	37			
02	18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	15341	3	2822	9	Y	2565	2557	0	43			
03	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	16982	3	2930	9	Y	2664	2676	0	29			
04	17250 X	15680	-0-	-1570	-0-	13236	3	2444	9	Y	2222	2223	0	24			
CBR 32														WELL #: 4H RRCID -> 286871			
COMPL. DATE 08/25/2015														TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981			
11	6330 X	4468	-0-	-1862	-0-	3730	3	738	9	Y	671	748	1	187			
12	6541 X	1931	-0-	-4610	-0-	1625	3	8	4	Y	271	190	1	268			
						298	9										
01	5549 X	4407	-0-	-1142	-0-	3761	3	646	9	Y	587	179	1	676			
02	4172 X	3673	-0-	-499	-0-	2999	3	674	9	Y	613	555	1	734			
03	4619 X	4126	-0-	-493	-0-	3554	3	572	9	Y	520	920	1	333			
04	4470 X	3305	-0-	-1165	-0-	2690	3	99	4	Y	469	364	1	437			
						516	9										
CBR 32														WELL #: 5H RRCID -> 286872			
COMPL. DATE 08/25/2015														TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969			
11	8280 X	5837	-0-	-2443	-0-	5006	3	831	9	Y	755	952	1	314			
12	8556 X	6867	-0-	-1689	-0-	5897	3	970	9	Y	882	939	1	257			
01	8556 X	6017	-0-	-2539	-0-	5065	3	952	9	Y	865	757	1	365			
02	6384 X	5466	-0-	-918	-0-	4751	3	715	9	Y	650	376	1	639			
03	7037 X	6309	-0-	-728	-0-	5396	3	913	9	Y	830	929	1	539			
04	6660 X	646	-0-	-6014	-0-	554	3	92	9	Y	84	187	1	436			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 10516			
								PERF.10912 - 15032			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	5760 X	2794	-0-	-2966	-0-	2023	3	771	9	404	
12	4650 X	2038	-0-	-2612	-0-	1539	3	499	9	121	
01	5239 X	4836	-0-	-403	-0-	3685	3	6	4	401	
						1145	9				
02	4732 X	3716	-0-	-1016	-0-	3374	3	5	4	513	
						337	9				
03	5239 X	4526	-0-	-713	-0-	4183	3	343	9	448	
04	4680 X	4345	-0-	-335	-0-	3298	3	203	4	646	
						844	9				
PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID -> 286876		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 10296		PERF.10133 - 14908	
11	10260 X	1803	-0-	-8457	-0-	592	3	1211	9	365	
12	10261 X	1556	-0-	-8705	-0-	766	3	790	9	332	
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	1395	3	1090	9	406	
02	2016 X	1685	-0-	-331	-0-	830	3	855	9	228	
03	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	19231	3	2	4	469	
						1316	9				
04	3000 N	16699	-0-	13699	13699	15618	3	32	4	373	
						1049	9				
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 286892		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 10817		PERF.11031 - 21237	
11	34590 X	25257	-0-	-9333	-0-	22341	3	34	4	46	
						2882	9				
12	35743 X	21124	-0-	-14619	-0-	19198	3	5	4	64	
						1921	9				
01	27683 X	23586	-0-	-4097	-0-	21306	3	2280	9	43	
02	25004 X	23627	-0-	-1377	-0-	20534	3	7	4	48	
						3086	9				
03	27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	23772	3	3301	9	33	
04	25592 X	25592	-0-	-0-	-0-	22571	3	18	4	30	
						3003	9				
CBR 18-19F		WELL #: 6H		RRCID -> 286923		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10937 - 21134	
11	16230 X	9387	-0-	-6843	-0-	7005	3	3	4	77	
						2379	9				
12	16771 X	12519	-0-	-4252	-0-	9590	3	2929	9	64	
01	12245 X	10180	-0-	-2065	-0-	8356	3	3	4	29	
						1821	9				
02	11060 X	6631	-0-	-4429	-0-	4714	3	16	4	86	
						1901	9				
03	12524 X	11266	-0-	-1258	-0-	8455	3	2811	9	99	
04	12120 X	9660	-0-	-2460	-0-	6932	3	37	4	113	
						2691	9				
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286940		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11405 - 15377	
11	11400 X	7381	-0-	-4019	-0-	5912	3	1469	9	490	
12	11780 X	10261	-0-	-1519	-0-	8110	3	2151	9	368	
01	11780 X	9829	-0-	-1951	-0-	7797	3	2032	9	335	
02	9100 X	3309	-0-	-5791	-0-	2692	3	617	9	159	
03	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	8330	3	2457	9	526	
04	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	8662	3	2053	9	347	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623														
GEORGE 1				WELL #:	451H	RRCID ->	286968	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL	DEPTH	11716	PERF.11758	- 13866					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	8640 X	4177	-0-	-4463	-0-		484	1	2967	3	Y	521	533	0				29	
							153	4	573	9									
12	8928 X	5305	-0-	-3623	-0-		606	1	3867	3	Y	632	619	0				42	
							137	4	695	9									
01	8835 X	6552	-0-	-2283	-0-		575	1	5245	3	Y	602	583	0				61	
							70	4	662	9									
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-		735	1	5048	3	Y	584	606	0				39	
							32	4	642	9									
03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-		846	1	5067	3	Y	594	595	0				38	
							13	4	653	9									
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-		5764	3	11	4	Y	589	587	0				40	
							648	9											
CBR 18-19H				WELL #:	8H	RRCID ->	286995	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL	DEPTH	10466	PERF.10759	- 21043					
11	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-		11473	3	5	4	Y	1153	1156	0				41	
							1268	9											
12	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-		14729	3	1913	9	Y	1739	1738	0				42	
01	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-		13361	3	22	4	Y	1406	1423	0				25	
							1547	9											
02	16240 X	14565	-0-	-1675	-0-		12963	3	18	4	Y	1440	1392	0		1	8	72	
							1584	9											
03	17980 X	14249	-0-	-3731	-0-		12493	3	1756	9	Y	1596	1604	0		2	8	62	
04	17070 X	11553	-0-	-5517	-0-		9892	3	1661	9	Y	1510	1499	0		3	8	70	
CBR 18-19I				WELL #:	9H	RRCID ->	286996	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	10678	PERF.11102	- 21202					
11	13080 X	8993	-0-	-4087	-0-		8034	3	959	9	Y	872	886	0				31	
12	14446 X	13837	-0-	-609	-0-		11442	3	2395	9	Y	2177	2156	0				52	
01	15934 X	13301	-0-	-2633	-0-		11253	3	12	4	Y	1851	1870	0				33	
							2036	9											
02	14392 X	11939	-0-	-2453	-0-		10209	3	29	4	Y	1546	1501	0		1	8	77	
							1701	9											
03	15934 X	6674	-0-	-9260	-0-		5700	3	10	4	Y	876	918	0		1	8	34	
							964	9											
04	15090 X	14418	-0-	-672	-0-		12600	3	1818	9	Y	1653	1608	0		2	8	77	
MAISIE STATE 10				WELL #:	1H	RRCID ->	287007	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.11800	- 16150					
11	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-		70	1	1135	3	Y	56	59	0				12	
							62	9											
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-		63	1	1090	3	Y	177	133	0				56	
							195	9											
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		78	1	1286	3	Y	233	245	0				44	
							1	4	256	9									
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		80	1	1246	3	Y	220	215	0				49	
							242	9											
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		88	1	1383	3	Y	248	222	0				75	
							273	9											
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1379	3	265	9	Y	241	133	0				183	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 18-19G														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	12208	3	2158	9	Y	1962	1940	0	70
12	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	14302	3	2	4	Y	1787	1814	0	43
						1966	9							
01	17081 X	16031	-0-	-1050	-0-	14152	3	3	4	Y	1705	1718	0	30
						1876	9							
02	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	15411	3	44	4	Y	1572	1522	0	79
						1729	9							
03	19607 X	19607	-0-	-0-	-0-	17497	3	3	4	Y	1915	1919	0	74
						2107	9							
04	18300 X	17365	-0-	-935	-0-	15595	3	53	4	Y	1561	1561	0	72
						1717	9							

PECOS 39														
WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766														
11	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
12	10075 X	5226	-0-	-4849	-0-	253	1	4385	3	Y	531	508	0	23
						4	4	584	9					
01	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	537	1	9842	3	Y	778	752	0	49
						856	9							
02	7700 X	5839	-0-	-1861	-0-	309	1	4926	3	Y	549	563	0	35
						604	9							
03	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	461	1	7941	3	Y	737	739	0	32
						811	9							
04	10860 X	8242	-0-	-2618	-0-	367	1	7113	3	Y	693	688	0	36
						762	9							

PECOS 39														
WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513														
11	21900 X	18409	-0-	-3491	-0-	995	1	16119	3	Y	1084	1053	0	73
						103	4	1192	9					
12	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	910	1	15777	3	Y	1212	1233	0	52
						1333	9							
01	22165 X	18125	-0-	-4040	-0-	873	1	15988	3	Y	1149	1129	0	72
						1264	9							
02	20020 X	15626	-0-	-4394	-0-	855	1	13630	3	Y	1037	1042	0	66
						1141	9							
03	22165 X	17021	-0-	-5144	-0-	860	1	14795	3	Y	1242	1254	0	53
						1366	9							
04	18420 X	16196	-0-	-2224	-0-	742	1	14406	3	Y	953	955	0	49
						1048	9							

PECOS STATE 39-46F-56-1														
WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700														
11	6330 X	65	-0-	-6265	-0-	35	4	30	9	Y	27	27	0	2
12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	23	24	0	1
01	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	19	19	0	1
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	40	38	0	3
03	2976 X	355	-0-	-2621	-0-	18	1	316	3	Y	19	21	0	1
						21	9							
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	45	44	0	2

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PECOS STATE 39-46G-56-1				WELL #:	424H	RRCID ->	287430	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10949	- 20987	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	21300 X	18304	-0-	-2996	-0-	876	1	14766	3	Y	2420	2383	0		164
12	22010 X	20473	-0-	-1537	-0-	2662	9	16195	3	Y	3053	3086	0		131
01	23312 X	18624	-0-	-4688	-0-	920	1	15004	3	Y	2554	2525	0		160
02	21056 X	16584	-0-	-4472	-0-	3358	9	13398	3	Y	2157	2179	0		138
03	23312 X	18159	-0-	-5153	-0-	811	1	14772	3	Y	2317	2354	0	1 8	100
04	22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	2809	9	17970	3	Y	3189	3123	0	2 8	164
						813	1								
						2373	9								
						838	1								
						2549	9								
						932	1								
						3508	9								

PECOS STATE 39-46E-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	287444	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10736	- 20861	
11	23490 X	18819	-0-	-4671	-0-	916	1	15444	3	Y	2231	2156	0		151
12	24273 X	16764	-0-	-7509	-0-	5	4	2454	9						
01	24273 X	14993	-0-	-9280	-0-	797	1	14044	3	Y	1748	1824	0		75
02	17556 X	12599	-0-	-4957	-0-	1923	9	12200	3	Y	1940	1893	0		122
03	19437 X	15087	-0-	-4350	-0-	659	1	10277	3	Y	1544	1567	0		99
04	18810 X	15508	-0-	-3302	-0-	2134	9	12401	3	Y	1803	1823	0	1 8	78
						624	1	12594	3	Y	2055	2026	0	2 8	105
						1698	9								
						703	1								
						1983	9								
						653	1								
						2261	9								

LINDSAY 10-15M-55-1				WELL #:	415H	RRCID ->	287720	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	11456	PERF.11784	- 19101	
11	11670 X	10964	-0-	-706	-0-	9994	3	4	4	Y	878	883	0		15
12	12803 X	10684	-0-	-2119	-0-	966	9	1029	9	Y	935	935	0		15
01	12865 X	10612	-0-	-2253	-0-	9655	3	5	4	Y	978	963	0		30
02	11620 X	10140	-0-	-1480	-0-	9531	3	954	9	Y	867	884	0		13
03	12865 X	12852	-0-	-13	-0-	1076	9	972	9	Y	884	883	0		14
04	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	9186	3	8	4	Y	672	668	0	1 8	17
						11880	3								
						19142	3								
						739	9								

LINDSAY 10-15N-55-1				WELL #:	403H	RRCID ->	287721	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	11305	PERF.11637	- 18958	
11	21810 X	13894	-0-	-7916	-0-	12141	3	188	4	Y	1423	1425	0		24
12	22537 X	12350	-0-	-10187	-0-	1565	9	8	4	Y	1099	1105	0		18
01	20801 X	20321	-0-	-480	-0-	11133	3	28	4	Y	1827	1789	0		56
02	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	1209	9	27	4	Y	1971	1996	0	1 8	30
03	20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	18283	3	13	4	Y	1696	1698	0	1 8	27
04	19680 X	15699	-0-	-3981	-0-	2010	9	323	4	Y	1251	1243	0	3 8	32
						17633	3								
						2168	9								
						19106	3								
						1866	9								
						14000	3								
						1376	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-15P-55-1														
WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	15803 3	2077 9	Y	1888	1896 0				32
12	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	15586 3	2222 9	Y	2020	2019 0				33
01	19251 X	16569	-0-	-2682	-0-	14619 3	1950 9	Y	1773	1751 0				55
02	17388 X	15004	-0-	-2384	-0-	13304 3	1700 9	Y	1545	1576 0	1	8		23
03	19251 X	16534	-0-	-2717	-0-	14751 3	1783 9	Y	1621	1617 0	1	8		26
04	17880 X	12756	-0-	-5124	-0-	11427 3	1329 9	Y	1208	1200 0	3	8		31
LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969														
11	19170 X	6765	-0-	-12405	-0-	5914 3	851 9	Y	774	768 0				13
12	19809 X	13935	-0-	-5874	-0-	12146 3	1789 9	Y	1626	1613 0				26
01	17887 X	15513	-0-	-2374	-0-	13900 3	1613 9	Y	1466	1447 0				45
02	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	13496 3	1212 9	Y	1102	1129 0	1	8		17
03	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	15573 3	1390 9	Y	1264	1260 0	1	8		20
04	15000 X	14013	-0-	-987	-0-	13067 3	946 9	Y	860	856 0	2	8		22
LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490														
11	12030 X	8307	-0-	-3723	-0-	7726 3	581 9	Y	528	520 0				9
12	12431 X	8769	-0-	-3662	-0-	8079 3	690 9	Y	627	626 0				10
01	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	8650 3	656 9	Y	596	588 0				18
02	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	7802 3	569 9	Y	517	526 0	1	8		8
03	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13185 3	11 4	Y	556	554 0	1	8		9
04	9000 X	7341	-0-	-1659	-0-	612 9	125 4	Y	345	343 0	2	8		9
						6836 3								
						380 9								
LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467														
11	9570 X	7670	-0-	-1900	-0-	6791 3	879 9	Y	799	801 0				14
12	9889 X	7592	-0-	-2297	-0-	6733 3	859 9	Y	781	782 0				13
01	9796 X	7174	-0-	-2622	-0-	6386 3	788 9	Y	716	707 0				22
02	8848 X	6291	-0-	-2557	-0-	5609 3	682 9	Y	620	633 0				9
03	9796 X	6689	-0-	-3107	-0-	6017 3	672 9	Y	611	610 0				10
04	7680 X	5841	-0-	-1839	-0-	5254 3	587 9	Y	534	530 0				14
CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197														
11	26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	21718 3	4517 9	Y	4106	4068 0				124
12	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	18126 3	3484 9	Y	3167	3200 0				91
01	25796 X	25796	-0-	-0-	-0-	22340 3	3456 9	Y	3142	3144 0				89
02	24500 X	24362	-0-	-138	-0-	21776 3	2586 9	Y	2351	2355 0	1	8		84
03	27125 X	23483	-0-	-3642	-0-	20366 3	3117 9	Y	2834	2784 0	2	8		132
04	26250 X	16929	-0-	-9321	-0-	14385 3	2544 9	Y	2313	2321 0	2	8		122
CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224														
11	17340 X	16489	-0-	-851	-0-	16052 3	437 9	Y	397	394 0				12
12	19716 X	17516	-0-	-2200	-0-	16792 3	724 9	Y	658	651 0				19
01	19716 X	18458	-0-	-1258	-0-	17984 3	474 9	Y	431	438 0				12
02	17808 X	12681	-0-	-5127	-0-	12239 3	442 9	Y	402	400 0				14
03	17515 X	16777	-0-	-738	-0-	16339 3	438 9	Y	398	393 0	1	8		18
04	17850 X	14062	-0-	-3788	-0-	13898 3	164 9	Y	149	158 0	1	8		8

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																	
CBR 41-44K-56-1																	
WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	10200 X	7818	-0-	-2382	-0-	5561	3	2257	9	Y	2052	2039	0		62		
12	13299 X	13167	-0-	-132	-0-	9737	3	3430	9	Y	3118	3090	0		90		
01	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	11230	3	3157	9	Y	2870	2879	0		81		
02	12012 X	11664	-0-	-348	-0-	9386	3	2278	9	Y	2071	2077	0	1 8	74		
03	13175 X	13174	-0-	-1	-0-	10269	3	2905	9	Y	2641	2590	0	2 8	123		
04	13920 X	8959	-0-	-4961	-0-	6858	3	2101	9	Y	1910	1930	0	2 8	101		
CBR 35-38-56-1															WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384		
11	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	14030	3	2071	9	Y	1883	1870	0		45		
12	16492 X	7594	-0-	-8898	-0-	6622	3	972	9	Y	884	904	0		25		
01	16492 X	12254	-0-	-4238	-0-	10230	3	2024	9	Y	1840	1806	0		59		
02	15792 X	13407	-0-	-2385	-0-	11385	3	2022	9	Y	1838	1818	0		79		
03	17484 X	14203	-0-	-3281	-0-	12215	3	1988	9	Y	1807	1831	0		55		
04	16110 X	15590	-0-	-520	-0-	13604	3	1986	9	Y	1805	1775	0	1 8	84		
CBR 35-38-56-1															WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453		
11	13110 X	12582	-0-	-528	-0-	11337	3	1245	9	Y	1132	1125	0		27		
12	14198 X	5903	-0-	-8295	-0-	5229	3	674	9	Y	613	623	0		17		
01	20278 X	20278	-0-	-0-	-0-	19023	3	1255	9	Y	1141	1121	0		37		
02	21868 X	10866	-0-	-11002	-0-	9631	3	1235	9	Y	1123	1111	0	1 8	48		
03	24211 X	6359	-0-	-17852	-0-	5680	3	679	9	Y	617	645	0	1 8	19		
04	19620 X	1591	-0-	-18029	-0-	1373	3	218	9	Y	198	206	0	2 8	9		
CBR 35-38-56-1															WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485		
11	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	12820	3	2142	9	Y	1947	1933	0		47		
12	15345 X	11335	-0-	-4010	-0-	9727	3	1608	9	Y	1462	1468	0		41		
01	15345 X	12284	-0-	-3061	-0-	10594	3	1690	9	Y	1536	1528	0		49		
02	14448 X	11573	-0-	-2875	-0-	10112	3	1461	9	Y	1328	1319	0	1 8	57		
03	15996 X	12750	-0-	-3246	-0-	11169	3	1581	9	Y	1437	1449	0	1 8	44		
04	14970 X	12757	-0-	-2213	-0-	11271	3	1486	9	Y	1351	1330	0	2 8	63		
CBR 35-38-56-1															WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714		
11	16800 X	13902	-0-	-2898	-0-	10904	3	2998	9	Y	2725	2702	0		66		
12	16368 X	13551	-0-	-2817	-0-	10482	3	3069	9	Y	2790	2777	0		79		
01	16368 X	11617	-0-	-4751	-0-	8880	3	2737	9	Y	2488	2487	0		80		
02	14420 X	10472	-0-	-3948	-0-	7896	3	2576	9	Y	2342	2321	0	1 8	100		
03	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	266	357	0	1 8	8		
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-	8	0		-0-		
CBR 35-38-56-1															WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652		
11	15210 X	13823	-0-	-1387	-0-	12144	3	1679	9	Y	1526	1515	0		37		
12	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	15283	3	1788	9	Y	1625	1616	0		46		
01	16523 X	13701	-0-	-2822	-0-	12187	3	1514	9	Y	1376	1378	0		44		
02	14924 X	12415	-0-	-2509	-0-	10922	3	1493	9	Y	1357	1342	0	1 8	58		
03	17081 X	13084	-0-	-3997	-0-	11346	3	1738	9	Y	1580	1588	0	2 8	48		
04	16530 X	12342	-0-	-4188	-0-	10784	3	1558	9	Y	1416	1393	0	5 8	66		
CBR 35-38-56-1															WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327		
11	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	18243	3	2487	9	Y	2261	2248	0		54		
12	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	17290	3	2349	9	Y	2135	2129	0		60		
01	16988 X	12403	-0-	-4585	-0-	10708	3	1695	9	Y	1541	1552	0		49		
02	20888 X	13376	-0-	-7512	-0-	11678	3	1698	9	Y	1544	1525	0	2 8	66		
03	23126 X	1261	-0-	-21865	-0-	1057	3	204	9	Y	185	244	0	1 8	6		
04	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	6	0		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CY 41														
WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14190 X	11625	-0-	-2565	-0-	10776	3	849	9	Y	772	783	0	23
12	15934 X	11733	-0-	-4201	-0-	10918	3	815	9	Y	741	743	0	21
01	15934 X	14491	-0-	-1443	-0-	12522	3	1969	9	Y	1790	1761	0	50
02	14392 X	13340	-0-	-1052	-0-	11314	3	2026	9	Y	1842	1826	0	66
03	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	12324	3	1467	9	Y	1334	1337	0	62
04	14010 X	9406	-0-	-4604	-0-	8501	3	3	4	Y	820	838	0	43
						902	9							
CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791														
11	19019 X	19019	-0-	-0-	-0-	17682	3	1337	9	Y	1215	1200	0	37
12	19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	18483	3	1245	9	Y	1132	1136	0	33
01	19003 X	16617	-0-	-2386	-0-	15473	3	1144	9	Y	1040	1044	0	29
02	17752 X	15173	-0-	-2579	-0-	14396	3	777	9	Y	706	709	0	25
03	19716 X	16308	-0-	-3408	-0-	15320	3	988	9	Y	898	880	0	42
04	19080 X	13969	-0-	-5111	-0-	13192	3	777	9	Y	706	710	0	37
FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959														
11	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	2700	1	21556	3	Y	3576	3506	0	96
						3934	9							
12	28804 X	28804	-0-	-0-	-0-	2698	1	22158	3	Y	3589	3503	0	86
						3948	9							
01	26691 X	25549	-0-	-1142	-0-	2549	1	18855	3	Y	3565	3481	0	115
						223	4	3922	9					
02	26320 X	22175	-0-	-4145	-0-	2273	1	16590	3	Y	2992	2902	0	111
						21	4	3291	9					
03	29140 X	25192	-0-	-3948	-0-	2603	1	18775	3	Y	3467	3349	0	110
						3814	9							
04	28200 X	23567	-0-	-4633	-0-	1314	1	18674	3	Y	3251	3182	0	104
						3	4	3576	9					
FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090														
11	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	929	1	7413	3	Y	1124	1114	0	30
						454	4	1236	9					
12	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	946	1	7765	3	Y	1138	1124	0	27
						1252	9							
01	10664 X	8272	-0-	-2392	-0-	859	1	6354	3	Y	937	925	0	30
						28	4	1031	9					
02	9632 X	8524	-0-	-1108	-0-	898	1	6557	3	Y	970	946	0	36
						2	4	1067	9					
03	10664 X	8374	-0-	-2290	-0-	882	1	6363	3	Y	963	950	0	31
						70	4	1059	9					
04	10020 X	8568	-0-	-1452	-0-	488	1	6931	3	Y	1025	1009	0	33
						21	4	1128	9					
BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915														
11	11850 X	10648	-0-	-1202	-0-	9436	3	7	4	Y	1095	1090	0	19
						1205	9							
12	12121 X	7391	-0-	-4730	-0-	6351	3	4	4	Y	942	926	0	35
						1036	9							
01	12121 X	10141	-0-	-1980	-0-	8749	3	9	4	Y	1257	1266	0	26
						1383	9							
02	9940 X	8308	-0-	-1632	-0-	7108	3	9	4	Y	1083	1090	0	18
						1191	9							
03	11005 X	10544	-0-	-461	-0-	8982	3	1562	9	Y	1420	1422	0	15
04	10650 X	9189	-0-	-1461	-0-	7932	3	1257	9	Y	1143	1144	0	13

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 33-28H-56-1														
WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	23578	3	3458	9	Y	3144	3138	0	40
12	27342 X	25946	-0-	-1396	-0-	22868	3	3078	9	Y	2798	2816	0	22
01	27342 X	27314	-0-	-28	-0-	23959	3	3355	9	Y	3050	3017	0	55
02	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	22640	3	3215	9	Y	2923	2946	0	31
03	27931 X	24850	-0-	-3081	-0-	21926	3	2924	9	Y	2658	2669	0	18
04	27030 X	22404	-0-	-4626	-0-	19807	3	2597	9	Y	2361	2357	0	19
CBR 33-28E-56-1														
WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300														
11	19980 X	11420	-0-	-8560	-0-	10136	3	1284	9	Y	1167	1165	0	21
12	20646 X	10663	-0-	-9983	-0-	9392	3	30	4	Y	1128	1107	0	42
01	20336 X	13328	-0-	-7008	-0-	11460	3	1868	9	Y	1698	1705	0	35
02	13076 X	10878	-0-	-2198	-0-	9415	3	1463	9	Y	1330	1342	0	23
03	13175 X	12918	-0-	-257	-0-	11171	3	1747	9	Y	1588	1593	0	17
04	12900 X	11908	-0-	-992	-0-	10362	3	11	4	Y	1395	1396	0	15
						1535	9							
CBR 33-28G-56-1														
WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484														
11	23550 X	21463	-0-	-2087	-0-	18513	3	2950	9	Y	2682	2677	0	34
12	23095 X	19991	-0-	-3104	-0-	16393	3	3598	9	Y	3271	3280	0	25
01	23095 X	19332	-0-	-3763	-0-	16108	3	3224	9	Y	2931	2903	0	53
02	20132 X	16632	-0-	-3500	-0-	14233	3	2399	9	Y	2181	2210	0	23
03	22165 X	19094	-0-	-3071	-0-	16472	3	2622	9	Y	2384	2389	0	16
04	21450 X	17694	-0-	-3756	-0-	15196	3	9	4	Y	2263	2258	0	18
						2489	9							
CBR 22														
WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680														
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-			-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	5807	-0-	5807	5807	4913	3	894	9	Y	813	779	0	34
03	T. A.	8511	-0-	8511	14318	7149	3	1362	9	Y	1238	1230	0	42
04	T. A.	13314	-0-	13314	27632	12267	3	1047	9	Y	952	931	0	62
LINDSAY 3-10I-55-1														
WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511														
11	17340 X	14348	-0-	-2992	-0-	219	1	12664	3	Y	1332	1328	0	26
12	17918 X	15943	-0-	-1975	-0-	1465	9							
01	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	231	1	14111	3	Y	1455	1454	0	27
02	15456 X	13777	-0-	-1679	-0-	1601	9							
03	17112 X	16487	-0-	-625	-0-	300	1	16982	3	Y	1251	1253	0	25
04	18060 X	14114	-0-	-3946	-0-	1376	9							
						215	1	12216	3	Y	1224	1226	0	23
						1346	9							
						259	1	14857	3	Y	1246	1247	0	21
						1371	9							
						3	1	12787	3	Y	1204	1191	0	32
						1324	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10H-55-1														
WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	222 1	12826 3	Y			2126	2106 0		42
12	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	2339 9								
01	15562 X	13581	-0-	-1981	-0-	225 1	13721 3	Y			2026	2031 0		37
02	13916 X	13555	-0-	-361	-0-	2229 9								
03	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	204 1	11540 3	Y			1670	1673 0		34
04	14910 X	11671	-0-	-3239	-0-	1837 9								
						201 1	11419 3	Y			1759	1759 0	1 8	33
						1935 9								
						243 1	13925 3	Y			1991	1989 0	1 8	34
						2190 9								
						3 1	10215 3	Y			1321	1318 0	2 8	35
						1453 9								
LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869														
11	18780 X	17357	-0-	-1423	-0-	261 1	15058 3	Y			1853	1843 0		37
12	19406 X	15380	-0-	-4026	-0-	2038 9								
01	19406 X	6701	-0-	-12705	-0-	221 1	13500 3	Y			1508	1517 0		28
02	16268 X	6163	-0-	-10105	-0-	1659 9								
03	18011 X	330	-0-	-17681	-0-	105 1	5959 3	Y			579	595 0		12
04	17370 X	7074	-0-	-10296	-0-	637 9								
						96 1	5442 3	Y			568	569 0		11
						625 9								
						5 1	294 3	Y			28	39 0		-0-
						31 9								
						2 1	6228 3	Y			631	612 0	2 8	17
						150 4	694 9							
LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862														
11	14700 X	9384	-0-	-5316	-0-	146 1	7860 3	Y			1253	1240 0		34
12	13764 X	11456	-0-	-2308	-0-	1378 9								
01	13764 X	9656	-0-	-4108	-0-	178 1	9653 3	Y			1381	1384 0		31
02	9576 X	8101	-0-	-1475	-0-	106 4	1519 9							
03	11470 X	8538	-0-	-2932	-0-	169 1	7898 3	Y			1145	1150 0		26
04	11100 X	6549	-0-	-4551	-0-	329 4	1260 9							
						147 1	6793 3	Y			942	935 0		33
						125 4	1036 9							
						152 1	7369 3	Y			910	931 0	1 8	11
						16 4	1001 9							
						118 1	5567 3	Y			785	791 0	1 8	4
						864 9								
LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991														
11	11400 X	9736	-0-	-1664	-0-	141 1	8166 3	Y			1299	1294 0		26
12	11780 X	11267	-0-	-513	-0-	1429 9								
01	11780 X	9564	-0-	-2216	-0-	156 1	9515 3	Y			1451	1450 0		27
02	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	1596 9								
03	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	143 1	8086 3	Y			1203	1206 0		24
04	10890 X	7395	-0-	-3495	-0-	12 4	1323 9							
						141 1	8007 3	Y			1154	1156 0		22
						1269 9								
						164 1	9442 3	Y			1497	1492 0	1 8	26
						1647 9								
						2 1	6064 3	Y			1203	1196 0	1 8	32
						6 4	1323 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10M-55-1														
WELL #: 404H RRCID -> 289013														
COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	15510 X	15326	-0-	-184	-0-	221	1	12748	3	Y	2143	2131	0	43
12	16027 X	14086	-0-	-1941	-0-	2357	9	11172	3	Y	2483	2480	0	46
01	16027 X	12165	-0-	-3862	-0-	183	1	9618	3	Y	2161	2163	0	44
02	14420 X	11186	-0-	-3234	-0-	2731	9	8983	3	Y	1859	1867	0	35
03	15965 X	14738	-0-	-1227	-0-	170	1	11806	3	Y	2478	2470	0	42
04	15330 X	12980	-0-	-2350	-0-	2377	9	10921	3	Y	1869	1860	0	49
						158	1							
						2045	9							
						206	1							
						2726	9							
						3	1							
						2056	9							
CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044														
11	23040 X	22494	-0-	-546	-0-	19375	3	3119	9	Y	2835	2804	0	122
12	23808 X	17176	-0-	-6632	-0-	14427	3	2749	9	Y	2499	2491	0	130
01	23808 X	18376	-0-	-5432	-0-	15543	3	2833	9	Y	2575	2579	0	126
02	21196 X	7722	-0-	-13474	-0-	6692	3	11	4	Y	926	994	0	57
03	23250 X	15674	-0-	-7576	-0-	1019	9	200	4	Y	1983	1862	0	177
04	22500 X	19287	-0-	-3213	-0-	13293	3	11	4	Y	2483	2408	0	248
						2181	9							
						16545	3							
						2731	9							
CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318														
11	20854 X	20854	-0-	-0-	-0-	18149	3	10	4	Y	2450	2448	0	9
12	20057 X	17679	-0-	-2378	-0-	2695	9	2550	9	Y	2318	2317	0	10
01	18724 X	17774	-0-	-950	-0-	15129	3	2565	9	Y	2332	2310	0	32
02	19460 X	17684	-0-	-1776	-0-	15209	3	2332	9	Y	2120	2131	0	20
03	21545 X	19149	-0-	-2396	-0-	15352	3	2186	9	Y	1987	1993	0	13
04	20850 X	19065	-0-	-1785	-0-	16963	3	2384	9	Y	2167	2156	0	21
						16681	3							
CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145														
11	22350 X	-0-	-0-	-22350	-0-	-0-	3	-0-	3	Y	-0-	3	0	-0-
12	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	20284	3	36	4	Y	2782	2770	0	12
01	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	3060	9	3166	9	Y	2878	2850	0	40
02	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	18662	3	3057	9	Y	2779	2791	0	26
03	23374 X	23034	-0-	-340	-0-	18311	3	3180	9	Y	2891	2896	0	19
04	22620 X	22581	-0-	-39	-0-	19854	3	3004	9	Y	2731	2720	0	26
						19577	3							
CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486														
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	4	N	529	441	0	164
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	582	9	4	4	N	199	292	0	71
01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	1164	3	6	4	N	57	36	0	92
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	219	9							
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	912	3	1335	9	N	1214	1190	0	116
04	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	63	9	1436	9	N	1305	1299	0	121
						6133	3	13	4	N	1326	1306	0	140
						7166	3							
						1459	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623												
CBR 18-19J-56-1				WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 10611		PERF.10858 - 21248				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	20280 X	16254	-0-	-4026	-0-	13240	3	3014	9	Y	2740	2763	0			117
12	20956 X	16616	-0-	-4340	-0-	13225	3	3391	9	Y	3083	3039	0			161
01	20956 X	14223	-0-	-6733	-0-	11405	3	2818	9	Y	2562	2597	0			126
02	16184 X	9643	-0-	-6541	-0-	7861	3	1782	9	Y	1620	1644	0	1	8	101
03	16802 X	13555	-0-	-3247	-0-	11324	3	112	4	Y	1926	1854	0	1	8	172
						2119	9									
04	16260 X	1539	-0-	-14721	-0-	1505	3	34	9	Y	31	200	0			3
LINDSAY 3-10L-55-1																
				WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11725		PERF.12140 - 19361				
11	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-					Y	-0-					-0-
12	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	156	1	9522	3	Y	1826	1792	0			34
						2009	9									
01	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	210	1	11909	3	Y	2146	2137	0			43
						2361	9									
02	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	175	1	9967	3	Y	1756	1765	0	1	8	33
						1932	9									
03	19863 X	19863	-0-	-0-	-0-	287	1	16481	3	Y	2814	2798	0	1	8	48
						3095	9									
04	16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	3	1	13974	3	Y	2271	2257	0	2	8	60
						2498	9									
CBR 6-7I-56-1				WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 11536		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 6-7J-56-1				WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11755 - 22154				
11	76710 X	46592	-0-	-30118	-0-	43955	3	5	4	Y	2393	2422	0			22
						2632	9									
12	79267 X	74897	-0-	-4370	-0-	70362	3	4535	9	Y	4123	4114	0	1	8	30
01	79267 X	71464	-0-	-7803	-0-	67626	3	3838	9	Y	3489	3488	0			31
02	69720 X	59782	-0-	-9938	-0-	56239	3	3543	9	Y	3221	3196	0	2	8	54
03	77190 X	71779	-0-	-5411	-0-	67646	3	131	4	Y	3638	3653	0	4	8	35
						4002	9									
04	72480 X	69806	-0-	-2674	-0-	65358	3	88	4	Y	3964	3937	0	7	8	55
						4360	9									
CBR 6-7K-56-1				WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11458		PERF.11900 - 22297				
11	72390 X	68731	-0-	-3659	-0-	64716	3	4015	9	Y	3650	3658	0			33
12	74803 X	74185	-0-	-618	-0-	69904	3	4281	9	Y	3892	3896	0	1	8	28
01	74803 X	69001	-0-	-5802	-0-	65341	3	3660	9	Y	3327	3326	0			29
02	64148 X	55244	-0-	-8904	-0-	52024	3	3220	9	Y	2927	2905	0	2	8	49
03	74183 X	68581	-0-	-5602	-0-	63776	3	121	4	Y	4258	4263	0	3	8	41
						4684	9									
04	71790 X	65013	-0-	-6777	-0-	61485	3	3528	9	Y	3207	3196	0	7	8	45
PECOS STATE 39-46H-56-1				WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 10638		PERF.11123 - 21464				
11	26010 X	20473	-0-	-5537	-0-	18104	3	2369	9	Y	2154	2135	0			72
12	46374 X	46374	-0-	-0-	-0-	40864	3	5510	9	Y	5009	4998	0			83
01	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	25986	3	4220	9	Y	3836	3844	0			75
02	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	20973	3	3289	9	Y	2990	3018	0	1	8	46
03	46376 X	27978	-0-	-18398	-0-	24115	3	3863	9	Y	3512	3505	0	1	8	52
04	44880 X	39999	-0-	-4881	-0-	32326	3	7673	9	Y	6975	6935	0	3	8	89

PHANTOM (WOLFCAMP)														CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
PECOS STATE 39-46I-56-1															
WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	30930 X	21158	-0-	-9772	-0-	18547	3	2611	9	Y	2374	2325	0		108
12	31961 X	16250	-0-	-15711	-0-	12590	3	3660	9	Y	3327	3307	0		128
01	46410 X	46410	-0-	-0-	-0-	37100	3	9310	9	Y	8464	8351	0		241
02	38960 X	38960	-0-	-0-	-0-	31481	3	7479	9	Y	6799	6773	0	2 8	265
03	25792 X	21150	-0-	-4642	-0-	17296	3	3854	9	Y	3504	3536	0	1 8	232
04	42840 X	3480	-0-	-39360	-0-	2282	3	1198	9	Y	1089	1183	0	83 1	51
												4	8		

PECOS STATE 39-46J-56-1															
WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471															
11	33150 X	23821	-0-	-9329	-0-	20457	3	3364	9	Y	3058	3023	0		139
12	34255 X	3182	-0-	-31073	-0-	2587	3	595	9	Y	541	659	0		21
01	34255 X	11737	-0-	-22518	-0-	9394	3	2343	9	Y	2130	2090	0		61
02	27692 X	14214	-0-	-13478	-0-	11018	3	263	4	Y	2666	2621	0	2 8	104
						2933	9								
03	29388 X	8086	-0-	-21302	-0-	6297	3	75	4	Y	1558	1556	0	3 8	103
						1714	9								
04	23820 X	2533	-0-	-21287	-0-	1650	3	8	4	Y	795	819	0	37 1	37
						875	9								

PECOS STATE 39-46K-56-1															
WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228															
11	12210 X	10866	-0-	-1344	-0-	8802	3	2064	9	Y	1876	1831	0		85
12	12617 X	44	-0-	-12573	-0-	40	4	4	9	Y	4	89	0		-0-
01	12617 X	9	-0-	-12608	-0-	2	4	7	9	Y	6	6	0		-0-
02	10528 X	4	-0-	-10524	-0-	2	4	2	9	Y	2	2	0		-0-
03	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-				-0-
04	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-				-0-

LINDSAY 10-15S-55-1															
WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197															
11	77546 X	77546	-0-	-0-	-0-	1662	1	74663	3	Y	1110	1108	0		19
						1221	9								
12	73358 X	73358	-0-	-0-	-0-	1553	1	70537	3	Y	1147	1143	0		23
						6	4	1262	9						
01	61717 X	61717	-0-	-0-	-0-	1387	1	59169	3	Y	1055	1060	0		18
						1161	9								
02	72380 X	47248	-0-	-25132	-0-	1077	1	45226	3	Y	859	833	0	1 8	43
						945	9								
03	80135 X	43814	-0-	-36321	-0-	927	1	41846	3	Y	946	973	0	3 8	13
						1041	9								
04	77550 X	30342	-0-	-47208	-0-	50	1	29443	3	Y	769	750	0	3 8	29
						3	4	846	9						

CBR 35-38-56-1A															
WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443															
11	26250 X	24454	-0-	-1796	-0-	21601	3	2853	9	Y	2594	2574	0		81
12	27125 X	23898	-0-	-3227	-0-	21149	3	2749	9	Y	2499	2504	0		76
01	28402 X	28402	-0-	-0-	-0-	25779	3	250	4	Y	2157	2124	0		109
						2373	9								
02	22652 X	18871	-0-	-3781	-0-	16635	3	2236	9	Y	2033	1979	0	2 8	161
03	25079 X	23690	-0-	-1389	-0-	20762	3	2928	9	Y	2662	2688	0	3 8	132
04	24270 X	22097	-0-	-2173	-0-	19299	3	81	4	Y	2470	2545	0	5 8	52
						2717	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 35-38-56-1A														
WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	29550 X	16853	-0-	-12697	-0-	15109	3	1744	9	Y	1585	1590	0	50
12	29667 X	22984	-0-	-6683	-0-	20533	3	2451	9	Y	2228	2243	0	35
01	27187 X	22157	-0-	-5030	-0-	19934	3	2223	9	Y	2021	2014	0	42
02	24556 X	20626	-0-	-3930	-0-	18556	3	2070	9	Y	1882	1879	0	44
03	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	24763	3	2732	9	Y	2484	2464	0	62
04	22230 X	20794	-0-	-1436	-0-	18585	3	93	4	Y	1924	1910	0	72
						2116	9							
CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742														
11	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	11418	3	2239	9	Y	2035	2013	0	63
12	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	11278	3	2360	9	Y	2145	2142	0	66
01	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	17220	3	2192	9	Y	1993	1958	0	101
02	28337 X	28337	-0-	-0-	-0-	26542	3	1795	9	Y	1632	1603	0	130
03	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	12899	3	2041	9	Y	1855	1893	0	92
04	14610 X	12718	-0-	-1892	-0-	10413	3	2305	9	Y	2095	2142	0	44
CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477														
11	15780 X	12166	-0-	-3614	-0-	9935	3	2231	9	Y	2028	2008	0	63
12	15314 X	10330	-0-	-4984	-0-	8363	3	1967	9	Y	1788	1796	0	55
01	14105 X	8029	-0-	-6076	-0-	6654	3	37	4	Y	1216	1209	0	62
						1338	9							
02	12740 X	6588	-0-	-6152	-0-	5332	3	1256	9	Y	1142	1113	0	91
03	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	91	0	-0-
04	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	10306	3	2294	9	Y	2085	2039	0	44
CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934														
11	35871 X	35871	-0-	-0-	-0-	31054	3	4817	9	Y	4379	4376	0	55
12	31837 X	27092	-0-	-4745	-0-	23165	3	3927	9	Y	3570	3597	0	28
01	31837 X	24713	-0-	-7124	-0-	21018	3	3695	9	Y	3359	3326	0	61
02	33516 X	23595	-0-	-9921	-0-	20229	3	3366	9	Y	3060	3086	0	33
03	37107 X	30543	-0-	-6564	-0-	25778	3	4765	9	Y	4332	4332	0	29
04	35880 X	33637	-0-	-2243	-0-	29167	3	9	4	Y	4055	4044	0	33
						4461	9							
CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215														
11	28680 X	18872	-0-	-9808	-0-	15361	3	3511	9	Y	3192	3194	0	40
12	28303 X	23771	-0-	-4532	-0-	19561	3	4210	9	Y	3827	3837	0	30
01	28303 X	24609	-0-	-3694	-0-	20381	3	4228	9	Y	3844	3804	0	70
02	23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	19248	3	100	4	Y	3331	3363	0	36
						3664	9							
03	23467 X	21737	-0-	-1730	-0-	18394	3	25	4	Y	3016	3029	0	20
						3318	9							
04	22710 X	161	-0-	-22549	-0-	50	3	111	9	Y	101	120	0	1
PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865														
11	23850 X	21841	-0-	-2009	-0-	19457	3	2384	9	Y	2167	2147	0	72
12	23498 X	17711	-0-	-5787	-0-	15910	3	1801	9	Y	1637	1682	0	27
01	23312 X	21306	-0-	-2006	-0-	18570	3	2736	9	Y	2487	2466	0	48
02	21056 X	17818	-0-	-3238	-0-	15612	3	2206	9	Y	2005	2021	0	31
03	22568 X	22443	-0-	-125	-0-	19563	3	2880	9	Y	2618	2608	0	39
04	28621 X	28621	-0-	-0-	-0-	25301	3	3320	9	Y	3018	3014	0	39

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1555

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623														
CBR 33-281-56-1			WELL #: 425H			RRCID -> 289615			COMPL. DATE 02/18/2022			TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	34290 X	29742	-0-	-4548	-0-		25724	3	4018	9	Y	3653	3650	0			46
12	35433 X	31948	-0-	-3485	-0-		27885	3	4063	9	Y	3694	3711	0			29
01	35433 X	28631	-0-	-6802	-0-		24857	3	3774	9	Y	3431	3398	0			62
02	30800 X	25538	-0-	-5262	-0-		21966	3	3572	9	Y	3247	3273	0	1	8	35
03	32612 X	28443	-0-	-4169	-0-		24497	3	3946	9	Y	3587	3596	0	2	8	24
04	30930 X	27550	-0-	-3380	-0-		23728	3	3	4	Y	3472	3465	0	3	8	28
							3819	9									

CBR 35-38-56-1A			WELL #: 424H			RRCID -> 289616			COMPL. DATE 12/12/2020			TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605					
11	15900 X	9956	-0-	-5944	-0-		8679	3	1277	9	Y	1161	1178	0			36
12	16430 X	15140	-0-	-1290	-0-		12760	3	2380	9	Y	2164	2166	0			34
01	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-		14786	3	32	4	Y	2027	2019	0			42
							2230	9									
02	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-		17196	3	2070	9	Y	1882	1879	0	1	8	44
03	15655 X	15571	-0-	-84	-0-		13403	3	2168	9	Y	1971	1965	0	1	8	49
04	16500 X	14378	-0-	-2122	-0-		12125	3	108	4	Y	1950	1924	0	2	8	73
							2145	9									

CBR 35-38-56-1A			WELL #: 414H			RRCID -> 289642			COMPL. DATE 12/12/2020			TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475					
11	23820 X	10069	-0-	-13751	-0-		8735	3	1334	9	Y	1213	1237	0			38
12	22537 X	14287	-0-	-8250	-0-		11680	3	2607	9	Y	2370	2371	0			37
01	20708 X	16363	-0-	-4345	-0-		13511	3	2852	9	Y	2593	2576	0			54
02	18704 X	17939	-0-	-765	-0-		15480	3	2459	9	Y	2235	2236	0	1	8	52
03	19902 X	19442	-0-	-460	-0-		16688	3	2754	9	Y	2504	2493	0	1	8	62
04	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-		15449	3	2586	9	Y	2351	2322	0	3	8	88

BOOMER 33-56-1			WELL #: 404H			RRCID -> 289649			COMPL. DATE 11/22/2021			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834					
11	17460 X	13505	-0-	-3955	-0-		11626	3	1879	9	Y	1708	1709	0			21
12	17143 X	15621	-0-	-1522	-0-		13178	3	2443	9	Y	2221	2225	0			17
01	17391 X	14342	-0-	-3049	-0-		12248	3	2094	9	Y	1904	1887	0			34
02	15708 X	14086	-0-	-1622	-0-		11912	3	2174	9	Y	1976	1987	0			21
03	17391 X	15007	-0-	-2384	-0-		12808	3	2199	9	Y	1999	2004	0	3	8	13
04	15120 X	13571	-0-	-1549	-0-		11399	3	3	4	Y	1972	1963	0	6	8	16
							2169	9									

LINDSAY 10-15U-55-1			WELL #: 442H			RRCID -> 289657			COMPL. DATE 12/25/2020			TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749					
11	78480 X	65588	-0-	-12892	-0-		61893	3	3695	9	Y	3359	3319	0			58
12	84909 X	84317	-0-	-592	-0-		80006	3	4311	9	Y	3919	3913	0	1	8	63
01	84909 X	81418	-0-	-3491	-0-		77110	3	4308	9	Y	3916	3858	0			121
02	76692 X	72145	-0-	-4547	-0-		68682	3	3463	9	Y	3148	3218	0	3	8	48
03	84320 X	80391	-0-	-3929	-0-		76626	3	3765	9	Y	3423	3413	0	3	8	55
04	81600 X	63867	-0-	-17733	-0-		60619	3	2	4	Y	2951	2925	0	6	8	75
							3246	9									

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
YMC 9			WELL #: 416H			RRCID -> 289967			COMPL. DATE 08/22/2020			TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	12754	3	2248	9	Y	2044	2032	0		45
12	16244 X	15459	-0-	-785	-0-	13158	3	2301	9	Y	2092	2080	0		57
01	16244 X	14667	-0-	-1577	-0-	13324	3	10	4	Y	1212	1228	0		41
						1333	9								
02	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	13008	3	2229	9	Y	2026	2026	0		4
03	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	21170	3	6	4	Y	2872	2698	0	2 8	213
						3159	9								
04	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	19915	3	279	4	Y	2523	2649	0	1 8	86
						2775	9								

CBR 9-4I-56-1			WELL #: 428H			RRCID -> 290032			COMPL. DATE 09/10/2020			TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656			
11	25959 X	25959	-0-	-0-	-0-	23032	3	2927	9	Y	2661	2638	0		58
12	28018 X	28018	-0-	-0-	-0-	24914	3	3104	9	Y	2822	2803	0		77
01	26970 X	18858	-0-	-8112	-0-	16027	3	4	4	Y	2570	2561	0		86
						2827	9								
02	24360 X	22559	-0-	-1801	-0-	19935	3	2624	9	Y	2385	2421	0	2 8	48
03	28024 X	-0-	-0-	-28024	-0-					Y	-0-	48	0		-0-
04	51130 X	51130	-0-	-0-	-0-	45471	3	86	4	Y	5066	4887	0	6 8	173
						5573	9								

CBR 9-4K-56-1			WELL #: 431H			RRCID -> 290034			COMPL. DATE 04/25/2022			TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086			
11	137250 X	112576	-0-	-24674	-0-	106717	3	5859	9	Y	5326	5360	0		117
12	141825 X	91980	-0-	-49845	-0-	87416	3	4564	9	Y	4149	4151	0	1 8	114
01	144150 X	65974	-0-	-78176	-0-	62030	3	40	4	Y	3549	3544	0		119
						3904	9								
02	130200 X	115731	-0-	-14469	-0-	110246	3	5485	9	Y	4986	4999	0	5 8	101
03	144150 X	-0-	-0-	-144150	-0-					Y	-0-	101	0		-0-
04	112590 X	72666	-0-	-39924	-0-	68389	3	30	4	Y	3861	3706	0	24 8	131
						4247	9								

CBR 9-4L-56-1			WELL #: 451H			RRCID -> 290035			COMPL. DATE 09/11/2020			TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502			
11	80310 X	78258	-0-	-2052	-0-	76202	3	2056	9	Y	1869	1843	0		41
12	82987 X	75365	-0-	-7622	-0-	72756	3	2609	9	Y	2372	2348	0		65
01	81861 X	81861	-0-	-0-	-0-	79013	3	96	4	Y	2502	2483	0		84
						2752	9								
02	73052 X	47766	-0-	-25286	-0-	46569	3	1197	9	Y	1088	1148	0	2 8	22
03	80879 X	-0-	-0-	-80879	-0-					Y	-0-	22	0		-0-
04	79230 X	8043	-0-	-71187	-0-	7972	3	10	4	Y	55	41	0	13 8	1
						61	9								

LINDSAY 9-4B-55-1			WELL #: 401H			RRCID -> 290063			COMPL. DATE 02/06/2022			TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947			
11	38160 X	34172	-0-	-3988	-0-	26307	3	40	4	Y	7114	7063	0		138
						7825	9								
12	36084 X	29363	-0-	-6721	-0-	22492	3	6871	9	Y	6246	6239	0		145
01	36084 X	27030	-0-	-9054	-0-	20671	3	6359	9	Y	5781	5753	0		173
02	32592 X	29162	-0-	-3430	-0-	22376	3	6786	9	Y	6169	6196	0	2 8	144
03	35309 X	28283	-0-	-7026	-0-	21894	3	27	4	Y	5784	5816	0	3 8	109
						6362	9								
04	34170 X	21977	-0-	-12193	-0-	16548	3	5429	9	Y	4935	4837	0	4 8	203

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 2														
//CONT.// 71052 900					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 942623										CNTY: WARD				
WELL #: 441H					RRCID -> 290065					COMPL. DATE 09/06/2020				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
11		42330 X	39746	-0-	-2584	-0-	38231 3	1515 9	Y	1377	1394 0			25
12		47492 X	43078	-0-	-4414	-0-	41374 3	1704 9	Y	1549	1532 0			42
01		47492 X	43317	-0-	-4175	-0-	41797 3	1520 9	Y	1382	1382 0			42
02		42896 X	35067	-0-	-7829	-0-	33662 3	1405 9	Y	1277	1250 0	1 8		68
03		43214 X	38886	-0-	-4328	-0-	37432 3	1454 9	Y	1322	1358 0	2 8		30
04		41910 X	33389	-0-	-8521	-0-	32154 3	1235 9	Y	1123	1115 0	4 8		34

HERC STATE 6-15-54-4E					WELL #: 434H					RRCID -> 290089				
										COMPL. DATE 10/08/2020				
11		37920 X	36426	-0-	-1494	-0-	1839 1	30171 3	Y	3630	3551 0	144 8		108
							423 4	3993 9						
12		39184 X	35521	-0-	-3663	-0-	1741 1	29784 3	Y	3613	3399 0	215 8		107
							22 4	3974 9						
01		37076 X	34297	-0-	-2779	-0-	1771 1	28783 3	Y	2956	2813 0	130 8		120
							491 4	3252 9						
02		33992 X	28704	-0-	-5288	-0-	1527 1	23879 3	Y	2956	2668 0	205 8		203
							46 4	3252 9						
03		37634 X	32184	-0-	-5450	-0-	1703 1	26999 3	Y	3142	2990 0	156 8		199
							26 4	3456 9						
04		36420 X	30896	-0-	-5524	-0-	28102 3	152 4	Y	2402	2356 0	103 8		142
							2642 9							

HERC STATE 6-15-54-4D					WELL #: 413H					RRCID -> 290107				
										COMPL. DATE 10/08/2020				
11		34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	1711 1	28047 3	Y	4463	4389 0	151 8		134
							4909 9							
12		34771 X	34771	-0-	-0-	-0-	1644 1	28120 3	Y	4552	4322 0	228 8		136
							5007 9							
01		34503 X	33321	-0-	-1182	-0-	1670 1	27185 3	Y	4038	3868 0	140 8		166
							24 4	4442 9						
02		32368 X	29436	-0-	-2932	-0-	1504 1	23531 3	Y	3996	3668 0	215 8		279
							5 4	4396 9						
03		35836 X	32501	-0-	-3335	-0-	1647 1	26098 3	Y	4324	4182 0	143 8		278
							4756 9							
04		34680 X	27594	-0-	-7086	-0-	24002 3	3592 9	Y	3265	3251 0	96 8		196

HERC STATE 6-15-54-4B					WELL #: 433H					RRCID -> 290108				
										COMPL. DATE 10/06/2020				
11		34120 X	34120	-0-	-0-	-0-	1706 1	27959 3	Y	4050	3962 0	76 8		124
							4455 9							
12		32572 X	32572	-0-	-0-	-0-	1580 1	27040 3	Y	3593	3537 0	101 8		79
							3952 9							
01		29295 X	26926	-0-	-2369	-0-	1384 1	22504 3	Y	2744	2686 0	51 8		86
							20 4	3018 9						
02		31836 X	21981	-0-	-9855	-0-	1160 1	18136 3	Y	2437	2368 0	86 8		69
							4 4	2681 9						
03		35247 X	28074	-0-	-7173	-0-	1452 1	23003 3	Y	3290	3132 0	121 8		106
							3619 9							
04		34110 X	22030	-0-	-12080	-0-	17906 3	1271 4	Y	2594	2526 0	64 8		110
							2853 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
HERC STATE 6-15-54-4C														
WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	711 1	11657 3	Y	2028	2011 0	24 8	63		
12	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	2231 9	735 1	12556 3	Y	2009	1994 0	33 8	45	
01	14787 X	12766	-0-	-2021	-0-	2210 9	618 1	10051 3	Y	1898	1863 0	20 8	60	
02	13636 X	11783	-0-	-1853	-0-	9 4	591 1	2088 9	Y	1781	1753 0	37 8	51	
03	15500 X	12914	-0-	-2586	-0-	2 4	633 1	9231 3	Y	2040	1981 0	43 8	67	
04	15000 X	10828	-0-	-4172	-0-	2244 9	9027 3	1959 9	Y	1637	1609 0	25 8	70	
HERC STATE 6-15-54-4A														
WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569														
11	31290 X	30231	-0-	-1059	-0-	1490 1	24431 3	Y	3913	3878 0	71 8	120		
12	31310 X	31245	-0-	-65	-0-	6 4	1470 1	4304 9	Y	4208	4136 0	99 8	93	
01	31217 X	26681	-0-	-4536	-0-	4629 9	1296 1	21069 3	Y	3706	3628 0	54 8	117	
02	28224 X	22902	-0-	-5322	-0-	239 4	1151 1	4077 9	Y	3300	3222 0	101 8	94	
03	31248 X	27646	-0-	-3602	-0-	118 4	1380 1	18003 3	Y	3874	3721 0	121 8	126	
04	30240 X	21053	-0-	-9187	-0-	147 4	17602 3	21858 3	Y	2819	2755 0	70 8	120	
LINDSAY 2														
WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266														
11	41541 X	41541	-0-	-0-	-0-	39084 3	2457 9	N	2234	2250 0		86		
12	46097 X	41263	-0-	-4834	-0-	38809 3	3 4	N	2228	2183 0		131		
01	46097 X	41354	-0-	-4743	-0-	2451 9	38960 3	N	2176	2219 0		88		
02	41636 X	30666	-0-	-10970	-0-	28693 3	124 4	N	1681	1672 0	1 8	96		
03	42935 X	39992	-0-	-2943	-0-	1849 9	37823 3	N	1972	1943 0	2 8	123		
04	41550 X	34485	-0-	-7065	-0-	32284 3	134 4	N	1879	1847 0	4 8	151		
MAHOGANY 13-24-56-1B														
WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324														
11	30414 X	30414	-0-	-0-	-0-	25642 3	4772 9	Y	4338	4334 0		51		
12	30690 X	28923	-0-	-1767	-0-	24159 3	4764 9	Y	4331	4322 0		60		
01	30473 X	27300	-0-	-3173	-0-	22648 3	4652 9	Y	4229	4142 0		147		
02	28392 X	24369	-0-	-4023	-0-	20170 3	4199 9	Y	3817	3831 0	1 8	132		
03	31434 X	15477	-0-	-15957	-0-	12937 3	2540 9	Y	2309	2391 0	3 8	47		
04	30420 X	23157	-0-	-7263	-0-	19738 3	8 4	Y	3101	3086 0	8 8	54		
MAHOGANY 13-24-56-1C														
WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761														
11	28200 X	26948	-0-	-1252	-0-	23809 3	3139 9	Y	2854	2852 0		34		
12	29140 X	26238	-0-	-2902	-0-	23257 3	2981 9	Y	2710	2707 0		37		
01	28334 X	25539	-0-	-2795	-0-	22537 3	3002 9	Y	2729	2671 0		95		
02	25536 X	22294	-0-	-3242	-0-	19734 3	2560 9	Y	2327	2341 0	1 8	80		
03	28272 X	24290	-0-	-3982	-0-	21816 3	2474 9	Y	2249	2281 0	2 8	46		
04	26940 X	22338	-0-	-4602	-0-	19380 3	2958 9	Y	2689	2685 0	3 8	47		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//		942623														
MAHOGANY 13-24-56-1A				WELL #:		421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 11316		PERF.11570 - 21571						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	28710 X	24688	-0-	-4022	-0-	21180	3	3508	9	Y	3189	3192	0						38	
12	30380 X	24728	-0-	-5652	-0-	21172	3	3556	9	Y	3233	3226	0						45	
01	30969 X	23479	-0-	-7490	-0-	19809	3	3670	9	Y	3336	3265	0						116	
02	27972 X	21797	-0-	-6175	-0-	18645	3	3152	9	Y	2865	2881	0				1	8	99	
03	30969 X	6801	-0-	-24168	-0-	5670	3	1131	9	Y	1028	1105	0				1	8	21	
04	24690 X	12333	-0-	-12357	-0-	10677	3	4	4	Y	1502	1491	0				6	8	26	
						1652	9													
CBR 24-56-1G				WELL #:		424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 05/20/2021		TOTAL DEPTH 11255		PERF.11813 - 16286						
11	14700 X	14417	-0-	-283	-0-	11806	3	2611	9	Y	2374	2359	0						44	
12	15190 X	13712	-0-	-1478	-0-	10917	3	2795	9	Y	2541	2536	0						49	
01	15190 X	13396	-0-	-1794	-0-	10392	3	3004	9	Y	2731	2719	0						61	
02	13720 X	12333	-0-	-1387	-0-	9889	3	2444	9	Y	2222	2231	0				1	8	51	
03	15190 X	12511	-0-	-2679	-0-	10180	3	2331	9	Y	2119	2129	0				1	8	40	
04	14430 X	12259	-0-	-2171	-0-	9764	3	2495	9	Y	2268	2258	0				2	8	48	
MAHOGANY 13-24-56-1E				WELL #:		423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 10/06/2021		TOTAL DEPTH 11306		PERF.11469 - 21581						
11	28140 X	24974	-0-	-3166	-0-	21842	3	3132	9	Y	2847	2835	0						53	
12	29078 X	23141	-0-	-5937	-0-	20189	3	2952	9	Y	2684	2686	0						51	
01	28923 X	24604	-0-	-4319	-0-	21037	3	562	4	Y	2732	2722	0						61	
						3005	9													
02	23828 X	20671	-0-	-3157	-0-	17878	3	83	4	Y	2464	2468	0				1	8	56	
						2710	9													
03	26381 X	22867	-0-	-3514	-0-	19889	3	2978	9	Y	2707	2710	0				2	8	51	
04	24960 X	20904	-0-	-4056	-0-	18046	3	2858	9	Y	2598	2590	0				4	8	55	
MAHOGANY 13-24-56-1F				WELL #:		413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 11075		PERF.11430 - 21404						
11	35520 X	29600	-0-	-5920	-0-	25223	3	4377	9	Y	3979	3955	0						74	
12	36704 X	27695	-0-	-9009	-0-	23531	3	4164	9	Y	3785	3787	0						72	
01	36704 X	27371	-0-	-9333	-0-	23088	3	4283	9	Y	3894	3879	0						87	
02	29876 X	23944	-0-	-5932	-0-	20250	3	3694	9	Y	3358	3367	0				1	8	77	
03	31930 X	26993	-0-	-4937	-0-	22773	3	4220	9	Y	3836	3838	0				2	8	73	
04	29610 X	24613	-0-	-4997	-0-	20759	3	3854	9	Y	3504	3499	0				3	8	75	
MAHOGANY 13-24-56-1D				WELL #:		412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11274 - 21263						
11	31830 X	27677	-0-	-4153	-0-	23541	3	4136	9	Y	3760	3739	0						70	
12	31961 X	26385	-0-	-5576	-0-	22403	3	3982	9	Y	3620	3621	0						69	
01	31961 X	27087	-0-	-4874	-0-	22856	3	4231	9	Y	3846	3829	0						86	
02	26376 X	23862	-0-	-2514	-0-	20212	3	3650	9	Y	3318	3327	0				1	8	76	
03	28985 X	24213	-0-	-4772	-0-	21221	3	25	4	Y	2697	2719	0				3	8	51	
						2967	9													
04	27690 X	23822	-0-	-3868	-0-	20591	3	7	4	Y	2931	2914	0				5	8	63	
						3224	9													

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																		
FIVER STATE 18-27C-54-4																		
WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	29250 X	27973	-0-	-1277	-0-			2728	1	21778	3	Y	2475	2438	0	41	8	66
12	30225 X	29054	-0-	-1171	-0-			744	4	2723	9							
01	30225 X	25907	-0-	-4318	-0-			2839	1	23295	3	Y	2618	2562	0	59	8	63
02	26404 X	24252	-0-	-2152	-0-			40	4	2880	9							
03	29233 X	26048	-0-	-3185	-0-			2735	1	20236	3	Y	2278	2230	0	38	8	73
04	28110 X	24887	-0-	-3223	-0-			430	4	2506	9							
								2628	1	19184	3	Y	2151	2083	0	61	8	80
								74	4	2366	9							
								2860	1	20639	3	Y	2241	2179	0	71	8	71
								84	4	2465	9							
								1461	1	20754	3	Y	2212	2163	0	49	8	71
								239	4	2433	9							
FIVER STATE 18-27D-54-4																		
WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124																		
11	27094 X	27094	-0-	-0-	-0-			2696	1	21531	3	Y	2606	2574	0	37	8	70
12	28210 X	26565	-0-	-1645	-0-			2867	9									
01	28644 X	23149	-0-	-5495	-0-			2575	1	21148	3	Y	2584	2537	0	55	8	62
02	25872 X	21061	-0-	-4811	-0-			2842	9									
03	28644 X	23318	-0-	-5326	-0-			2456	1	18167	3	Y	2262	2218	0	33	8	73
04	27090 X	25350	-0-	-1740	-0-			38	4	2488	9							
								2252	1	16430	3	Y	2159	2091	0	61	8	80
								4	4	2375	9							
								2523	1	18215	3	Y	2345	2274	0	77	8	74
								2580	9									
								1493	1	21215	3	Y	2402	2340	0	59	8	77
								2642	9									
FIVER STATE 18-27E-54-4																		
WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169																		
11	37388 X	37388	-0-	-0-	-0-			3681	1	29368	3	Y	3773	3692	0	107	8	100
12	38655 X	38655	-0-	-0-	-0-			189	4	4150	9							
01	40765 X	35165	-0-	-5600	-0-			3703	1	30399	3	Y	4132	3969	0	166	8	97
02	36820 X	32483	-0-	-4337	-0-			8	4	4545	9							
03	40765 X	32484	-0-	-8281	-0-			3555	1	26323	3	Y	3872	3749	0	97	8	123
04	37410 X	30282	-0-	-7128	-0-			1028	4	4259	9							
								3396	1	24775	3	Y	3851	3668	0	165	8	141
								76	4	4236	9							
								3455	1	24932	3	Y	3692	3532	0	186	8	115
								36	4	4061	9							
								1736	1	24673	3	Y	3378	3268	0	118	8	107
								157	4	3716	9							
FIVER STATE 18-27G-54-4																		
WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547																		
11	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-			3564	1	28441	3	Y	3105	3043	0	59	8	201
12	37691 X	37691	-0-	-0-	-0-			31	4	3416	9							
01	36394 X	30041	-0-	-6353	-0-			3713	1	30482	3	Y	3178	3082	0	112	8	185
02	33096 X	27706	-0-	-5390	-0-			3496	9									
03	37696 X	30822	-0-	-6874	-0-			3218	1	23808	3	Y	2640	2606	0	55	8	164
04	36480 X	29528	-0-	-6952	-0-			111	4	2904	9							
								3040	1	22181	3	Y	2254	2116	0	49	8	253
								6	4	2479	9							
								3347	1	24140	3	Y	2996	2879	0	66	8	304
								39	4	3296	9							
								1740	1	24723	3	Y	2713	2748	0	66	8	203
								81	4	2984	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
FIVER STATE 18-27H-54-4				WELL #:	402H	RRCID -> 290586	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL	DEPTH 10464	PERF.10811	- 21155			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	25380 X	20998	-0-	-4382	-0-	2113 1	16861 3	Y	1840	1762 0	63 8			117
12	26226 X	25315	-0-	-911	-0-	2024 9								
01	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	2434 1	19990 3	Y	2628	2525 0	66 8			154
02	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	2891 9								
03	25327 X	23028	-0-	-2299	-0-	2581 1	19101 3	Y	2456	2422 0	35 8			153
04	24510 X	22786	-0-	-1724	-0-	87 4	2702 9							
						2210 1	16134 3	Y	1944	1774 0	113 8			210
						324 4	2138 9							
						2461 1	17753 3	Y	2558	2352 0	168 8			248
						2814 9								
						1332 1	18931 3	Y	2294	2259 0	116 8			167
						2523 9								

FIVER STATE 18-27F-54-4				WELL #:	413H	RRCID -> 290719	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL	DEPTH 10629	PERF.11016	- 21386			
11	27700 X	27700	-0-	-0-	-0-	2753 1	21970 3	Y	2662	2602 0	55 8			172
12	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	49 4	2928 9							
01	27838 X	24925	-0-	-2913	-0-	2667 1	21887 3	Y	2674	2577 0	115 8			154
02	25844 X	21082	-0-	-4762	-0-	2941 9								
03	28613 X	22885	-0-	-5728	-0-	2633 1	19487 3	Y	2462	2395 0	70 8			151
04	27690 X	22179	-0-	-5511	-0-	97 4	2708 9							
						2300 1	16784 3	Y	1746	1607 0	102 8			188
						77 4	1921 9							
						2474 1	17866 3	Y	2270	2141 0	91 8			226
						48 4	2497 9							
						1295 1	18398 3	Y	2196	2201 0	57 8			164
						70 4	2416 9							

LINDSAY 9-4C-55-1				WELL #:	402H	RRCID -> 291024	COMPL. DATE 01/14/2022	TOTAL	DEPTH 11263	PERF.11621	- 21996			
11	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	20318 3	3641 9	Y	3310	3264 0				100
12	29196 X	29196	-0-	-0-	-0-	25166 3	4030 9	Y	3664	3712 0				52
01	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	19138 3	3435 9	Y	3123	3132 0				43
02	22372 X	21926	-0-	-446	-0-	18946 3	2980 9	Y	2709	2682 0	2 8			68
03	29202 X	21454	-0-	-7748	-0-	18488 3	2966 9	Y	2696	2711 0	2 8			51
04	28260 X	19277	-0-	-8983	-0-	17131 3	2146 9	Y	1951	1885 0	4 8			113

LINDSAY 9-4E-55-1				WELL #:	415H	RRCID -> 291025	COMPL. DATE 01/25/2022	TOTAL	DEPTH 11417	PERF.11818	- 22206			
11	37890 X	33015	-0-	-4875	-0-	28166 3	2 4	Y	4406	4350 0				133
12	36518 X	28626	-0-	-7892	-0-	4847 9								
01	33883 X	33008	-0-	-875	-0-	24239 3	4387 9	Y	3988	4064 0				57
02	30828 X	27831	-0-	-2997	-0-	27956 3	5052 9	Y	4593	4587 0				63
03	34131 X	33066	-0-	-1065	-0-	23541 3	4290 9	Y	3900	3864 0	1 8			98
04	33030 X	23288	-0-	-9742	-0-	28325 3	4741 9	Y	4310	4325 0	2 8			81
						20574 3	2714 9	Y	2467	2402 0	3 8			143

LINDSAY 9-4F-55-1				WELL #:	422H	RRCID -> 291034	COMPL. DATE 11/24/2021	TOTAL	DEPTH 11532	PERF.12037	- 22425			
11	27930 X	26075	-0-	-1855	-0-	23303 3	41 4	Y	2483	2474 0				48
12	24955 X	24534	-0-	-421	-0-	2731 9								
01	24366 X	23651	-0-	-715	-0-	22151 3	2383 9	Y	2166	2164 0				50
02	24332 X	22209	-0-	-2123	-0-	21170 3	198 4	Y	2075	2063 0				62
03	26939 X	23371	-0-	-3568	-0-	2283 9								
04	26070 X	22725	-0-	-3345	-0-	19952 3	2257 9	Y	2052	2065 0	1 8			48
						21075 3	33 4	Y	2057	2065 0	1 8			39
						2263 9								
						20527 3	43 4	Y	1959	1915 0	2 8			81
						2155 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9-4G-55-1														
WELL #: 423H RRCID -> 291061														
COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
11	23100 X	11203	-0-	-11897	-0-	9630	3	1573	9	Y	1430	1436	0	43
12	22072 X	14443	-0-	-7629	-0-	12370	3	3	4	Y	1882	1898	0	27
01	22072 X	20692	-0-	-1380	-0-	2070	9							
01	22072 X	20692	-0-	-1380	-0-	18095	3	3	4	Y	2358	2353	0	32
02	19936 X	17447	-0-	-2489	-0-	2594	9							
03	21979 X	19406	-0-	-2573	-0-	14996	3	2451	9	Y	2228	2203	0	56
03	21979 X	19406	-0-	-2573	-0-	16654	3	2	4	Y	2500	2508	0	47
04	20010 X	8571	-0-	-11439	-0-	2750	9							
04	20010 X	8571	-0-	-11439	-0-	6687	3	1884	9	Y	1713	1659	0	99
LINDSAY 9-4D-55-1														
WELL #: 414H RRCID -> 291097														
COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083														
11	33780 X	29582	-0-	-4198	-0-	26454	3	50	4	Y	2798	2785	0	54
12	33170 X	26527	-0-	-6643	-0-	3078	9							
01	32240 X	25072	-0-	-7168	-0-	23802	3	2725	9	Y	2477	2474	0	57
02	29120 X	27610	-0-	-1510	-0-	22501	3	2571	9	Y	2337	2324	0	70
03	30566 X	25940	-0-	-4626	-0-	24870	3	2740	9	Y	2491	2502	0	58
03	30566 X	25940	-0-	-4626	-0-	23535	3	39	4	Y	2151	2166	0	41
04	29580 X	22491	-0-	-7089	-0-	2366	9							
04	29580 X	22491	-0-	-7089	-0-	20470	3	2021	9	Y	1837	1799	0	76
CBR 27-22G-56-1														
WELL #: 441H RRCID -> 291312														
COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699														
11	124620 X	115073	-0-	-9547	-0-	108803	3	6270	9	Y	5700	5616	0	134
12	133486 X	75127	-0-	-58359	-0-	70830	3	4297	9	Y	3906	3979	0	60
01	133486 X	86714	-0-	-46772	-0-	82101	3	4613	9	Y	4194	4097	0	157
02	120568 X	120183	-0-	-385	-0-	113602	3	46	4	Y	5941	5821	0	272
03	129656 X	129656	-0-	-0-	-0-	6535	9							
04	124248 X	124248	-0-	-0-	-0-	123508	3	6148	9	Y	5589	5765	0	89
04	124248 X	124248	-0-	-0-	-0-	118431	3	489	4	Y	4844	4840	0	79
						5328	9							
CBR 27-22F-56-1														
WELL #: 442H RRCID -> 291321														
COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545														
11	123510 X	99253	-0-	-24257	-0-	93641	3	5612	9	Y	5102	5046	0	120
12	121569 X	121569	-0-	-0-	-0-	115078	3	6491	9	Y	5901	5929	0	91
01	114607 X	103979	-0-	-10628	-0-	98669	3	5310	9	Y	4827	4738	0	180
02	103516 X	93920	-0-	-9596	-0-	89930	3	3990	9	Y	3627	3636	0	166
03	144958 X	144958	-0-	-0-	-0-	138058	3	6900	9	Y	6273	6330	0	100
04	126417 X	126417	-0-	-0-	-0-	119967	3	13	4	Y	5852	5839	0	96
						6437	9							
CBR 41-44N-56-1														
WELL #: 425H RRCID -> 291432														
COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245														
11	31050 X	7549	-0-	-23501	-0-	6386	3	1163	9	Y	1057	1026	0	73
12	21979 X	10281	-0-	-11698	-0-	8983	3	1298	9	Y	1180	1220	0	33
01	17515 X	11234	-0-	-6281	-0-	9426	3	1808	9	Y	1644	1605	0	72
02	10500 X	8879	-0-	-1621	-0-	7453	3	1426	9	Y	1296	1317	0	50
03	11439 X	11003	-0-	-436	-0-	9223	3	1780	9	Y	1618	1608	0	58
04	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	10191	3	72	4	Y	1852	1848	0	58
						2037	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 41-44M-56-1				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 405H		ASSOCIATED RRCID -> 291434		CAPACITY COMPL. DATE 07/05/2022				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	44520 X	12586	-0-		-31934		-0-		10626 3	1960 9	Y		1782	1722 0				123
12	35991 X	11953	-0-		-24038		-0-		9210 3	2743 9	Y		2494	2546 0				71
01	30163 X	12959	-0-		-17204		-0-		11165 3	1794 9	Y		1631	1631 0				71
02	19124 X	9833	-0-		-9291		-0-		8397 3	28 4	Y		1280	1299 0		3 8		49
								1408 9										
03	17236 X	13969	-0-		-3267		-0-		11839 3	2130 9	Y		1936	1912 0		4 8		69
04	18675 X	18675	-0-		-0-		-0-		15804 3	2871 9	Y		2610	2588 0		10 8		81
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4				WELL #: 401H		RRCID -> 291530		COMPL. DATE 02/20/2022				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702						
11	38670 X	36238	-0-		-2432		-0-		1744 1	28594 3	Y		5364	5388 0				124
								5900 9										
12	38998 X	25736	-0-		-13262		-0-		1212 1	20721 3	Y		3457	3487 0				94
								3803 9										
01	38781 X	31744	-0-		-7037		-0-		1540 1	25032 3	Y		4681	4617 0				158
								23 4	5149 9									
02	33824 X	25549	-0-		-8275		-0-		1270 1	19863 3	Y		4010	4047 0				121
								5 4	4411 9									
03	37448 X	28810	-0-		-8638		-0-		1405 1	22269 3	Y		4669	4668 0				122
								5136 9										
04	36240 X	26672	-0-		-9568		-0-		21941 3	4731 9	Y		4301	4319 0				104
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4				WELL #: 431H		RRCID -> 291531		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053						
11	48720 X	44210	-0-		-4510		-0-		2244 1	36783 3	Y		4712	4735 0				109
								5183 9										
12	50344 X	34947	-0-		-15397		-0-		1712 1	29283 3	Y		3593	3605 0				97
								3952 9										
01	49166 X	35308	-0-		-13858		-0-		1804 1	29342 3	Y		3760	3730 0				127
								26 4	4136 9									
02	44408 X	31297	-0-		-13111		-0-		1631 1	25511 3	Y		3772	3785 0				114
								6 4	4149 9									
03	47368 X	34068	-0-		-13300		-0-		1746 1	27667 3	Y		4232	4235 0				111
								4655 9										
04	44220 X	33669	-0-		-10551		-0-		29201 3	1 4	Y		4061	4073 0				99
								4467 9										
FIVER STATE 18-27J-54-4				WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489						
11	39780 X	35743	-0-		-4037		-0-		1862 1	30542 3	Y		3035	3027 0				86
								3339 9										
12	38595 X	38360	-0-		-235		-0-		1933 1	33075 3	Y		3036	3034 0				88
								12 4	3340 9									
01	38440 X	36230	-0-		-2210		-0-		1914 1	31122 3	Y		2867	2894 0				61
								40 4	3154 9									
02	33348 X	32244	-0-		-1104		-0-		1767 1	27629 3	Y		2584	2553 0				92
								6 4	2842 9									
03	38347 X	33313	-0-		-5034		-0-		1805 1	28607 3	Y		2637	2620 0				109
								2901 9										
04	37110 X	34260	-0-		-2850		-0-		31139 3	3121 9	Y		2837	2848 0				98

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
FIVER STATE 18-27I-54-4			WELL #:		414H	RRCID ->	291602	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.10896 - 21259	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		25410 X	24085	-0-	-1325	-0-	1159 1	18986 3	Y	3474	3465	0		99
							119 4	3821 9						
12		26257 X	25605	-0-	-652	-0-	1202 1	20574 3	Y	3473	3472	0		100
							9 4	3820 9						
01		25730 X	22899	-0-	-2831	-0-	1100 1	17882 3	Y	3178	3211	0		67
							421 4	3496 9						
02		22092 X	19801	-0-	-2291	-0-	997 1	15621 3	Y	2805	2773	0		99
							97 4	3086 9						
03		24459 X	19292	-0-	-5167	-0-	962 1	15248 3	Y	2725	2712	0		112
							84 4	2998 9						
04		23670 X	18228	-0-	-5442	-0-	15033 3	155 4	Y	2764	2781	0		95
							3040 9							

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4			WELL #:		411H	RRCID ->	291603	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.10918 - 20880	
11		19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	951 1	15605 3	Y	3062	3068	0		71
							52 4	3368 9						
12		20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	956 1	16361 3	Y	2678	2676	0		73
							2946 9							
01		20956 X	15692	-0-	-5264	-0-	739 1	12007 3	Y	2243	2240	0		76
							479 4	2467 9						
02		20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	1040 1	16279 3	Y	2827	2818	0		85
							46 4	3110 9						
03		22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	1115 1	17664 3	Y	3285	3284	0		86
							3614 9							
04		21461 X	21461	-0-	-0-	-0-	18133 3	3 4	Y	3023	3036	0		73
							3325 9							

HERC STATE 6-15-54-4G			WELL #:		435H	RRCID ->	291604	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL	DEPTH	10990	PERF.11169 - 21511	
11		44820 X	33558	-0-	-11262	-0-	1549 1	25379 3	Y	6027	6028	0		171
							6630 9							
12		46314 X	41727	-0-	-4587	-0-	1869 1	31984 3	Y	7158	7122	0		207
							7874 9							
01		46314 X	36832	-0-	-9482	-0-	1697 1	27591 3	Y	6835	6897	0		145
							25 4	7519 9						
02		39956 X	30101	-0-	-9855	-0-	1419 1	22203 3	Y	5885	5821	0		209
							5 4	6474 9						
03		44206 X	29924	-0-	-14282	-0-	1398 1	22143 3	Y	5803	5773	0		239
							6383 9							
04		40380 X	19149	-0-	-21231	-0-	14815 3	87 4	Y	3861	3967	0		133
							4247 9							

HERC STATE 6-15-54-4H			WELL #:		414H	RRCID ->	291607	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL	DEPTH	10726	PERF.10862 - 21156	
11		29910 X	21364	-0-	-8546	-0-	1083 1	17744 3	Y	1799	1810	0		51
							558 4	1979 9						
12		30907 X	19816	-0-	-11091	-0-	975 1	16690 3	Y	1931	1926	0		56
							27 4	2124 9						
01		29233 X	11867	-0-	-17366	-0-	574 1	9345 3	Y	1352	1379	0		29
							461 4	1487 9						
02		23016 X	8250	-0-	-14766	-0-	428 1	6681 3	Y	992	986	0		35
							50 4	1091 9						
03		25203 X	3354	-0-	-21849	-0-	150 1	2378 3	Y	721	726	0		30
							33 4	793 9						
04		21360 X	1621	-0-	-19739	-0-	1124 3	37 4	Y	418	434	0		14
							460 9							

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1565

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//			71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//			942623													
HERC STATE 6-15-54-4I			WELL #:			422H			RRCID -> 291608			COMPL. DATE 12/23/2021			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	34535 X	34535	-0-	-0-	-0-			1712 1	28068 3	866 4	3889 9	Y	3535	3524 0				101	
12	35959 X	35959	-0-	-0-	-0-			1767 1	30208 3	59 4	3925 9	Y	3568	3566 0				103	
01	34100 X	32248	-0-	-1852	-0-			1603 1	26043 3	772 4	3830 9	Y	3482	3511 0				74	
02	32228 X	29386	-0-	-2842	-0-			1546 1	24177 3	195 4	3468 9	Y	3153	3115 0				112	
03	35960 X	31020	-0-	-4940	-0-			1621 1	25678 3	224 4	3497 9	Y	3179	3160 0				131	
04	34800 X	25016	-0-	-9784	-0-			21760 3	324 4	2932 9		Y	2665	2704 0				92	
FIVER STATE 18-27K-54-4					WELL #:			403H			RRCID -> 291668			COMPL. DATE 04/21/2022			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002		
11	39943 X	39943	-0-	-0-	-0-			2056 1	33723 3	4164 9		Y	3785	3775 0				108	
12	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-			2122 1	36306 3	4131 9		Y	3755	3754 0				109	
01	39701 X	39701	-0-	-0-	-0-			2071 1	33700 3	30 4	3900 9	Y	3545	3579 0				75	
02	37268 X	35269	-0-	-1999	-0-			1899 1	29692 3	7 4	3671 9	Y	3337	3294 0				118	
03	42501 X	35450	-0-	-7051	-0-			1892 1	29973 3	3585 9		Y	3259	3243 0				134	
04	41130 X	35935	-0-	-5195	-0-			32173 3	1 4	3761 9		Y	3419	3435 0				118	
HERC STATE 6-15-54-4F					WELL #:			415H			RRCID -> 291750			COMPL. DATE 01/01/2022			TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323		
11	33840 X	33466	-0-	-374	-0-			1706 1	27977 3	3783 9		Y	3439	3433 0				98	
12	34968 X	34449	-0-	-519	-0-			1692 1	28960 3	9 4	3788 9	Y	3444	3442 0				100	
01	35123 X	30619	-0-	-4504	-0-			1555 1	25312 3	178 4	3574 9	Y	3249	3280 0				69	
02	31724 X	28347	-0-	-3377	-0-			1497 1	23426 3	24 4	3400 9	Y	3091	3050 0				110	
03	35123 X	29896	-0-	-5227	-0-			1570 1	24891 3	3 4	3432 9	Y	3120	3101 0				129	
04	33480 X	30394	-0-	-3086	-0-			26749 3	4 4	3641 9		Y	3310	3325 0				114	
LINDSAY 4					WELL #:			425H			RRCID -> 291828			COMPL. DATE 04/28/2022			TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518		
11	16410 X	12277	-0-	-4133	-0-			10093 3	2184 9			Y	1985	1985 0				1	
12	14539 X	11651	-0-	-2888	-0-			9727 3	1924 9			Y	1749	1749 0				1	
01	14539 X	12402	-0-	-2137	-0-			10490 3	1912 9			Y	1738	1737 0				2	
02	11452 X	11245	-0-	-207	-0-			9533 3	1712 9			Y	1556	1555 0				3	
03	12679 X	12370	-0-	-309	-0-			10532 3	1838 9			Y	1671	1672 0				2	
04	12270 X	10900	-0-	-1370	-0-			9536 3	1364 9			Y	1240	1232 0			1 8	2	

PHANTOM (WOLFCAMP)															CNTY: WARD														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																													
LINDSAY 4-9H-55-1																													
WELL #: 403H															RRCID -> 291830														
COMPL. DATE 04/27/2022															TOTAL DEPTH 11273														
PERF.11750															- 21378														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
11	25170	X	17914	-0-	-7256	-0-				14295	3	3619	9	Y	3290	3290	0			2									
12	22103	X	21960	-0-	-143	-0-				18349	3	3611	9	Y	3283	3282	0			3									
01	22103	X	20828	-0-	-1275	-0-				17002	3	364	4	Y	3147	3146	0			4									
										3462	9																		
02	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-				15862	3	2960	9	Y	2691	2688	0	2	8	5									
03	21948	X	20566	-0-	-1382	-0-				17540	3	3026	9	Y	2751	2749	0	3	8	4									
04	21240	X	18247	-0-	-2993	-0-				15188	3	3059	9	Y	2781	2760	0	5	8	20									
LINDSAY 4															WELL #: 416H														
RRCID -> 291834															COMPL. DATE 04/27/2022														
TOTAL DEPTH 11476															PERF.11624 - 16495														
11	18300	X	12354	-0-	-5946	-0-				9818	3	20	4	Y	2287	2286	0			2									
										2516	9																		
12	15717	X	13358	-0-	-2359	-0-				11141	3	2217	9	Y	2015	2015	0			2									
01	15500	X	13676	-0-	-1824	-0-				11441	3	2235	9	Y	2032	2031	0			3									
02	14000	X	13187	-0-	-813	-0-				10995	3	2192	9	Y	1993	1991	0	1	8	4									
03	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-				12712	3	2338	9	Y	2125	2125	0	1	8	3									
04	13230	X	11888	-0-	-1342	-0-				10044	3	1844	9	Y	1676	1665	0	2	8	12									
CBR 8-5L-56-1															WELL #: 423H														
RRCID -> 292147															COMPL. DATE 03/07/2022														
TOTAL DEPTH 10843															PERF.11168 - 21562														
11	45810	X	40198	-0-	-5612	-0-				35413	3	4785	9	Y	4350	4390	0			44									
12	47337	X	41003	-0-	-6334	-0-				36148	3	4855	9	Y	4414	4378	0			80									
01	45787	X	34229	-0-	-11558	-0-				30305	3	3924	9	Y	3567	3579	0			68									
02	41356	X	36280	-0-	-5076	-0-				31773	3	4507	9	Y	4097	4081	0	1	8	83									
03	41540	X	40716	-0-	-824	-0-				36230	3	4486	9	Y	4078	4087	0	2	8	72									
04	40200	X	36556	-0-	-3644	-0-				32791	3	3765	9	Y	3423	3407	0	4	8	84									
CBR 8-5M-56-1															WELL #: 413H														
RRCID -> 292148															COMPL. DATE 06/08/2022														
TOTAL DEPTH 10644															PERF.11065 - 21264														
11	37050	X	28326	-0-	-8724	-0-				24244	3	4082	9	Y	3711	3712	0			25									
12	38285	X	36171	-0-	-2114	-0-				30876	3	5295	9	Y	4814	4812	0			27									
01	38285	X	34061	-0-	-4224	-0-				29126	3	4935	9	Y	4486	4491	0			22									
02	26992	X	24904	-0-	-2088	-0-				21392	3	3512	9	Y	3193	3194	0	1	8	20									
03	36177	X	29347	-0-	-6830	-0-				25174	3	4173	9	Y	3794	3789	0	2	8	23									
04	35010	X	27726	-0-	-7284	-0-				23766	3	18	4	Y	3584	3582	0	4	8	21									
										3942	9																		
CBR 8-56-1															WELL #: 425H														
RRCID -> 292149															COMPL. DATE 03/16/2022														
TOTAL DEPTH 10860															PERF.11012 - 16100														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-									
LINDSAY 9-4I-55-1															WELL #: 404H														
RRCID -> 292151															COMPL. DATE 04/30/2022														
TOTAL DEPTH 11197															PERF.11583 - 21876														
11	33540	X	15265	-0-	-18275	-0-				13178	3	7	4	Y	1891	1854	0			195									
										2080	9																		
12	35619	X	33888	-0-	-1731	-0-				28772	3	5116	9	Y	4651	4670	0	1	8	175									
01	37107	X	34387	-0-	-2720	-0-				29451	3	4936	9	Y	4487	4448	0			214									
02	33516	X	26003	-0-	-7513	-0-				22169	3	3834	9	Y	3485	3568	0	2	8	129									
03	37107	X	29422	-0-	-7685	-0-				25400	3	4022	9	Y	3656	3673	0	4	8	108									
04	33270	X	26015	-0-	-7255	-0-				22622	3	4	4	Y	3081	3124	0	6	8	59									
										3389	9																		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 9-4K-55-1														
WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	101700 X	39493	-0-	-62207	-0-	37556	3	5	4	Y	1756	1701	0	181
12	105090 X	103684	-0-	-1406	-0-	1932	9							
01	105090 X	96091	-0-	-8999	-0-	99307	3	4377	9	Y	3979	4009	0	150
						91948	3	7	4	Y	3760	3730	0	180
						4136	9							
02	88788 X	78705	-0-	-10083	-0-	75416	3	3289	9	Y	2990	3056	0	111
03	103695 X	93619	-0-	-10076	-0-	90115	3	3504	9	Y	3185	3197	0	94
04	100350 X	73641	-0-	-26709	-0-	70433	3	3208	9	Y	2916	2947	0	55
CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294														
11	39270 X	35545	-0-	-3725	-0-	29533	3	6012	9	Y	5465	5507	0	56
12	40579 X	40120	-0-	-459	-0-	33896	3	6224	9	Y	5658	5612	0	102
01	38037 X	33006	-0-	-5031	-0-	28168	3	4838	9	Y	4398	4416	0	84
02	34356 X	33449	-0-	-907	-0-	28997	3	4452	9	Y	4047	4047	0	82
03	39215 X	36348	-0-	-2867	-0-	30472	3	5876	9	Y	5342	5327	0	94
04	37950 X	32837	-0-	-5113	-0-	27953	3	4884	9	Y	4440	4419	0	109
CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555														
11	48000 X	33945	-0-	-14055	-0-	28992	3	4953	9	Y	4503	4502	0	31
12	41850 X	40218	-0-	-1632	-0-	34370	3	5848	9	Y	5316	5318	0	29
01	41850 X	34848	-0-	-7002	-0-	29818	3	5030	9	Y	4573	4580	0	22
02	31892 X	29659	-0-	-2233	-0-	25400	3	4259	9	Y	3872	3869	0	24
03	40207 X	34466	-0-	-5741	-0-	29498	3	4968	9	Y	4516	4510	0	28
04	38910 X	32088	-0-	-6822	-0-	27430	3	21	4	Y	4215	4215	0	25
						4637	9							
CBR 8-50-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225														
11	32010 X	26734	-0-	-5276	-0-	21969	3	4765	9	Y	4332	4331	0	29
12	33077 X	28501	-0-	-4576	-0-	23692	3	4809	9	Y	4372	4377	0	24
01	33077 X	26604	-0-	-6473	-0-	21679	3	4925	9	Y	4477	4479	0	22
02	24948 X	21974	-0-	-2974	-0-	17878	3	4096	9	Y	3724	3722	0	23
03	28489 X	26891	-0-	-1598	-0-	22136	3	4755	9	Y	4323	4318	0	26
04	27570 X	22347	-0-	-5223	-0-	18303	3	14	4	Y	3664	3664	0	22
						4030	9							
HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635														
11	84600 X	30763	-0-	-53837	-0-	1569	1	25720	3	Y	3158	3257	0	99
12	84320 X	78120	-0-	-6200	-0-	3863	1	66095	3	Y	7369	7302	0	166
						56	4	8106	9					
01	84320 X	73061	-0-	-11259	-0-	3769	1	61297	3	Y	6698	6649	0	215
						627	4	7368	9					
02	76160 X	67133	-0-	-9027	-0-	3631	1	56826	3	Y	5911	5952	0	174
						174	4	6502	9					
03	78120 X	76915	-0-	-1205	-0-	4097	1	64934	3	Y	6925	6867	0	232
						266	4	7618	9					
04	75600 X	55619	-0-	-19981	-0-	49298	3	648	4	Y	5157	5164	0	225
						5673	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623												
LINDSAY 10-3N-55-1			WELL #:		441H		RRCID -> 292961		COMPL. DATE 01/10/2023		TOTAL DEPTH 12004		PERF.12479 - 20006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	61260 X	56607	-0-	-4653	-0-		53708	3	11	4	Y	2625	2582	0			106
12	63302 X	54951	-0-	-8351	-0-		2888	9									
01	63302 X	52943	-0-	-10359	-0-		52070	3	2881	9	Y	2619	2654	0			71
							50222	3	6	4	Y	2468	2494	0			45
							2715	9									
02	54460 X	50032	-0-	-4428	-0-		47702	3	2330	9	Y	2118	2114	0	2	8	47
03	60295 X	53379	-0-	-6916	-0-		50685	3	2694	9	Y	2449	2464	0	3	8	29
04	56610 X	46637	-0-	-9973	-0-		44226	3	2411	9	Y	2192	2157	0	5	8	59
LINDSAY 3-10P-55-1			WELL #:		443H		RRCID -> 293067		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 12141		PERF.12167 - 19662				
11	61170 X	56526	-0-	-4644	-0-		920	1	53151	3	Y	2232	2223	0			44
12	63209 X	58742	-0-	-4467	-0-		2455	9									
01	63209 X	53865	-0-	-9344	-0-		905	1	55363	3	Y	2249	2252	0			41
							2474	9									
02	55496 X	48208	-0-	-7288	-0-		895	1	50737	3	Y	1966	1967	0			40
							70	4	2163	9							
03	61442 X	54350	-0-	-7092	-0-		797	1	45352	3	Y	1866	1868	0	2	8	36
							6	4	2053	9							
04	56850 X	46840	-0-	-10010	-0-		892	1	51213	3	Y	2041	2040	0	2	8	35
							2245	9									
							11	1	44406	3	Y	1735	1720	0	4	8	46
							514	4	1909	9							
CBR 40-45A-56-1			WELL #:		412H		RRCID -> 293129		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10918 - 21177				
11	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-						Y	-0-	54	0			8
12	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-		2178	3	1	9	Y	1	8	0	1	8	-0-
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-		271	3			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	-0-					-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-		837	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
CBR 40-45B-56-1			WELL #:		401H		RRCID -> 293130		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 10372		PERF.10673 - 21041				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	133	120	0			13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	4	0			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CBR 40-45D-56-1			WELL #:		413H		RRCID -> 293132		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10786 - 21166				
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-		2670	3	28	9	Y	25	64	0			35
12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-		2111	3	646	9	Y	587	564	0	1	8	57
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-		191	3	120	9	Y	109	140	0			26
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-						Y	-0-	26	0			-0-
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-						Y	-0-					-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-		644	3	111	9	Y	101	90	0	1	8	10
CBR 40-45E-56-1			WELL #:		402H		RRCID -> 293133		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 10381		PERF.10706 - 20954				
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-						Y	-0-	132	0			20
12	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-		12257	3	1299	9	Y	1181	1086	0	1	8	114
01	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-		8042	3	1639	9	Y	1490	1248	0			356
02	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-		9265	3	1822	9	Y	1656	1716	0	4	8	292
03	16534 X	16534	-0-	-0-	-0-		13667	3	2867	9	Y	2606	2667	0	6	8	225
04	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-		14588	3	3229	9	Y	2935	2852	0	10	8	298

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 40-45F-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 293134		COMPL. DATE 07/02/2022		TOTAL DEPTH 10643	
								PERF.10932 - 21295	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	185	185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	487	47
01	3142 X	3142	-0-	-0-	2006 3	1136 9	Y	1033	247
02	6950 X	6950	-0-	-0-	5638 3	1312 9	Y	1193	211
03	12594 X	12594	-0-	-0-	10616 3	1978 9	Y	1798	155
04	12913 X	12913	-0-	-0-	10769 3	2144 9	Y	1949	198
CBR 40-45G-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 293135		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10490	
								PERF.10968 - 21198	
11	28440 X	16153	-0-	-12287	-0-	13605 3	2548 9	Y	2316
12	29388 X	19896	-0-	-9492	-0-	16212 3	3684 9	Y	3349
01	27094 X	19737	-0-	-7357	-0-	15825 3	28 4	Y	3531
						3884 9			
02	20188 X	18666	-0-	-1522	-0-	14907 3	3759 9	Y	3417
03	21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	17162 3	118 4	Y	3719
						4091 9			
04	21685 X	21685	-0-	-0-	-0-	17501 3	24 4	Y	3782
						4160 9			
CBR 40-45C-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 293140		COMPL. DATE 07/02/2022		TOTAL DEPTH 10623	
								PERF.10935 - 21262	
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-		Y	1	1
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1759 3	121 9	Y	110
01	372 X	372	-0-	-0-	-0-	358 3	14 9	Y	13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	2
CBR 40-45H-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 293141		COMPL. DATE 07/05/2022		TOTAL DEPTH 10368	
								PERF.10818 - 19721	
11	29370 X	27378	-0-	-1992	-0-	23819 3	3559 9	Y	3235
12	30349 X	29171	-0-	-1178	-0-	25251 3	3920 9	Y	3564
01	30349 X	27518	-0-	-2831	-0-	24012 3	42 4	Y	3149
						3464 9			
02	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	21794 3	3507 9	Y	3188
03	27776 X	27449	-0-	-327	-0-	23690 3	163 4	Y	3269
						3596 9			
04	26880 X	26656	-0-	-224	-0-	23093 3	32 4	Y	3210
						3531 9			
LINDSAY 3-100-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293183		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 12126	
								PERF.12272 - 19417	
11	56400 X	49614	-0-	-6786	-0-	803 1	46341 3	Y	2245
						2470 9			
12	58280 X	52329	-0-	-5951	-0-	803 1	49066 3	Y	2236
						2460 9			
01	58280 X	47519	-0-	-10761	-0-	783 1	44374 3	Y	2147
						2362 9			
02	47292 X	45441	-0-	-1851	-0-	749 1	42646 3	Y	1849
						12 4	2034 9		
03	52359 X	49027	-0-	-3332	-0-	812 1	46583 3	Y	1484
						1632 9			
04	50640 X	42712	-0-	-7928	-0-	10 1	40656 3	Y	1608
						277 4	1769 9		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 40-45I-56-1				WELL #:	424H	RRCID ->	293194	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.11251	-	21344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30720 X	29866	-0-	-854	-0-	26017	3	3849	9	Y	3499	3462	0		110
12	31744 X	29057	-0-	-2687	-0-	25144	3	3913	9	Y	3557	3542	0		125
01	31744 X	28618	-0-	-3126	-0-	24424	3	43	4	Y	3774	3776	0		123
						4151	9								
02	27888 X	25021	-0-	-2867	-0-	21545	3	3476	9	Y	3160	3173	0	1 8	109
03	30876 X	27357	-0-	-3519	-0-	23491	3	162	4	Y	3367	3353	0	2 8	121
						3704	9								
04	29880 X	25309	-0-	-4571	-0-	21730	3	30	4	Y	3226	3176	0	3 8	168
						3549	9								
CBR 40-45J-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	293195	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.10759	-	21149
11	32250 X	29708	-0-	-2542	-0-	24578	3	5130	9	Y	4664	4619	0		146
12	33046 X	30393	-0-	-2653	-0-	24691	3	5702	9	Y	5184	5148	0		182
01	33294 X	30496	-0-	-2798	-0-	24681	3	44	4	Y	5246	5258	0		170
						5771	9								
02	30072 X	25919	-0-	-4153	-0-	20982	3	4937	9	Y	4488	4502	0	1 8	155
03	33294 X	28160	-0-	-5134	-0-	22887	3	157	4	Y	4651	4636	0	3 8	167
						5116	9								
04	29700 X	26813	-0-	-2887	-0-	21864	3	30	4	Y	4472	4402	0	4 8	233
						4919	9								
TIGIWON 2627-C23 E				WELL #:	1H	RRCID ->	293394	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	12389	PERF.12590	-	22200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TIGIWON 2627-C23 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293395	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.12825	-	23801
11	37950 X	2253	-0-	-35697	-0-	1328	3	925	9	N	841	864	0	1 8	751
12	39215 X	985	-0-	-38230	-0-	712	3	273	9	N	248	565	0		434
01	30690 X	-0-	-0-	-30690	-0-					N	-0-	3	0		431
02	22064 X	-0-	-0-	-22064	-0-					N	-0-				431
03	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-				431
04	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	11821	3	4430	9	N	4027	3885	0		573
ROCKET 8				WELL #:	421H	RRCID ->	293398	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL	DEPTH	12358	PERF.12555	-	17251
11	4680 X	2208	-0-	-2472	-0-	1319	3	889	9	N	808	858	0	2 8	658
12	4836 X	4420	-0-	-416	-0-	2730	3	4	4	N	1533	1586	0	6 8	599
						1686	9								
01	4371 X	1865	-0-	-2506	-0-	1135	3	730	9	N	664	726	0	1 8	536
02	3948 X	2931	-0-	-1017	-0-	1740	3	3	4	N	1080	834	0	3 8	779
						1188	9								
03	4433 X	1839	-0-	-2594	-0-	1103	3	736	9	N	669	892	0	3 8	553
04	4290 X	1981	-0-	-2309	-0-	1114	3	867	9	N	788	725	0		616

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
BOYD 21		WELL #: 431H		RRCID -> 293400		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 12033	
								PERF.12329 - 16477	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3750 X	2724	-0-	-1026	-0-	12 1	1033 3	Y	1526
						1679 9			1535 0
12	3875 X	3127	-0-	-748	-0-	12 1	990 3	Y	1927
						5 4	2120 9		1917 0
01	3906 X	1279	-0-	-2627	-0-	362 3	917 9	Y	834
02	4704 X	1910	-0-	-2794	-0-	493 3	19 4	Y	1271
						1398 9			1201 0
03	5208 X	4321	-0-	-887	-0-	2611 3	12 4	Y	1544
						1698 9			1576 0
04	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	170 1	1401 3	Y	1171
						1288 9			1113 0
									70 8
									148
									147
									85
									148
									91
									79

MANITOU 2326-27		WELL #: 3H		RRCID -> 293404		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 12260	
								PERF.12514 - 20532	
11	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	5311 3	2009 9	Y	1826
12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	5685 3	2119 9	Y	1926
01	7254 X	6195	-0-	-1059	-0-	4426 3	1769 9	Y	1608
02	6832 X	6434	-0-	-398	-0-	4549 3	1885 9	Y	1714
03	7812 X	6459	-0-	-1353	-0-	4415 3	2044 9	Y	1858
04	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	6381 3	2178 9	Y	1980
									1804 0
									1904 0
									1625 0
									1625 0
									3 8
									6 8
									3 8
									3 8
									5 8
									1855 0
									484

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 6H		RRCID -> 293405		COMPL. DATE 02/08/2019		TOTAL DEPTH 11271	
								PERF.11576 - 20951	
11	9660 X	8707	-0-	-953	-0-	6751 3	12 4	Y	1767
						1944 9			1757 0
12	8742 X	8408	-0-	-334	-0-	6611 3	2 4	Y	1632
						1795 9			1633 0
01	9672 X	7917	-0-	-1755	-0-	6340 3	1577 9	Y	1434
02	8736 X	4736	-0-	-4000	-0-	3723 3	10 4	Y	912
						1003 9			885 0
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			Y	43
04	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-			Y	-0-
									119 0
									4 0
									-0-

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 7H		RRCID -> 293406		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 11605	
								PERF.12114 - 21550	
11	T. A.	2593	-0-	2593	8621	1720 3	3 4	Y	791
						870 9			781 0
12	11109 X	2488	-0-	-8621	-0-	1744 3	744 9	Y	676
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	1757 3	684 9	Y	622
02	2324 N	74	-0-	-2250	-0-	21 3	53 9	Y	48
03	3100 N	3126	-0-	26	26	2062 3	11 4	Y	957
						1053 9			846 0
04	3000 N	4288	-0-	1288	1314	3017 3	18 4	Y	1139
						1253 9			1103 0

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 9H		RRCID -> 293407		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 11325	
								PERF.11622 - 21263	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
MAC STATE 20				WELL #:	2H	RRCID ->	293455	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.11145	- 15796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	640	1	10493	3	Y	1739	1540	0	47 8	524
12	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	1913	9								
01	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	573	1	9805	3	Y	1933	2157	0	76 8	224
02	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	2126	9								
03	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	675	1	10971	3	Y	2031	1839	0	44 8	372
04	13440 X	10246	-0-	-3194	-0-	10	4	2234	9						
						620	1	9692	3	Y	1952	1898	0	85 8	341
						2	4	2147	9						
						696	1	11044	3	Y	2169	2068	0	109 8	333
						2386	9								
						8865	3	1381	9	Y	1255	1314	0	63 8	211
BOOTH FALLS 22-27				WELL #:	1H	RRCID ->	293459	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	12209	PERF.12373	- 16965	
11	12420 X	2431	-0-	-9989	-0-	56	1	1796	3	Y	526	527	0	1 8	511
12	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-	579	9								
01	11098 X	4710	-0-	-6388	-0-	3712	3	998	9	Y	-0-				511
02	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	907					907	918	0	1 8	499
03	11067 X	7948	-0-	-3119	-0-	9210	3	2928	9	Y	2662	2425	0	7 8	729
04	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6050	3	1898	9	Y	1725	1793	0	5 8	656
						5076	3	1583	9	Y	1439	1315	0		780
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	2H	RRCID ->	293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL	DEPTH	12983	PERF.12333	- 22091	
11	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-				327
12	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	12886	3	2994	9	Y	2722	2406	0	5 8	638
01	32469 X	32469	-0-	-0-	-0-	26818	3	19	4	Y	5120	5324	0	8 8	426
						5632	9								
02	43919 X	43919	-0-	-0-	-0-	37265	3	6654	9	Y	6049	5995	0	18 8	462
03	15872 X	9035	-0-	-6837	-0-	7804	3	1231	9	Y	1119	1181	0	8 8	392
04	31410 X	19460	-0-	-11950	-0-	16516	3	27	4	Y	2652	1865	0		1179
						2917	9								
NORTH RUDD DRAW 22				WELL #:	1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12306	- 17133	
11	T. A.	2343	-0-	2343	9260	1632	3	711	9	Y	646	559	0		87
12	16443 X	7183	-0-	-9260	-0-	4508	3	2675	9	Y	2432	2168	0	5 8	346
01	6107 X	3766	-0-	-2341	-0-	2241	3	1525	9	Y	1386	1312	0	7 8	413
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	2004	3	6	4	Y	1135	836	0	12 8	700
						1249	9								
03	5580 X	4600	-0-	-980	-0-	2894	3	1706	9	Y	1551	1481	0	3 8	767
04	5400 X	1652	-0-	-3748	-0-	1061	3	591	9	Y	537	896	0		408
BOOTH FALLS 2722-27				WELL #:	4H	RRCID ->	293463	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.12365	- 22171	
11	30420 X	15595	-0-	-14825	-0-	12580	3	3015	9	Y	2741	2708	0	3 8	601
12	26133 X	2424	-0-	-23709	-0-	1937	3	487	9	Y	443	589	0	2 8	453
01	25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	-0-				453
02	14560 X	-0-	-0-	-14560	-0-					Y	-0-				453
03	16120 X	2765	-0-	-13355	-0-	2544	3	221	9	Y	201	398	0	2 8	254
04	15600 X	3506	-0-	-12094	-0-	2386	3	1120	9	Y	1018	698	0		574
CHIHUAHUA 2629-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293464	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12625	- 22700	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	14086					Y	-0-	244	0		99
12	14086 X	-0-	-0-	-14086	-0-					Y	4	20	0	2 8	81
01	8060 X	1052	-0-	-7008	-0-	819	3	233	9	Y	212	33	0	1 8	259
02	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	5217	3	2569	9	Y	2335	2213	0	9 8	372
03	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	6339	3	2801	9	Y	2546	2488	0	13 8	417
04	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	9018	3	2963	9	Y	2694	2512	0		599

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
RAINBOW TRAIL 2710-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293465	COMPL.	DATE 10/24/2019	TOTAL	DEPTH 12496	PERF.12854	-	22856	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE	
11		15000 X	12226 -0-	-2774	-0-	8436	3	3790	9	N	3445	3639 0		893	
12		15500 X	14888 -0-	-612	-0-	10387	3	4501	9	N	4092	3962 0		1023	
01		15500 X	8010 -0-	-7490	-0-	5708	3	2302	9	N	2093	2249 0	5 8	862	
02		13143 X	13143 -0-	-0-	-0-	8898	3	4245	9	N	3859	4085 0	17 8	619	
03		14880 X	10040 -0-	-4840	-0-	6741	3	3299	9	N	2999	2558 0	26 8	1034	
04		14400 X	8929 -0-	-5471	-0-	5984	3	2945	9	N	2677	2809 0		902	
MOSQUITO 1108-74 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293466	COMPL.	DATE 11/12/2019	TOTAL	DEPTH 12382	PERF.12594	-	22646	
11		T. A.	1753 -0-	1753	45419	1333	3	420	9	Y	382	243 0		481	
12		45419 X	-0-	-45419	-0-					Y	1	99 0		383	
01		16926 X	3487 -0-	-13439	-0-	2958	3	529	9	Y	481	156 0	5 8	703	
02		15288 X	14962 -0-	-326	-0-	11458	3	3504	9	Y	3185	3370 0	11 8	507	
03		14180 X	14180 -0-	-0-	-0-	10323	3	3857	9	Y	3506	3419 0	20 8	574	
04		3360 X	308 -0-	-3052	-0-	298	3	10	9	Y	9	581 0		2	
NORTH RUDD DRAW 22				WELL #:	402H	RRCID ->	293467	COMPL.	DATE 01/07/2020	TOTAL	DEPTH 11903	PERF.12238	-	17302	
11		T. A.	14083 -0-	14083	68493	9251	3	59	4	Y	4339	4772 0		586	
						4773	9								
12		77235 X	8742 -0-	-68493	-0-	5911	3	111	4	Y	2473	2707 0		352	
						2720	9								
01		13454 X	3 -0-	-13451	-0-	3	3			Y	-0-	352 0		-0-	
02		11984 X	6 -0-	-11978	-0-	6	3			Y	-0-			-0-	
03		13268 X	-0-	-13268	-0-					Y	-0-			-0-	
04		12840 X	2399 -0-	-10441	-0-	1472	3	927	9	Y	843	202 0		641	
RAINBOW TRAIL 2710-74 E				WELL #:	1H	RRCID ->	293468	COMPL.	DATE 11/05/2019	TOTAL	DEPTH 12582	PERF.12784	-	22786	
11		15000 X	9604 -0-	-5396	-0-	6085	3	3519	9	N	3199	2967 0	4 8	892	
12		16746 X	16746 -0-	-0-	-0-	11909	3	39	4	N	4362	4445 0	15 8	794	
						4798	9								
01		17189 X	17189 -0-	-0-	-0-	12167	3	59	4	N	4512	4208 0	6 8	1092	
						4963	9								
02		14168 X	14168 -0-	-0-	-0-	10462	3	3706	9	N	3369	3394 0	10 8	1057	
03		16885 X	16885 -0-	-0-	-0-	12564	3	4321	9	N	3928	3921 0	14 8	1050	
04		16620 X	9850 -0-	-6770	-0-	7272	3	2578	9	N	2344	2368 0		1026	
SMOKIN JOE 4441-28 L				WELL #:	12H	RRCID ->	293469	COMPL.	DATE 02/12/2020	TOTAL	DEPTH 12578	PERF.12722	-	20057	
11		23040 X	17359 -0-	-5681	-0-	13004	3	4355	9	Y	3959	3816 0	41 8	196	
12		23808 X	20714 -0-	-3094	-0-	15030	3	5684	9	Y	5167	4982 0	105 8	276	
01		20305 X	18027 -0-	-2278	-0-	14445	3	3582	9	Y	3256	3302 0	56 8	174	
02		16716 X	13621 -0-	-3095	-0-	11987	3	1634	9	Y	1485	1463 0	76 8	120	
03		19344 X	13937 -0-	-5407	-0-	12435	3	1502	9	Y	1365	1307 0	100 8	78	
04		22656 X	22656 -0-	-0-	-0-	18157	3	4499	9	Y	4090	3887 0		281	
SMOKIN JOE 4441-28 V				WELL #:	22H	RRCID ->	293475	COMPL.	DATE 02/09/2020	TOTAL	DEPTH 12566	PERF.12682	-	20021	
11		8809 X	8809 -0-	-0-	-0-	5663	3	3146	9	Y	2860	2802 0	60 8	140	
12		11377 X	11231 -0-	-146	-0-	6972	3	4259	9	Y	3872	3657 0	153 8	202	
01		15686 X	12607 -0-	-3079	-0-	7676	3	4931	9	Y	4483	4361 0	84 8	240	
02		11760 X	11354 -0-	-406	-0-	6785	3	4569	9	Y	4154	3940 0	110 8	344	
03		13020 X	11647 -0-	-1373	-0-	7760	3	3887	9	Y	3534	3519 0	151 8	208	
04		12210 X	7616 -0-	-4594	-0-	5409	3	2207	9	Y	2006	2076 0		138	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623																			
UL FOURMILE 2140-17				WELL #:	3H	RRCID ->	293498	COMPL.	DATE	02/13/2019	TOTAL	DEPTH	11537	PERF.11840	-	21416								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	10942	-0-	-4748	-0-		9044	3		16	4	Y	1711	1673	0	29	8					43	
12	16213	X	10365	-0-	-5848	-0-		1882	9		2	4	Y	1555	1492	0	77	8					29	
01	11067	X	774	-0-	-10293	-0-		1711	9		163	9	Y	148	138	0	34	8					5	
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-		611	3				Y	-0-	5	0							-0-	
03	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-							Y	-0-									-0-	
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-							Y	-0-									-0-	
UL FREMONT 38-17					WELL #:	1H	RRCID ->	293499	COMPL.	DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	11434	PERF.11753	-	16190							
11	8970	X	6060	-0-	-2910	-0-		5134	3		926	9	N	842	931	1	8	8					456	
12	9300	X	5755	-0-	-3545	-0-		4745	3		1010	9	N	918	945	1	19	8					410	
01	9300	X	2358	-0-	-6942	-0-		1969	3		389	9	N	354	376	1	2	8					386	
02	8400	X	3961	-0-	-4439	-0-		3112	3		849	9	N	772	762	1	4	8					392	
03	8835	X	7462	-0-	-1373	-0-		6056	3		1406	9	N	1278	1136	1	77	8					457	
04	6060	X	5476	-0-	-584	-0-		4279	3		1197	9	N	1088	936	1							609	
MISSOURI GULCH 848586-F					WELL #:	1H	RRCID ->	293500	COMPL.	DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11333	-	22230							
11	22170	X	18663	-0-	-3507	-0-		14443	3		4220	9	N	3836	3740	0	4	8					651	
12	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-		22717	3		5633	9	N	5121	5309	0	11	8					452	
01	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-		28562	3		6421	9	N	5837	5726	0	6	8					557	
02	27320	X	27320	-0-	-0-	-0-		22503	3		4817	9	N	4379	4416	0	6	8					514	
03	34679	X	34679	-0-	-0-	-0-		28980	3		5699	9	N	5181	4930	0	83	8					682	
04	32190	X	28745	-0-	-3445	-0-		23962	3		4783	9	N	4348	4466	0							564	
UL WILLOW 383633-16					WELL #:	2H	RRCID ->	293501	COMPL.	DATE	08/10/2019	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.11853	-	22071							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	
CHECKERS 14					WELL #:	431H	RRCID ->	293510	COMPL.	DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	12456	PERF.12458	-	17373							
11	8760	X	3346	-0-	-5414	-0-		1991	3		18	4	Y	1215	1206	0							99	
12	9052	X	4642	-0-	-4410	-0-		1337	9															
								3414	3		5	4	Y	1112	1089	0	10	8					112	
01	9052	X	2545	-0-	-6507	-0-		1223	9															
								1821	3		50	4	Y	613	522	0	56	8					147	
								674	9															
02	6860	X	5511	-0-	-1349	-0-		4529	3		982	9	Y	893	889	0	29	8					122	
03	6634	X	5400	-0-	-1234	-0-		4316	3		1084	9	Y	985	943	0	53	8					111	
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-		5697	3		1564	9	Y	1422	1298	0	120	8					115	
UL WILLOW 383633-16					WELL #:	6H	RRCID ->	293516	COMPL.	DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.11494	-	22115							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 9-4S-56-1														
WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	130950 X	115613	-0-	-15337	-0-	110314	3	5299	9	Y	4817	4864	0	94
12	148149 X	144089	-0-	-4060	-0-	137207	3	6882	9	Y	6256	6273	0	76
01	148149 X	132736	-0-	-15413	-0-	126700	3	6036	9	Y	5487	5500	0	63
02	133812 X	112144	-0-	-21668	-0-	107153	3	5	4	Y	4533	4534	0	58
						4986	9							
03	144088 X	117080	-0-	-27008	-0-	112127	3	4953	9	Y	4503	4504	0	51
04	139440 X	72121	-0-	-67319	-0-	68719	3	3402	9	Y	3093	3065	0	71
CIRCE STATE 28														
WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681														
11	21780 X	16267	-0-	-5513	-0-	781	1	12818	3	Y	2301	2295	0	230
						137	4	2531	9					
12	20801 X	15602	-0-	-5199	-0-	729	1	12474	3	Y	2162	2168	0	224
						21	4	2378	9					
01	20708 X	13861	-0-	-6847	-0-	667	1	10834	3	Y	1973	1999	0	198
						190	4	2170	9					
02	15400 X	10636	-0-	-4764	-0-	535	1	8386	3	Y	1553	1537	0	214
						7	4	1708	9					
03	17050 X	14145	-0-	-2905	-0-	711	1	11264	3	Y	1945	1963	0	196
						30	4	2140	9					
04	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	14382	3	58	4	Y	2215	2280	0	131
						2437	9							
CBR 8-5P-56-1														
WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803														
11	156412 X	156412	-0-	-0-	-0-	145331	3	11081	9	Y	10074	10126	0	93
12	141737 X	141737	-0-	-0-	-0-	131312	3	10425	9	Y	9477	9484	0	85
01	164331 X	148308	-0-	-16023	-0-	137694	3	10614	9	Y	9649	9656	0	78
02	148428 X	122454	-0-	-25974	-0-	113791	3	8663	9	Y	7875	7880	0	67
03	164331 X	144606	-0-	-19725	-0-	135644	3	8962	9	Y	8147	8145	0	60
04	156420 X	131722	-0-	-24698	-0-	123308	3	2	4	Y	7647	7627	0	61
						8412	9							
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4														
WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816														
11	23738 X	23738	-0-	-0-	-0-	1124	1	18406	3	Y	3371	3409	0	71
						500	4	3708	9					
12	23994 X	22742	-0-	-1252	-0-	1050	1	17968	3	Y	3294	3272	0	93
						101	4	3623	9					
01	24773 X	24773	-0-	-0-	-0-	1162	1	18911	3	Y	3665	3714	0	44
						668	4	4032	9					
02	27888 X	21011	-0-	-6877	-0-	1043	1	16327	3	Y	3180	3129	0	95
						143	4	3498	9					
03	30876 X	22846	-0-	-8030	-0-	1125	1	17824	3	Y	3352	3361	0	86
						210	4	3687	9					
04	23970 X	21757	-0-	-2213	-0-	17883	3	408	4	Y	3151	3114	0	123
						3466	9							
CIRCE STATE 28														
WELL #: 413H RRCID -> 293962 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587														
11	14040 X	13020	-0-	-1020	-0-	596	1	9758	3	Y	2328	2319	0	233
						105	4	2561	9					
12	14508 X	13795	-0-	-713	-0-	618	1	10584	3	Y	2341	2332	0	242
						18	4	2575	9					
01	14291 X	12616	-0-	-1675	-0-	570	1	9274	3	Y	2373	2377	0	238
						162	4	2610	9					
02	12908 X	7748	-0-	-5160	-0-	375	1	5858	3	Y	1373	1422	0	189
						5	4	1510	9					
03	14291 X	11960	-0-	-2331	-0-	557	1	8821	3	Y	2325	2279	0	235
						24	4	2558	9					
04	13350 X	11498	-0-	-1852	-0-	9072	3	37	4	Y	2172	2278	0	129
						2389	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 9-4V-56-1														
WELL #: 454H RRCID -> 293963 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	72420 X	61732	-0-	-10688	-0-	59649	3	5	4	Y	1889	1903	0	37
12	86955 X	72966	-0-	-13989	-0-	2078	9							
01	86955 X	67662	-0-	-19293	-0-	70469	3	2497	9	Y	2270	2279	0	28
02	78540 X	57092	-0-	-21448	-0-	65240	3	2422	9	Y	2202	2205	0	25
03	76136 X	62309	-0-	-13827	-0-	55431	3	1661	9	Y	1510	1515	0	19
04	70620 X	60126	-0-	-10494	-0-	60683	3	1626	9	Y	1478	1478	0	17
						58500	3	1626	9	Y	1478	1457	0	34
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547														
11	32010 X	26725	-0-	-5285	-0-	1255	1	20575	3	Y	3943	3963	0	83
12	31868 X	20460	-0-	-11408	-0-	558	4	4337	9					
01	30969 X	23018	-0-	-7951	-0-	943	1	16124	3	Y	3003	3001	0	85
02	25732 X	20162	-0-	-5570	-0-	90	4	3303	9					
03	27621 X	21719	-0-	-5902	-0-	1082	1	17566	3	Y	3408	3452	0	41
04	26730 X	20557	-0-	-6173	-0-	621	4	3749	9					
						1001	1	15638	3	Y	3077	3026	0	92
						138	4	3385	9					
						1068	1	16926	3	Y	3205	3215	0	82
						199	4	3526	9					
						16886	3	385	4	Y	2987	2952	0	117
						3286	9							
CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918														
11	142140 X	141783	-0-	-357	-0-	136159	3	5624	9	Y	5113	5094	0	89
12	153388 X	144979	-0-	-8409	-0-	139097	3	5882	9	Y	5347	5365	0	70
01	153388 X	140929	-0-	-12459	-0-	135256	3	5673	9	Y	5157	5116	0	111
02	138544 X	120647	-0-	-17897	-0-	115710	3	4937	9	Y	4488	4540	0	55
03	146506 X	145644	-0-	-862	-0-	139657	3	5987	9	Y	5443	5438	0	54
04	143019 X	143019	-0-	-0-	-0-	136308	3	6711	9	Y	6101	6074	0	70
CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909														
11	72240 X	62322	-0-	-9918	-0-	60431	3	1891	9	Y	1719	1716	0	30
12	70184 X	60923	-0-	-9261	-0-	58756	3	2167	9	Y	1970	1974	0	26
01	70897 X	58677	-0-	-12220	-0-	56694	3	52	4	Y	1755	1743	0	38
						1931	9							
02	64036 X	50324	-0-	-13712	-0-	48755	3	1569	9	Y	1426	1446	0	17
03	70897 X	58518	-0-	-12379	-0-	56684	3	1834	9	Y	1667	1665	0	17
04	62310 X	53118	-0-	-9192	-0-	51352	3	1766	9	Y	1605	1600	0	18
CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4														
WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	47970 X	41592	-0-	-6378	-0-	1979	1	32453	3	Y	5708	5742	0	120
						881	4	6279	9					
12	49569 X	33125	-0-	-16444	-0-	1529	1	26158	3	Y	4810	4794	0	136
						147	4	5291	9					
01	49569 X	32045	-0-	-17524	-0-	1490	1	24220	3	Y	4981	5057	0	60
						856	4	5479	9					
02	43512 X	28578	-0-	-14934	-0-	1409	1	22045	3	Y	4483	4409	0	134
						193	4	4931	9					
03	45198 X	30851	-0-	-14347	-0-	1507	1	23880	3	Y	4712	4725	0	121
						281	4	5183	9					
04	41580 X	29224	-0-	-12356	-0-	23769	3	542	4	Y	4466	4412	0	175
						4913	9							
CBR 9-4T-56-1														
WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043														
11	128880 X	121214	-0-	-7666	-0-	115906	3	5308	9	Y	4825	4797	0	84
12	125302 X	118860	-0-	-6442	-0-	113510	3	5350	9	Y	4864	4884	0	63
01	125302 X	112985	-0-	-12317	-0-	107960	3	5025	9	Y	4568	4533	0	98
02	113120 X	96551	-0-	-16569	-0-	92281	3	4270	9	Y	3882	3930	0	47
03	125240 X	83951	-0-	-41289	-0-	80291	3	3660	9	Y	3327	3337	0	33
04	121200 X	97243	-0-	-23957	-0-	93228	3	4015	9	Y	3650	3632	0	42
CBR 9-4W-56-1														
WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366														
11	73260 X	65245	-0-	-8015	-0-	63096	3	2149	9	Y	1954	1946	0	34
12	63101 X	63101	-0-	-0-	-0-	61176	3	1925	9	Y	1750	1761	0	23
01	60375 X	60375	-0-	-0-	-0-	58685	3	1690	9	Y	1536	1526	0	33
02	60900 X	51971	-0-	-8929	-0-	50441	3	1530	9	Y	1391	1405	0	17
03	67425 X	57470	-0-	-9955	-0-	56029	3	1441	9	Y	1310	1312	0	13
04	65250 X	52894	-0-	-12356	-0-	51391	3	1503	9	Y	1366	1359	0	16
CBR 33-28M-56-1														
WELL #: 451H RRCID -> 294015 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152														
11	141090 X	101848	-0-	-39242	-0-	95578	3	6270	9	Y	5700	5704	0	100
12	145793 X	47277	-0-	-98516	-0-	45033	3	2244	9	Y	2040	2064	0	75
01	145793 X	93511	-0-	-52282	-0-	89014	3	4497	9	Y	4088	4078	0	85
02	110873 X	110873	-0-	-0-	-0-	106953	3	3920	9	Y	3564	3584	0	60
03	123997 X	123997	-0-	-0-	-0-	119547	3	4450	9	Y	4045	4055	0	44
04	113040 X	113040	-0-	-0-	-0-	108815	3	4225	9	Y	3841	3831	0	42
TITAN STATE 16-5A-54-4														
WELL #: 432H RRCID -> 295331 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606														
11	50190 X	47161	-0-	-3029	-0-	2233	1	36625	3	Y	7548	7587	0	175
						8303	9							
12	51708 X	49329	-0-	-2379	-0-	2276	1	38968	3	Y	7350	7326	0	199
						8085	9							
01	51305 X	20134	-0-	-31171	-0-	967	1	15725	3	Y	3116	3210	0	105
						14	4	3428	9					
02	45640 X	35539	-0-	-10101	-0-	1754	1	27412	3	Y	5788	5718	0	175
						6	4	6367	9					
03	50530 X	38643	-0-	-11887	-0-	1872	1	29670	3	Y	6455	6461	0	169
						7101	9							
04	47730 X	36804	-0-	-10926	-0-	30066	3	6738	9	Y	6125	6145	0	149

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623								
TITAN STATE 16-5B-54-4				WELL #:	402H	RRCID ->	295332	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.10917 - 21327
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	46800 X	40650	-0-	-6150	-0-	1857	1	30418	3	Y	7614	7570 0	176
12	45322 X	42879	-0-	-2443	-0-	8375	9						
01	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	1928	1	32976	3	Y	7250	7230 0	196
02	35308 X	35230	-0-	-78	-0-	7975	9						
03	39091 X	36711	-0-	-2380	-0-	1976	1	32126	3	Y	7469	7413 0	252
04	37830 X	33567	-0-	-4263	-0-	29	4	8216	9				
						1711	1	26775	3	Y	6125	6192 0	185
						6	4	6738	9				
						1752	1	27776	3	Y	6530	6544 0	171
						7183	9						
						26768	3	1	4	Y	6180	6201 0	150
						6798	9						

CBR 20-17L-56-1				WELL #:	411H	RRCID ->	295333	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	10488	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CBR 20-17M-56-1				WELL #:	421H	RRCID ->	295334	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL	DEPTH	10688	PERF.10799 - 21177
11	58770 X	44322	-0-	-14448	-0-	37533	3	6789	9	Y	6172	6208 0	70
12	60729 X	36278	-0-	-24451	-0-	29930	3	6348	9	Y	5771	5775 0	66
01	57970 X	29922	-0-	-28048	-0-	24186	3	98	4	Y	5125	5081 0	110
						5638	9						
02	42868 X	32912	-0-	-9956	-0-	27448	3	5464	9	Y	4967	4945 0	131
03	47461 X	36328	-0-	-11133	-0-	30531	3	5797	9	Y	5270	5355 0	45
04	44310 X	34330	-0-	-9980	-0-	29215	3	2	4	Y	4648	4644 0	45
						5113	9						

TITAN STATE 16-5F-54-4				WELL #:	413H	RRCID ->	295347	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.11036 - 21389
11	33900 X	28139	-0-	-5761	-0-	1244	1	20389	3	Y	5412	5445 0	114
						553	4	5953	9				
12	35030 X	29959	-0-	-5071	-0-	1314	1	22494	3	Y	5477	5436 0	155
						126	4	6025	9				
01	34565 X	18529	-0-	-16036	-0-	818	1	13318	3	Y	3565	3677 0	43
						471	4	3922	9				
02	27328 X	24076	-0-	-3252	-0-	1128	1	17647	3	Y	4678	4582 0	139
						155	4	5146	9				
03	30256 X	25351	-0-	-4905	-0-	1178	1	18663	3	Y	4809	4824 0	124
						220	4	5290	9				
04	28980 X	23036	-0-	-5944	-0-	17796	3	405	4	Y	4395	4347 0	172
						4835	9						

CBR 20-17N-56-1				WELL #:	412H	RRCID ->	295348	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.10763 - 21148
11	53130 X	43432	-0-	-9698	-0-	35717	3	7715	9	Y	7014	7044 0	80
12	54901 X	41885	-0-	-13016	-0-	34146	3	7739	9	Y	7035	7033 0	81
01	52793 X	32665	-0-	-20128	-0-	26802	3	109	4	Y	5231	5200 0	112
						5754	9						
02	42560 X	33130	-0-	-9430	-0-	26955	3	6175	9	Y	5614	5575 0	148
03	47120 X	38468	-0-	-8652	-0-	31287	3	7181	9	Y	6528	6616 0	56
04	43440 X	34291	-0-	-9149	-0-	28067	3	1	4	Y	5657	5651 0	55
						6223	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
TITAN STATE 16-5C-54-4				WELL #:	412H	RRCID ->	295351	COMPL. DATE	07/26/2023	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.11147 -	21435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	42300 X	33228	-0-	-9072	-0-	1526	1	25024	3	Y	6071	6113	0	141	
						6678	9								
12	40889 X	34516	-0-	-6373	-0-	1549	1	26504	3	Y	5875	5857	0	159	
						6463	9								
01	38192 X	29632	-0-	-8560	-0-	1374	1	22361	3	Y	5343	5322	0	180	
						20	4	5877	9						
02	31780 X	25639	-0-	-6141	-0-	1285	1	20101	3	Y	3862	3925	0	117	
						5	4	4248	9						
03	35185 X	24894	-0-	-10291	-0-	1171	1	18535	3	Y	4716	4709	0	124	
						5188	9								
04	33390 X	27767	-0-	-5623	-0-	22162	3	5605	9	Y	5095	5095	0	124	
TITAN STATE 16-5D-54-4				WELL #:	433H	RRCID ->	295352	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11216 -	21565	
11	66240 X	51884	-0-	-14356	-0-	2344	1	38430	3	Y	9151	9211	0	192	
						1044	4	10066	9						
12	64046 X	52951	-0-	-11095	-0-	2368	1	40536	3	Y	8927	8866	0	253	
						227	4	9820	9						
01	63054 X	47011	-0-	-16043	-0-	2133	1	34675	3	Y	8162	8317	0	98	
						1225	4	8978	9						
02	47096 X	36854	-0-	-10242	-0-	1760	1	27526	3	Y	6661	6560	0	199	
						241	4	7327	9						
03	52142 X	40557	-0-	-11585	-0-	1934	1	30641	3	Y	6928	6949	0	178	
						361	4	7621	9						
04	50460 X	36295	-0-	-14165	-0-	28560	3	652	4	Y	6439	6365	0	252	
						7083	9								
TITAN STATE 16-5E-54-4				WELL #:	403H	RRCID ->	295353	COMPL. DATE	07/18/2023	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.10942 -	21295	
11	46770 X	39461	-0-	-7309	-0-	1762	1	28892	3	Y	7294	7330	0	153	
						784	4	8023	9						
12	44764 X	40664	-0-	-4100	-0-	1801	1	30794	3	Y	7179	7129	0	203	
						172	4	7897	9						
01	42749 X	36604	-0-	-6145	-0-	1634	1	26585	3	Y	6769	6891	0	81	
						939	4	7446	9						
02	35140 X	32590	-0-	-2550	-0-	1538	1	24072	3	Y	6153	6051	0	183	
						212	4	6768	9						
03	38905 X	35544	-0-	-3361	-0-	1671	1	26476	3	Y	6442	6459	0	166	
						311	4	7086	9						
04	37650 X	32518	-0-	-5132	-0-	25226	3	575	4	Y	6106	6033	0	239	
						6717	9								
CBR 17-200-56-1				WELL #:	422H	RRCID ->	295356	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10749	PERF.11382 -	21711	
11	54750 X	44416	-0-	-10334	-0-	37345	3	7071	9	Y	6428	6417	0	44	
12	51429 X	41374	-0-	-10055	-0-	35269	3	6105	9	Y	5550	5562	0	31	
01	50840 X	45776	-0-	-5064	-0-	40965	3	4811	9	Y	4374	4384	0	21	
02	44117 X	44117	-0-	-0-	-0-	39854	3	4263	9	Y	3875	3870	0	24	
03	45911 X	45254	-0-	-657	-0-	41119	3	4135	9	Y	3759	3757	0	23	
04	45665 X	45665	-0-	-0-	-0-	41390	3	31	4	Y	3858	3853	0	23	
						4244	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 17-20P-56-1														
WELL #: 413H RRCID -> 295357 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11013 - 21342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	66300 X	38550	-0-	-27750	-0-	31888	3	6662	9 Y	6056	6064	0		41
12	58404 X	41690	-0-	-16714	-0-	34441	3	7249	9 Y	6590	6594	0	1 8	36
01	47833 X	38082	-0-	-9751	-0-	31298	3	6784	9 Y	6167	6173	0		30
02	39004 X	33381	-0-	-5623	-0-	27508	3	5873	9 Y	5339	5334	0	2 8	33
03	43183 X	36554	-0-	-6629	-0-	30387	3	6167	9 Y	5606	5602	0	3 8	34
04	40350 X	29319	-0-	-11031	-0-	24354	3	18	4 Y	4497	4499	0	5 8	27
						4947	9							
PISTOL PETE 21-56-1														
WELL #: 412H RRCID -> 295358 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11057 - 15778														
11	33090 X	24564	-0-	-8526	-0-	19824	3	4740	9 Y	4309	4325	0		49
12	31124 X	24000	-0-	-7124	-0-	19293	3	4707	9 Y	4279	4279	0		49
01	29295 X	19694	-0-	-9601	-0-	15708	3	64	4 Y	3565	3538	0		76
						3922	9							
02	20496 X	20475	-0-	-21	-0-	16381	3	4094	9 Y	3722	3699	0	1 8	98
03	22692 X	21579	-0-	-1113	-0-	17479	3	4100	9 Y	3727	3791	0	2 8	32
04	21960 X	19685	-0-	-2275	-0-	15905	3	1	4 Y	3435	3430	0	4 8	33
						3779	9							
CBR 17-20Q-56-1														
WELL #: 423H RRCID -> 295577 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11473 - 21510														
11	49590 X	41842	-0-	-7748	-0-	33430	3	8412	9 Y	7647	7644	0		52
12	48763 X	41682	-0-	-7081	-0-	33209	3	8473	9 Y	7703	7713	0		42
01	48763 X	38644	-0-	-10119	-0-	30622	3	8022	9 Y	7293	7300	0		35
02	39200 X	34153	-0-	-5047	-0-	26909	3	7244	9 Y	6585	6577	0	2 8	41
03	43245 X	34908	-0-	-8337	-0-	27715	3	7193	9 Y	6539	6538	0	2 8	40
04	41850 X	34935	-0-	-6915	-0-	27949	3	21	4 Y	6332	6330	0	4 8	38
						6965	9							
CBR 17-20R-56-1														
WELL #: 414H RRCID -> 295578 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11244 - 21281														
11	89580 X	40220	-0-	-49360	-0-	32907	3	7313	9 Y	6648	6649	0		45
12	84909 X	41568	-0-	-43341	-0-	33937	3	7631	9 Y	6937	6944	0		38
01	81034 X	39284	-0-	-41750	-0-	31926	3	7358	9 Y	6689	6695	0		32
02	73192 X	32622	-0-	-40570	-0-	26265	3	6357	9 Y	5779	5773	0		36
03	46500 X	40794	-0-	-5706	-0-	33723	3	7071	9 Y	6428	6422	0	3 8	39
04	40230 X	37226	-0-	-3004	-0-	30757	3	23	4 Y	5860	5858	0	6 8	35
						6446	9							
CBR 17-20S-56-1														
WELL #: 424H RRCID -> 295659 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11522 - 21559														
11	55350 X	45203	-0-	-10147	-0-	36501	3	8702	9 Y	7911	7907	0		54
12	52545 X	47671	-0-	-4874	-0-	38572	3	9099	9 Y	8272	8279	0	1 8	46
01	51708 X	41217	-0-	-10491	-0-	33014	3	8203	9 Y	7457	7467	0		36
02	42196 X	37060	-0-	-5136	-0-	29822	3	7238	9 Y	6580	6573	0	2 8	41
03	47678 X	41526	-0-	-6152	-0-	33726	3	7800	9 Y	7091	7086	0	3 8	43
04	46140 X	38061	-0-	-8079	-0-	30992	3	23	4 Y	6405	6405	0	5 8	38
						7046	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
CBR 15-10-3K-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 296501		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 11038 PERF.11197 - 26254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	139980 X	112077	-0-	-27903	-0-	97489 3	2 4 Y	13260	13274 0
						14586 9			26
12	123907 X	109241	-0-	-14666	-0-	93317 3	1 4 Y	14475	14451 0
						15923 9			49
01	123907 X	85850	-0-	-38057	-0-	73269 3	12581 9 Y	11437	11441 0
02	104608 X	70153	-0-	-34455	-0-	59879 3	10274 9 Y	9340	9320 0
03	115816 X	-0-	-0-	-115816	-0-			-0-	62 0
04	112080 X	56067	-0-	-56013	-0-	52098 3	172 4 Y	3452	3417 0
						3797 9			18
CBR 15-10-3M-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 296503		COMPL. DATE 06/07/2024		TOTAL DEPTH 11085 PERF.11499 - 27155	
11	117900 X	115703	-0-	-2197	-0-	97790 3	2 4 Y	16283	16315 0
						17911 9			32
12	112964 X	105849	-0-	-7115	-0-	90095 3	1 4 Y	14321	14303 0
						15753 9			49
01	112623 X	95253	-0-	-17370	-0-	80766 3	14487 9 Y	13170	13167 0
02	104412 X	80487	-0-	-23925	-0-	68035 3	12452 9 Y	11320	11293 0
03	115599 X	-0-	-0-	-115599	-0-			-0-	76 0
04	111870 X	32466	-0-	-79404	-0-	29902 3	98 4 Y	2242	2214 0
						2466 9			11
CBR 15-10-3N-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 296504		COMPL. DATE 05/21/2024		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10990 - 26291	
11	145830 X	101454	-0-	-44376	-0-	83861 3	13 4 Y	15982	15981 0
						17580 9			34
12	126418 X	105008	-0-	-21410	-0-	87874 3	17134 9 Y	15576	15564 0
01	101804 X	98887	-0-	-2917	-0-	82869 3	16018 9 Y	14562	14558 0
02	94696 X	71344	-0-	-23352	-0-	60175 3	11169 9 Y	10154	10149 0
03	104997 X	-0-	-0-	-104997	-0-			-0-	49 0
04	101610 X	35966	-0-	-65644	-0-	32950 3	110 4 Y	2642	2612 0
						2906 9			18
CBR 15-10-3L-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 296508		COMPL. DATE 05/17/2024		TOTAL DEPTH 10846 PERF.11228 - 26894	
11	126600 X	103756	-0-	-22844	-0-	84905 3	2 4 Y	17135	17135 0
						18849 9			33
12	111887 X	111887	-0-	-0-	-0-	93084 3	1 4 Y	17093	17067 0
						18802 9			58
01	101531 X	101531	-0-	-0-	-0-	84514 3	17017 9 Y	15470	15467 0
02	87696 X	71595	-0-	-16101	-0-	59532 3	12063 9 Y	10966	10949 0
03	97092 X	-0-	-0-	-97092	-0-			-0-	73 0
04	93960 X	41375	-0-	-52585	-0-	35770 3	118 4 Y	4988	4950 0
						5487 9			26
CBR 15-10-3P-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 296514		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 10907 PERF.11405 - 27067	
11	143430 X	104657	-0-	-38773	-0-	85187 3	13 4 Y	17688	17721 0
						19457 9			38
12	142445 X	102729	-0-	-39716	-0-	85394 3	17335 9 Y	15759	15750 0
01	127968 X	88974	-0-	-38994	-0-	74112 3	14862 9 Y	13511	13512 0
02	115612 X	23723	-0-	-91889	-0-	18484 3	5239 9 Y	4763	4785 0
03	127999 X	-0-	-0-	-127999	-0-			-0-	23 0
04	104670 X	12453	-0-	-92217	-0-	9846 3	33 4 Y	2340	2315 0
						2574 9			16

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 15-10-30-56-1														
WELL #: 423H RRCID -> 296532 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11451 - 26753														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	142380 X	102524	-0-	-39856	-0-	86551 3	13 4	Y	14509	14503	0			31
12	133827 X	105097	-0-	-28730	-0-	15960 9								
01	98830 X	98830	-0-	-0-	-0-	89964 3	15133 9	Y	13757	13747	0	1 8		40
02	83188 X	26193	-0-	-56995	-0-	84614 3	14216 9	Y	12924	12921	0			43
03	92101 X	-0-	-0-	-92101	-0-	22451 3	3742 9	Y	3402	3427	0	1 8		17
04	89130 X	51635	-0-	-37495	-0-	-0-		Y	-0-	17	0			-0-
						48677 3	162 4	Y	2542	2509	0	16 8		17
						2796 9								
BEVO 15-56-1														
WELL #: 412H RRCID -> 296601 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF.11177 - 16218														
11	60810 X	34155	-0-	-26655	-0-	28447 3	5708 9	Y	5189	5187	0			71
12	50592 X	40994	-0-	-9598	-0-	34392 3	6602 9	Y	6002	6021	0			52
01	50592 X	34171	-0-	-16421	-0-	28521 3	3 4	Y	5134	5133	0			53
						5647 9								
02	37576 X	23886	-0-	-13690	-0-	19892 3	3994 9	Y	3631	3625	0	2 8		57
03	41602 X	26650	-0-	-14952	-0-	22385 3	4265 9	Y	3877	3911	0	2 8		21
04	39660 X	27591	-0-	-12069	-0-	23961 3	3630 9	Y	3300	3286	0	6 8		29
CBR 12-10-56-1														
WELL #: 416H RRCID -> 297973 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11468 - 21669														
11	182760 X	109139	-0-	-73621	-0-	88998 3	1 4	Y	18309	18288	0			76
						20140 9								
12	188852 X	103245	-0-	-85607	-0-	84357 3	18888 9	Y	17171	17142	0			105
01	188852 X	69086	-0-	-119766	-0-	57007 3	12079 9	Y	10981	11013	0			73
02	122612 X	59702	-0-	-62910	-0-	49207 3	10495 9	Y	9541	9508	0			106
03	134850 X	28035	-0-	-106815	-0-	23031 3	5004 9	Y	4549	4597	0	9 8		49
04	109140 X	33529	-0-	-75611	-0-	29136 3	4393 9	Y	3994	3981	0	18 8		44
CBR 12-1P-56-1														
WELL #: 441H RRCID -> 297974 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12315 - 22695														
11	225180 X	201344	-0-	-23836	-0-	184480 3	16864 9	Y	15331	15300	0			53
12	232686 X	191605	-0-	-41081	-0-	175409 3	20 4	Y	14705	14697	0			61
						16176 9								
01	232686 X	206610	-0-	-26076	-0-	189609 3	46 4	Y	15414	15411	0			64
						16955 9								
02	210168 X	123938	-0-	-86230	-0-	113756 3	10182 9	Y	9256	9259	0			61
03	208041 X	803	-0-	-207238	-0-	207 3	596 9	Y	542	600	0			3
04	201330 X	28930	-0-	-172400	-0-	24209 3	1 4	Y	4291	4219	0	34 8		41
						4720 9								
CBR 12-1S-56-1														
WELL #: 452H RRCID -> 297985 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11856 - 22257														
11	225164 X	225164	-0-	-0-	-0-	212537 3	2 4	Y	11477	11465	0			48
						12625 9								
12	251199 X	251199	-0-	-0-	-0-	237656 3	13543 9	Y	12312	12285	0			75
01	216511 X	216511	-0-	-0-	-0-	205504 3	1 4	Y	10005	10013	0			67
						11006 9								
02	185383 X	185383	-0-	-0-	-0-	176093 3	9290 9	Y	8445	8418	0			94
03	198772 X	175968	-0-	-22804	-0-	168052 3	1 4	Y	7195	7204	0	8 8		77
						7915 9								
04	192360 X	168815	-0-	-23545	-0-	161100 3	7715 9	Y	7014	6998	0	15 8		78

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 12-1J-56-1														
WELL #: 413H RRCID -> 298093 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11347 - 21765														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
11	167070 X	137124	-0-	-29946	-0-	119042	3	18082	9	Y	16438	16417	0	57
12	172639 X	85416	-0-	-87223	-0-	70951	3	8	4	Y	13143	13145	0	55
						14457	9							
01	172639 X	126626	-0-	-46013	-0-	106807	3	26	4	Y	17994	17975	0	74
						19793	9							
02	145740 X	79506	-0-	-66234	-0-	67410	3	12096	9	Y	10996	10997	0	73
03	161355 X	26439	-0-	-134916	-0-	24256	3	1	4	Y	1984	2038	0	12
						2182	9						7 8	
04	137130 X	64104	-0-	-73026	-0-	57338	3	1	4	Y	6150	6080	0	60
						6765	9						22 8	

CBR 12-1K-56-1														
WELL #: 421H RRCID -> 298094 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11782 - 22171														
11	249600 X	178064	-0-	-71536	-0-	153003	3	25061	9	Y	22783	22749	0	79
12	257920 X	158684	-0-	-99236	-0-	136748	3	16	4	Y	19927	19923	0	83
						21920	9							
01	257920 X	146102	-0-	-111818	-0-	126578	3	31	4	Y	17721	17731	0	73
						19493	9							
02	232960 X	103165	-0-	-129795	-0-	89868	3	13297	9	Y	12088	12081	0	80
03	257920 X	111513	-0-	-146407	-0-	99420	3	4	4	Y	10990	10997	0	68
						12089	9						5 8	
04	178050 X	101037	-0-	-77013	-0-	89376	3	2	4	Y	10599	10555	0	103
						11659	9						9 8	

CBR 12-1Q-56-1														
WELL #: 451H RRCID -> 298095 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11953 PERF.12130 - 22445														
11	205290 X	140397	-0-	-64893	-0-	133047	3	7350	9	Y	6682	6668	0	23
12	212133 X	210400	-0-	-1733	-0-	198473	3	22	4	Y	10823	10801	0	45
						11905	9							
01	254575 X	254575	-0-	-0-	-0-	240000	3	58	4	Y	13197	13187	0	55
						14517	9							
02	191604 X	179744	-0-	-11860	-0-	169541	3	10203	9	Y	9275	9269	0	61
03	210397 X	38389	-0-	-172008	-0-	32015	3	1	4	Y	5794	5809	0	36
						6373	9						10 8	
04	205290 X	71545	-0-	-133745	-0-	68564	3	2	4	Y	2708	2689	0	26
						2979	9						29 8	

CBR 12-1L-56-1														
WELL #: 414H RRCID -> 298108 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11395 - 21751														
11	146970 X	137804	-0-	-9166	-0-	114579	3	23225	9	Y	21114	21076	0	74
12	151869 X	81732	-0-	-70137	-0-	68952	3	7	4	Y	11612	11638	0	48
						12773	9							
01	151869 X	123469	-0-	-28400	-0-	103547	3	25	4	Y	18088	18061	0	75
						19897	9							
02	137172 X	86227	-0-	-50945	-0-	72528	3	13699	9	Y	12454	12447	0	82
03	151869 X	93602	-0-	-58267	-0-	80982	3	3	4	Y	11470	11477	0	71
						12617	9						4 8	
04	137790 X	74697	-0-	-63093	-0-	64629	3	2	4	Y	9151	9127	0	89
						10066	9						6 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12-1M-56-1				//CONT./// 71052 900 //CONT./// 942623 WELL #: 415H		ASSOCIATED	RRCID -> 298109	CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2024			TOTAL	DEPTH 11078	CNTY: WARD PERF.11351 - 21761					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12	171810 X	142638	-0-	-29172	-0-	-0-	118993	3	23645	9	Y	21495	21458	0			75
		177537 X	104649	-0-	-72888	-0-	-0-	87514	3	10	4	Y	15568	15578	0			65
								17125	9									
01		177537 X	121282	-0-	-56255	-0-	-0-	101508	3	25	4	Y	17954	17945	0			74
								19749	9									
02		160356 X	86624	-0-	-73732	-0-	-0-	73121	3	13503	9	Y	12275	12268	0			81
03		171771 X	62407	-0-	-109364	-0-	-0-	52853	3	2	4	Y	8684	8702	0	9	8	54
								9552	9									
04		142650 X	72800	-0-	-69850	-0-	-0-	57925	3	1	4	Y	13522	13429	0	15	8	132
								14874	9									
CBR 12-1N-56-1																		
11	12	237480 X	117106	-0-	-120374	-0-	-0-	98498	3	1	4	Y	16915	16898	0			70
								18607	9									
12		245396 X	115114	-0-	-130282	-0-	-0-	96987	3	18127	9	Y	16479	16449	0			100
01		245396 X	103595	-0-	-141801	-0-	-0-	88288	3	15307	9	Y	13915	13922	0			93
02		132748 X	51978	-0-	-80770	-0-	-0-	44125	3	7853	9	Y	7139	7152	0			80
03		146971 X	31332	-0-	-115639	-0-	-0-	28057	3	3275	9	Y	2977	3016	0	9	8	32
04		117120 X	35530	-0-	-81590	-0-	-0-	32030	3	3500	9	Y	3182	3168	0	11	8	35
CBR 12-1R-56-1																		
11	12	227006 X	227006	-0-	-0-	-0-	-0-	210889	3	16117	9	Y	14652	14617	0			51
		216783 X	169227	-0-	-47556	-0-	-0-	157021	3	18	4	Y	11080	11085	0			46
								12188	9									
01		216783 X	175741	-0-	-41042	-0-	-0-	163763	3	40	4	Y	10853	10854	0			45
								11938	9									
02		195804 X	174055	-0-	-21749	-0-	-0-	162828	3	11227	9	Y	10206	10184	0			67
03		216783 X	174840	-0-	-41943	-0-	-0-	166082	3	5	4	Y	7957	7963	0	12	8	49
								8753	9									
04		209790 X	176495	-0-	-33295	-0-	-0-	166138	3	4	4	Y	9412	9349	0	21	8	91
								10353	9									
CBR 12-1T-56-1																		
11	12	263635 X	263635	-0-	-0-	-0-	-0-	248837	3	2	4	Y	13451	13448	0			56
								14796	9									
12		263493 X	263493	-0-	-0-	-0-	-0-	253031	3	10462	9	Y	9511	9509	0			58
01		262519 X	262519	-0-	-0-	-0-	-0-	247516	3	15003	9	Y	13639	13606	0			91
02		170072 X	161908	-0-	-8164	-0-	-0-	152885	3	9023	9	Y	8203	8203	0			91
03		218077 X	218077	-0-	-0-	-0-	-0-	207470	3	1	4	Y	9642	9616	0	13	8	104
								10606	9									
04		216978 X	216978	-0-	-0-	-0-	-0-	205806	3	11172	9	Y	10156	10123	0	24	8	113
CBR 15-10-3R-56-1																		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 11-2I-56-1																		
11	12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY			CNTY: WARD													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC										//CONT.// 71052 900																
CBR 11-2L-56-1										//CONT.// 942623																
										WELL #: 424H			RRCID -> 299226			COMPL. DATE 12/04/2024			TOTAL DEPTH 11302			PERF. N/A				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0														AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
12	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
02	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
03	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
04	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
CBR 11-2H-56-1										WELL #: 422H			RRCID -> 299227			COMPL. DATE 11/30/2024			TOTAL DEPTH 11205			PERF. N/A				
11	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
12	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
02	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
03	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
04	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
CBR 11-2K-56-1										WELL #: 414H			RRCID -> 299228			COMPL. DATE 12/01/2024			TOTAL DEPTH 11060			PERF. N/A				
12	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
02	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
03	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
04	SHUT	IN	54640		-0-		54640		54640			48423	3	438	4		N	5254		5187	0		8	8	59	
													5779	9												
CBR 11-2Q-56-1										WELL #: 452H			RRCID -> 299229			COMPL. DATE 12/29/2024			TOTAL DEPTH 11924			PERF. N/A				
12	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
02	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
03	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
04	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
CBR 11-2M-56-1										WELL #: 451H			RRCID -> 299231			COMPL. DATE 12/25/2024			TOTAL DEPTH 11815			PERF. N/A				
12	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
02	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
03	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
04	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
CBR 11-2P-56-1										WELL #: 443H			RRCID -> 299232			COMPL. DATE 12/17/2024			TOTAL DEPTH 11683			PERF. N/A				
12	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
02	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
03	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
04	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
CBR 11-2N-56-1										WELL #: 441H			RRCID -> 299233			COMPL. DATE 12/14/2024			TOTAL DEPTH 11626			PERF. N/A				
12	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
01	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
02	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
03	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		
04	SHUT	IN	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)												CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC												//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED								
CBR 11-20-56-1												//CONT.// 942623								
WELL #: 442H												RRCID -> 299234		COMPL. DATE 12/28/2024		TOTAL DEPTH 11670 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	57497	-0-	57497	57497	57497	52891	3	478	4	N	3753	3694	0	17	8			42	
							4128	9												
CBR 15-10-3U-56-1												WELL #: 443H		RRCID -> 299235		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 11581 PERF. N/A		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MEDICINE BOW 56-1-11												WELL #: 415H		RRCID -> 299269		COMPL. DATE 11/22/2024		TOTAL DEPTH 11114 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CBR 15-10-3T-56-1												WELL #: 452H		RRCID -> 299307		COMPL. DATE 01/24/2025		TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	49995	-0-	49995	49995	49995	47733	3	159	4	N	1912	1891	0	8	8			13	
							2103	9												
CBR 11-2G-56-1												WELL #: 412H		RRCID -> 299318		COMPL. DATE 11/21/2024		TOTAL DEPTH 10982 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	25380	-0-	25380	25380	25380	20574	3	55	4	N	4319	4283	0	5	8			31	
							4751	9												
CBR 11-2J-56-1												WELL #: 423H		RRCID -> 299319		COMPL. DATE 12/15/2024		TOTAL DEPTH 11249 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CBR 15-10-3Q-56-1												WELL #: 441H		RRCID -> 299332		COMPL. DATE 01/02/2025		TOTAL DEPTH 11414 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	32321	-0-	32321	32321	32321	29907	3	98	4	N	2105	2084	0	10	8				
							2316	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 15-10-3S-56-1			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 442H			ASSOCIATED RRCID -> 299333		CAPACITY COMPL. DATE 11/23/2024				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18					945936 WELL #:	5H	RRCID -> 291112	COMPL.	DATE 12/31/2018	TOTAL	DEPTH 10002	PERF.10449	- 14872					
11	16200 X	14074	-0-	-2126	-0-	13440	3	634	9	Y	576	575	0					9
12	16492 X	14845	-0-	-1647	-0-	14132	3	73	4	Y	582	581	0					10
						640	9											
01	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	14660	3	2	4	Y	587	584	0					13
						646	9											
02	13608 X	13221	-0-	-387	-0-	12634	3	6	4	Y	528	526	0					15
						581	9											
03	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	15150	3	620	9	Y	564	567	0					12
04	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	15115	3	13	4	Y	551	295	0		252	1		16
						606	9											

HURLEY 56-18					WELL #:	6H	RRCID -> 291113	COMPL.	DATE 10/17/2020	TOTAL	DEPTH 10199	PERF.10599	- 14980					
11	15960 X	12298	-0-	-3662	-0-	10956	3	1342	9	Y	1220	1224	0					19
12	15593 X	12710	-0-	-2883	-0-	11479	3	59	4	Y	1065	1066	0					18
						1172	9											
01	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	15122	3	2	4	Y	1012	1008	0					22
						1113	9											
02	13440 X	1539	-0-	-11901	-0-	1465	3	1	4	Y	66	86	0					2
						73	9											
03	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	2	0					-0-
04	14850 X	1647	-0-	-13203	-0-	1551	3	1	4	Y	86	45	0		38	1		3
						95	9											

HURLEY 56-18					WELL #:	8H	RRCID -> 291117	COMPL.	DATE 08/17/2020	TOTAL	DEPTH 10196	PERF.10683	- 15485					
11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	8485	3	716	9	Y	651	649	0					10
12	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	8972	3	46	4	Y	735	732	0					13
						809	9											
01	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	9527	3	1	4	Y	781	777	0					17
						859	9											
02	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9226	3	5	4	Y	690	687	0					20
						759	9											
03	9827 X	9057	-0-	-770	-0-	8151	3	906	9	Y	824	826	0					18
04	9690 X	9392	-0-	-298	-0-	8414	3	7	4	Y	883	472	0		403	1		26
						971	9											

HURLEY 56-18					WELL #:	29H	RRCID -> 291118	COMPL.	DATE 08/15/2020	TOTAL	DEPTH 10348	PERF.10899	- 15701					
11	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	11390	3	862	9	Y	784	782	0					12
12	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	12370	3	64	4	Y	719	719	0					12
						791	9											
01	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11185	3	1	4	Y	736	732	0					16
						810	9											
02	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	11734	3	6	4	Y	708	704	0					20
						779	9											
03	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	11496	3	837	9	Y	761	764	0					17
04	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	11824	3	10	4	Y	841	449	0		384	1		25
						925	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 12H			ASSOCIATED RRCID -> 291119		CAPACITY COMPL. DATE 01/02/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12690 X	2454	-0-	-10236	-0-	2238	3	216	9	Y	196	194	0		3
12	13113 X	1890	-0-	-11223	-0-	1515	3	8	4	Y	334	331	0		6
						367	9								
01	8463 X	1573	-0-	-6890	-0-	1432	3	141	9	Y	128	131	0		3
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3034	3	1	4	Y	445	435	0		13
						490	9								
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3200	3	648	9	Y	589	589	0		13
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	5478	3	5	4	Y	642	343	0	293 1	19
						706	9								

HURLEY 56-18			WELL #: 25H			RRCID -> 291120		COMPL. DATE 08/11/2019		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10710 - 15187			
11	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12407	3	578	9	Y	525	520	0		8
12	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	12458	3	64	4	Y	570	568	0		10
						627	9								
01	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	13974	3	2	4	Y	924	914	0		20
						1016	9								
02	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	14677	3	7	4	Y	1213	1198	0		35
						1334	9								
03	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	18558	3	661	9	Y	601	623	0		13
04	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	15738	3	14	4	Y	476	256	0	219 1	14
						524	9								

HURLEY 56-18			WELL #: 30H			RRCID -> 291121		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9620 - 14488			
11	12600 X	11036	-0-	-1564	-0-	9658	3	1378	9	Y	1253	1253	0		20
12	12307 X	10462	-0-	-1845	-0-	9083	3	47	4	Y	1211	1210	0		21
						1332	9								
01	13268 X	10742	-0-	-2526	-0-	9385	3	1	4	Y	1233	1227	0		27
						1356	9								
02	11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	10302	3	5	4	Y	1175	1168	0		34
						1293	9								
03	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	11166	3	1372	9	Y	1247	1254	0		27
04	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	15761	3	14	4	Y	1656	881	0	753 1	49
						1822	9								

HURLEY 56-18			WELL #: 31H			RRCID -> 291122		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 9019		PERF. 9609 - 14488			
11	17670 X	16199	-0-	-1471	-0-	14815	3	1384	9	Y	1258	1260	0		20
12	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	15787	3	82	4	Y	1239	1238	0		21
						1363	9								
01	16740 X	14797	-0-	-1943	-0-	13568	3	2	4	Y	1115	1112	0		24
						1227	9								
02	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	14556	3	7	4	Y	1076	1069	0		31
						1184	9								
03	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	18560	3	1353	9	Y	1230	1234	0		27
04	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	19486	3	17	4	Y	1444	770	0	658 1	43
						1588	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 945936 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	12621	3	970	9	Y	882	879	0	14
12	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	13553	3	70	4	Y	824	824	0	14
						906	9							
01	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11285	3	1	4	Y	604	605	0	13
						664	9							
02	11872 X	7232	-0-	-4640	-0-	7174	3	4	4	Y	49	61	0	1
						54	9							
03	13144 X	11786	-0-	-1358	-0-	11547	3	239	9	Y	217	213	0	5
04	12720 X	12011	-0-	-709	-0-	11326	3	10	4	Y	614	324	0	18
						675	9							
HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700														
11	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6083	3	741	9	Y	674	678	0	11
12	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5040	3	26	4	Y	613	614	0	10
						674	9							
01	5890 X	552	-0-	-5338	-0-	357	3	195	9	Y	177	183	0	4
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5475	3	3	4	Y	137	137	0	4
						151	9							
03	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8060	3	703	9	Y	639	629	0	14
04	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6790	3	6	4	Y	244	135	0	7
						268	9							
HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175														
11	3510 X	3456	-0-	-54	-0-	3079	3	377	9	Y	343	346	0	5
12	4495 X	3364	-0-	-1131	-0-	2985	3	15	4	Y	331	330	0	6
						364	9							
01	5084 X	4488	-0-	-596	-0-	3976	3	512	9	Y	465	461	0	10
02	4172 X	2650	-0-	-1522	-0-	2373	3	1	4	Y	251	254	0	7
						276	9							
03	4619 X	2947	-0-	-1672	-0-	2499	3	448	9	Y	407	405	0	9
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	3644	3	3	4	Y	762	403	0	23
						838	9							
HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044														
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3288	3	234	9	Y	213	214	0	3
12	3317 X	432	-0-	-2885	-0-	215	3	1	4	Y	196	196	0	3
						216	9							
01	3317 X	1150	-0-	-2167	-0-	1042	3	108	9	Y	98	99	0	2
02	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5975	3	3	4	Y	140	138	0	4
						154	9							
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1691	3	190	9	Y	173	173	0	4
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	857	3	1	4	Y	146	79	0	4
						161	9							
HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751														
11	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	4874	3	257	9	Y	234	233	0	4
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3446	3	18	4	Y	177	178	0	3
						195	9							
01	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5170	3	1	4	Y	538	529	0	12
						592	9							
02	4788 X	4694	-0-	-94	-0-	3997	3	2	4	Y	632	626	0	18
						695	9							
03	5301 X	3685	-0-	-1616	-0-	3072	3	613	9	Y	557	563	0	12
04	5580 X	1552	-0-	-4028	-0-	1237	3	1	4	Y	285	156	0	8
						314	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 27H			ASSOCIATED RRCID -> 291132			CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2020			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10920 X	10361	-0-	-559	-0-	9607	3	754	9	Y	685	686	0		11
12	12245 X	9537	-0-	-2708	-0-	8990	3	46	4	Y	455	458	0		8
						501	9								
01	12648 X	8270	-0-	-4378	-0-	7888	3	1	4	Y	346	347	0		7
						381	9								
02	11368 X	6776	-0-	-4592	-0-	6459	3	3	4	Y	285	284	0		8
						314	9								
03	12586 X	8564	-0-	-4022	-0-	8352	3	212	9	Y	193	197	0		4
04	10350 X	9146	-0-	-1204	-0-	8875	3	8	4	Y	239	127	0	109 1	7
						263	9								
HURLEY 56-18															
			WELL #: 3H			RRCID -> 291140			COMPL. DATE 01/31/2019			TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933			
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3550	3	318	9	Y	289	289	0		5
12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7385	3	38	4	Y	265	265	0		5
						292	9								
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3017	3	348	9	Y	316	314	0		7
02	4732 X	2859	-0-	-1873	-0-	2585	3	1	4	Y	248	248	0		7
						273	9								
03	7719 X	2921	-0-	-4798	-0-	2596	3	325	9	Y	295	296	0		6
04	7470 X	3450	-0-	-4020	-0-	3210	3	3	4	Y	215	116	0	99 1	6
						237	9								
HURLEY 56-18															
			WELL #: 21H			RRCID -> 291141			COMPL. DATE 09/04/2019			TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700			
11	15600 X	10911	-0-	-4689	-0-	10293	3	618	9	Y	562	561	0		9
12	16120 X	10901	-0-	-5219	-0-	10178	3	53	4	Y	609	608	0		10
						670	9								
01	16120 X	11112	-0-	-5008	-0-	10778	3	1	4	Y	303	306	0		7
						333	9								
02	10192 X	1347	-0-	-8845	-0-	1309	3	1	4	Y	34	40	0		1
						37	9								
03	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
04	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-				-0-
HURLEY 56-18															
			WELL #: 23H			RRCID -> 291148			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203			
11	15600 X	13520	-0-	-2080	-0-	13188	3	332	9	Y	302	304	0		5
12	16120 X	14303	-0-	-1817	-0-	13748	3	71	4	Y	440	437	0		8
						484	9								
01	16120 X	6773	-0-	-9347	-0-	6320	3	1	4	Y	411	410	0		9
						452	9								
02	13412 X	9839	-0-	-3573	-0-	9515	3	5	4	Y	290	291	0		8
						319	9								
03	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	14424	3	499	9	Y	454	452	0		10
04	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	14032	3	12	4	Y	676	359	0	307 1	20
						744	9								
KATE 33-40															
			WELL #: 1H			RRCID -> 291156			COMPL. DATE 07/13/2020			TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072			
11	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	16243	3	228	4	Y	1516	1493	0		101
						1668	9								
12	23622 X	23622	-0-	-0-	-0-	21439	3	25	4	Y	1962	1977	0		86
						2158	9								
01	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	20306	3	48	4	Y	1846	1823	0		109
						2031	9								
02	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	16336	3	5	4	Y	1595	1589	0		115
						1755	9								
03	19499 X	18343	-0-	-1156	-0-	16422	3	1921	9	Y	1746	1781	0		80
04	18870 X	18270	-0-	-600	-0-	16191	3	2079	9	Y	1890	1880	0		90

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40													CNTY: WARD				
//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 11H RRCID -> 291157													CAPACITY				
COMPL. DATE 07/03/2020													TOTAL DEPTH 10638				
PERF.10950 - 21803																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	19920 X	19421	-0-	-499	-0-			17406	3	242	4	Y		1612	1630	0	107
12	21328 X	11253	-0-	-10075	-0-			1773	9								
01	22816 X	14531	-0-	-8285	-0-			10196	3	12	4	Y		950	1015	0	42
02	17640 X	14374	-0-	-3266	-0-			1045	9								
03	19530 X	14458	-0-	-5072	-0-			12234	3	53	4	Y		2040	1961	0	121
04	18900 X	11144	-0-	-7756	-0-			2244	9								
								11842	3	7	4	Y		2295	2251	0	165
								2525	9								
								12102	3	2356	9	Y		2142	2209	0	98
								9372	3	1772	9	Y		1611	1633	0	76
KATE 33-40													WELL #: 12H RRCID -> 291161				
COMPL. DATE 08/26/2020													TOTAL DEPTH 10544				
PERF.11041 - 21651																	
11	37900 X	37900	-0-	-0-	-0-			31620	3	755	4	Y		5023	4937	0	333
12	37758 X	35038	-0-	-2720	-0-			5525	9								
01	37990 X	37990	-0-	-0-	-0-			28889	3	69	4	Y		5527	5617	0	243
02	37734 X	37734	-0-	-0-	-0-			6080	9								
03	41381 X	41381	-0-	-0-	-0-			32003	3	138	4	Y		5317	5245	0	315
04	38778 X	38778	-0-	-0-	-0-			5849	9								
								32138	3	16	4	Y		5073	5023	0	365
								5580	9								
								35189	3	6192	9	Y		5629	5735	0	259
								32281	3	6497	9	Y		5906	5885	0	280
HURLEY 56-18													WELL #: 1H RRCID -> 291162				
COMPL. DATE 07/01/2016													TOTAL DEPTH 10010				
PERF.10500 - 15346																	
11	19590 X	9126	-0-	-10464	-0-			8702	3	424	9	Y		385	386	0	105
12	20243 X	8632	-0-	-11611	-0-			8224	3	42	4	Y		333	333	0	105
01	20243 X	6408	-0-	-13835	-0-			366	9								
02	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-			6284	3	1	4	Y		112	116	0	101
03	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-			123	9								
04	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-			12624	3	6	4	Y		515	502	0	114
								567	9								
								11957	3	700	9	Y		636	637	0	113
								10329	3	9	4	Y		641	343	0	118
								705	9								
HURLEY 56-18													WELL #: 4H RRCID -> 291163				
COMPL. DATE 12/23/2018													TOTAL DEPTH 10205				
PERF.10418 - 14901																	
11	19800 X	14396	-0-	-5404	-0-			13783	3	613	9	Y		557	553	0	9
12	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-			13806	3	71	4	Y		507	507	0	9
01	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-			558	9								
02	13440 X	12815	-0-	-625	-0-			19039	3	2	4	Y		534	531	0	12
03	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-			587	9								
04	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-			12293	3	6	4	Y		469	468	0	13
								516	9								
								14893	3	552	9	Y		502	504	0	11
								17905	3	16	4	Y		719	382	0	21
								791	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #:			2H	RRCID -> 291164	CAPACITY				CNTY: WARD						
								COMPL.	DATE 01/29/2019	TOTAL	DEPTH 10168	PERF.10553	- 15175					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	16540	-0-	-710	-0-	-	16061	3	479	9	Y	435	436	0			7
12	17236	X	15184	-0-	-2052	-0-	-	14593	3	75	4	Y	469	468	0			8
								516	9									
01	18538	X	11743	-0-	-6795	-0-	-	11247	3	1	4	Y	450	448	0			10
								495	9									
02	16744	X	14160	-0-	-2584	-0-	-	13701	3	7	4	Y	411	409	0			12
								452	9									
03	18538	X	12261	-0-	-6277	-0-	-	11865	3	396	9	Y	360	364	0			8
04	16530	X	16320	-0-	-210	-0-	-	15602	3	14	4	Y	640	339	0	290	1	19
								704	9									
KATE 33-40			WELL #:			13H	RRCID -> 291165	COMPL.	DATE 07/08/2020	TOTAL	DEPTH 10547	PERF.11679	- 21600					
11	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	-	14016	3	372	4	Y	2478	2450	0			164
								2726	9									
12	16554	X	15939	-0-	-615	-0-	-	13278	3	30	4	Y	2392	2451	0			105
								2631	9									
01	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	-	16249	3	66	4	Y	2525	2480	0			150
								2778	9									
02	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	-	13262	3	8	4	Y	2525	2493	0			182
								2778	9									
03	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	-	14906	3	2904	9	Y	2640	2701	0			121
04	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	-	14486	3	2981	9	Y	2710	2702	0			129
KATE 33-40			WELL #:			2H	RRCID -> 291191	COMPL.	DATE 07/03/2020	TOTAL	DEPTH 10547	PERF.11304	- 21471					
11	25230	X	13795	-0-	-11435	-0-	-	11667	3	256	4	Y	1702	1699	0			113
								1872	9									
12	25823	X	20942	-0-	-4881	-0-	-	18192	3	31	4	Y	2472	2476	0			109
								2719	9									
01	21236	X	21236	-0-	-0-	-0-	-	18526	3	63	4	Y	2406	2372	0			143
								2647	9									
02	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	-	17828	3	8	4	Y	2437	2405	0			175
								2681	9									
03	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	-	19742	3	2888	9	Y	2625	2679	0			121
04	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	-	18102	3	2879	9	Y	2617	2614	0			124
KATE 33-40			WELL #:			21H	RRCID -> 291192	COMPL.	DATE 08/31/2020	TOTAL	DEPTH 10769	PERF.10946	- 21908					
11	35790	X	35073	-0-	-717	-0-	-	32118	3	355	4	Y	2364	2337	0			157
								2600	9									
12	37727	X	25641	-0-	-12086	-0-	-	23256	3	27	4	Y	2144	2207	0			94
								2358	9									
01	39184	X	37141	-0-	-2043	-0-	-	34080	3	71	4	Y	2718	2651	0			161
								2990	9									
02	35144	X	35144	-0-	-0-	-0-	-	32415	3	8	4	Y	2474	2457	0			178
								2721	9									
03	39732	X	39732	-0-	-0-	-0-	-	36551	3	3181	9	Y	2892	2937	0			133
04	34170	X	28518	-0-	-5652	-0-	-	25953	3	2565	9	Y	2332	2354	0			111

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936 WELL #: 22H				ASSOCIATED RRCID -> 291193				CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2020				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475			
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	32070 X	26344	-0-	-5726	-0-				24372	3	237	4	Y	1577	1607	0			105
12	33852 X	14920	-0-	-18932	-0-				1735	9									
01	35526 X	18257	-0-	-17269	-0-				13714	3	14	4	Y	1084	1141	0			48
02	32088 X	-0-	-0-	-32088	-0-				1192	9									
03	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-				16312	3	45	4	Y	1727	1673	0			102
04	26340 X	21926	-0-	-4414	-0-				1900	9			Y	-0-	102	0			-0-
													Y	-0-					-0-
									20162	3	1764	9	Y	1604	1528	0			76

KATE 33-40				WELL #: 23H				RRCID -> 291194				COMPL. DATE 07/11/2020				TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192			
11	38550 X	31540	-0-	-7010	-0-				27977	3	428	4	Y	2850	2824	0			189
12	38192 X	30355	-0-	-7837	-0-				3135	9									
01	35464 X	30509	-0-	-4955	-0-				28387	3	22	4	Y	1769	1880	0			78
02	34630 X	34630	-0-	-0-	-0-				1946	9									
03	40369 X	40369	-0-	-0-	-0-				28732	3	41	4	Y	1578	1562	0			94
04	40879 X	40879	-0-	-0-	-0-				1736	9									
									33380	3	4	4	Y	1133	1145	0			82
									1246	9									
									38524	3	1845	9	Y	1677	1682	0			77
									39164	3	1715	9	Y	1559	1562	0			74

KATE 33-40				WELL #: 31H				RRCID -> 291220				COMPL. DATE 02/04/2019				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713			
11	4050 X	3878	-0-	-172	-0-				2790	3	131	4	Y	870	860	0			58
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-				957	9									
01	4185 X	4085	-0-	-100	-0-				3459	3	13	4	Y	1017	1030	0			45
02	3864 X	3087	-0-	-777	-0-				1119	9									
03	4588 X	3449	-0-	-1139	-0-				2805	3	30	4	Y	1136	1114	0			67
04	4440 X	3714	-0-	-726	-0-				1250	9									
									2059	3	3	4	Y	932	932	0			67
									1025	9									
									2390	3	1059	9	Y	963	986	0			44
									2536	3	1178	9	Y	1071	1064	0			51

HURLEY 56-18				WELL #: 43H				RRCID -> 291958				COMPL. DATE 12/08/2021				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329			
11	18570 X	16629	-0-	-1941	-0-				15049	3	1580	9	Y	1436	1437	0			23
12	18910 X	17387	-0-	-1523	-0-				15696	3	81	4	Y	1464	1462	0			25
01	19065 X	17953	-0-	-1112	-0-				1610	9									
02	14196 X	14145	-0-	-51	-0-				16304	3	2	4	Y	1497	1490	0			32
03	15717 X	14792	-0-	-925	-0-				1647	9									
04	15210 X	15125	-0-	-85	-0-				12728	3	6	4	Y	1283	1278	0			37
									1411	9									
									13233	3	1559	9	Y	1417	1423	0			31
									13451	3	12	4	Y	1511	807	0	690	1	45
									1662	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18				//CONT.// //CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	54H	RRCID ->	291959	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	9213	PERF.	9688	- 14653
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	12521	3	1280	9	Y	1164	1164	0		18
12	14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	12850	3	66	4	Y	1225	1222	0		21
						1348	9								
01	14074 X	13512	-0-	-562	-0-	12184	3	1	4	Y	1206	1201	0		26
						1327	9								
02	13972 X	10144	-0-	-3828	-0-	8971	3	4	4	Y	1063	1059	0		30
						1169	9								
03	15469 X	10893	-0-	-4576	-0-	9630	3	1263	9	Y	1148	1153	0		25
04	13800 X	12043	-0-	-1757	-0-	10720	3	10	4	Y	1194	638	0	546 1	35
						1313	9								
HURLEY 56-18				WELL #:	44H	RRCID ->	291960	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL	DEPTH	9077	PERF.	9812	- 14180
11	16290 X	13463	-0-	-2827	-0-	11821	3	1642	9	Y	1493	1487	0		24
12	15128 X	13292	-0-	-1836	-0-	11445	3	59	4	Y	1625	1621	0		28
						1788	9								
01	13857 X	13015	-0-	-842	-0-	11255	3	1	4	Y	1599	1592	0		35
						1759	9								
02	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	9873	3	5	4	Y	1307	1305	0		37
						1438	9								
03	12338 X	11966	-0-	-372	-0-	10416	3	1550	9	Y	1409	1415	0		31
04	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	11526	3	10	4	Y	1522	813	0	695 1	45
						1674	9								
HURLEY 56-18				WELL #:	53H	RRCID ->	292057	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL	DEPTH	9179	PERF.	9832	- 14547
11	19530 X	17074	-0-	-2456	-0-	15865	3	1209	9	Y	1099	1100	0		17
12	19127 X	17359	-0-	-1768	-0-	15993	3	83	4	Y	1166	1163	0		20
						1283	9								
01	19344 X	16461	-0-	-2883	-0-	15158	3	2	4	Y	1183	1177	0		26
						1301	9								
02	17472 X	13701	-0-	-3771	-0-	12526	3	6	4	Y	1063	1059	0		30
						1169	9								
03	19344 X	13508	-0-	-5836	-0-	12328	3	1180	9	Y	1073	1080	0		23
04	17070 X	14909	-0-	-2161	-0-	13689	3	12	4	Y	1098	587	0	501 1	33
						1208	9								
PHOENIX (SILURIAN) OLSEN ENERGY INC. ESTES				71275 700 621750	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: CRANE				
				WELL #:	3	RRCID ->	244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL	DEPTH	6120	PERF.	5937	- 5955
11	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2103	2	185	9	N	168				288
12	403 N	185	-0-	-218 B	-0-	1	2	184	9	N	167	167	1		288
01	403 N	165	-0-	-238 B	-0-	139	2	26	9	N	24	163	1		149
02	364 N	103	-0-	-261 B	-0-	1	2	102	9	N	93				242
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	1	2	97	9	N	88	165	1		165
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	1	2	179	9	N	163	161	1		167
ESTES				WELL #:	2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL	DEPTH	6282	PERF.	5988	- 6008
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)														71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MORNINGSTAR OPERATING LLC														100189									
ELSINORE CATTLE COMPANY														WELL #: 103		RRCID -> 076230		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 14215		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
11		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8123 2				N	-0-					-0-		
12		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6765 2				N	-0-					-0-		
01		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8722 2				N	-0-					-0-		
02		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6749 2				N	-0-					-0-		
03		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8131 2				N	-0-					-0-		
04		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8294 2				N	-0-					-0-		
PETRO-HUNT, L.L.C.														660043									
LA ESCALERA BLK C-1														WELL #: 1		RRCID -> 260153		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 14493		PERF.13818 - 14263	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
XTO ENERGY INC.														945936									
ELSINORE CATTLE CO.														WELL #: 1		RRCID -> 044889		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17686		PERF.14020 - 14460	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
ELSINORE CATTLE COMPANY														WELL #: 2		RRCID -> 046060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 15005		PERF.14334 - 14381	
11		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2474 2				N	-0-					-0-		
12		992 X	303	-0-	-0-	-0-	-689	-0-			303 2				N	-0-					-0-		
01		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3690 2				N	-0-					-0-		
02		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4038 2				N	-0-					-0-		
03		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3234 2				N	-0-					-0-		
04		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3178 2				N	-0-					-0-		
PINON (MULTIPAY)														71659 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP														508409									
ALLISON														WELL #: 4701		RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10510 - 11007	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
ALLISON														WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF.10950 - 11252	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		

PINON (MULTIPAY)		//CONT.//		71659 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
WEST RANCH WEST -2-		WELL #:		701	RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9499 - 9632						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PINON (OVERTHRUST)				71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409													
LONGFELLOW		WELL #:		401	RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH		6203 PERF. 5166 - 5312						
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	37	1	932	2	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #:		402	RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH		7469 PERF. 4839 - 4954						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #:		501	RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH		5406 PERF. 4980 - 5194						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 5123 - 6419						
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					7
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					7
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-					7
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-					7
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					7
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-					7
WEST RANCH		WELL #:		4101	RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6833 - 6964						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)										CAPACITY										CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP																													
WEST RANCH																													
WELL #: 3102										RRCID -> 153555										COMPL. DATE 12/30/1994									
TOTAL DEPTH 7717										PERF. 5850 - 7717																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
ALLISON										WELL #: 2001L										RRCID -> 158911									
TOTAL DEPTH 9850										COMPL. DATE 11/30/1995										PERF. 4062 - 4583									
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-								
ALLISON										WELL #: 302										RRCID -> 160413									
TOTAL DEPTH 5582										COMPL. DATE 08/19/1996										PERF. 5072 - 5498									
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
WEST RANCH										WELL #: 2701S										RRCID -> 161181									
TOTAL DEPTH 8500										COMPL. DATE 07/26/2008										PERF. 3635 - 7090									
11		2	N		1	-0-	-1	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-								
12		48	N		48	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1		44	2	N	-0-					-0-								
01		355	N		355	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1		342	2	N	-0-					-0-								
02		111	N		111	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1		102	2	N	-0-					-0-								
*03		13	N		13	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		8	2	N	-0-					-0-								
04		330	N		13	-0-	-317	-0-	-0-	5	1		8	2	N	-0-					-0-								
WEST RANCH										WELL #: 502										RRCID -> 161610									
TOTAL DEPTH 5210										COMPL. DATE 07/01/2007										PERF. 3627 - 5078									
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
WEST RANCH										WELL #: 3101										RRCID -> 161646									
TOTAL DEPTH 6000										COMPL. DATE 10/30/1996										PERF. 4551 - 4632									
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
WEST RANCH										WELL #: 3201										RRCID -> 163537									
TOTAL DEPTH 5140										COMPL. DATE										N/A									
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	-0-
01	593 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	66	5	1	61	2	-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	67	1	2		Y	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	68	1	2		Y	-0-
WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226		
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	2	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	-0-
04	480 N	70	-0-	-410	-0-	26	1	44	2	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	24	1	612	2	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	-0-
04	420 N	5	-0-	-415	-0-	2	1	3	2	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													CNTY: PECOS					
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED					
RRCID -> 170424													CAPACITY					
COMPL. DATE 07/01/2007													TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW													WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGFELLOW													WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
12		27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					3
01		64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					3
02		33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					3
03		6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					3
04		60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	N	-0-					3
LONGFELLOW													WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364					
11		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12		58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
01		103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
02		19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
04		90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH													WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954					
11		3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					20
12		568	N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	520	2	N	-0-					20
01		2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	86	1	2186	2	N	-0-					20
02		480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	N	-0-					20
*03		35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					20
04		1620	N	35	-0-	-1585	-0-	13	1	22	2	N	-0-					20
WEST RANCH													WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440					
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
12		T. A.		12	-0-	12	48	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01		T. A.		484	-0-	484	532	18	1	466	2	Y	-0-					-0-
02		T. A.		71	-0-	71	603	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	603					Y	-0-					-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	603					Y	-0-					-0-
WEST RANCH 5													WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472					
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH 5															
WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH 5															
WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024															
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5			5
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-			5
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	N	-0-			5
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-			5
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-			5
04	390	N	19	-0-	-371	-0-	7	1	12	2	N	-0-			5
WEST RANCH															
WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446															
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-			-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	831	2	N	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	N	-0-			-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-			-0-
04	840	N	22	-0-	-818	-0-	8	1	14	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON															
WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727															
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508	
								PERF. 4965 - 5508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832	
								PERF. 5403 - 5832	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002	
								PERF. 4565 - 7944	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8 1	194 2		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850	
								PERF. 5580 - 8782	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300	
								PERF. 3064 - 4048	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950	
								PERF. 3520 - 5753	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			8	8
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16 1	174 2		8
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31 1	797 2		8
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28 1	309 2		8
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15 1	25 2		8
04	810 N	40	-0-	-770	-0-	15 1	25 2		8
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336	
								PERF. 4882 - 5480	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11 1	270 2		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LONGFELLOW				WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	37 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	95 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
*03	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-9	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX				WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 2				WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON				WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL	DEPTH 7175	PERF. 4330	-	6870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
WEST RANCH				WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL	DEPTH	7141	PERF. 6502	-	6992	
11	3600 X	27	-0-	-3573	-0-	19	1	8	2	N	-0-					58
12	1860 X	1584	-0-	-276	-0-	134	1	1450	2	N	-0-					58
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	113	1	2877	2	N	-0-					58
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	1	1	1			58
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					58
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					58
WEST RANCH				WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL	DEPTH	6195	PERF. 2466	-	4266	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
ALLISON				WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL	DEPTH	4600	PERF. 4318	-	4396	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL	DEPTH	6504	PERF. 3516	-	4388	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL	DEPTH	4720	PERF. 3519	-	4516	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 3270	-	4325	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.// 508409																
WEST RANCH				WELL #: 3205				RRCID -> 188450				COMPL. DATE 02/23/2002				TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
								AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
LONGFELLOW				WELL #: 403				RRCID -> 188926				COMPL. DATE 02/28/2002				TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738				
11		2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-							-0-
12		88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-							-0-
01		629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	N	-0-							-0-
02		325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-							-0-
03		67	N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-							-0-
04		180	N	67	-0-	-113	-0-	25	1	42	2	N	-0-							-0-
LONGFELLOW				WELL #: 422				RRCID -> 188927				COMPL. DATE 03/27/2002				TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159				
11		20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-							-0-
12		718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	657	2	N	-0-							-0-
01		1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	2	N	-0-							-0-
02		479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	2	N	-0-							-0-
03		60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-							-0-
04		1110	N	60	-0-	-1050	-0-	22	1	38	2	N	-0-							-0-
LONGFELLOW				WELL #: 423				RRCID -> 188929				COMPL. DATE 04/15/2002				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208				
11		3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2							2
12		9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-							2
01		36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-							2
02		113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-							2
03		22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-							2
04		30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	2	N	-0-							2
WEST RANCH				WELL #: 3302				RRCID -> 189231				COMPL. DATE 05/12/2002				TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
WEST RANCH				WELL #: 509				RRCID -> 189601				COMPL. DATE 04/29/2002				TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-							-0-
01		12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-							-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	DLQ	G-10		9	-0-	9	9	3	1	6	2	Y	-0-							-0-
04	DLQ	G-10		9	-0-	9	18	3	1	6	2	Y	-0-							-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4024				RRCID -> 189602				COMPL. DATE 05/10/2002				TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5							5
12		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-							5
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
02		17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-							5
*03		5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-							5
*04		5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-							5

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 2203				RRCID -> 190212				COMPL. DATE 04/10/2002				TOTAL DEPTH 5930				PERF. 5312 - 5930	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3206				RRCID -> 190215				COMPL. DATE 06/20/2002				TOTAL DEPTH 7000	
																PERF. 5360 - 7000	
11		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
12		161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-			-0-	
01		499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	N	-0-			-0-	
02		182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-			-0-	
*03		27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-			-0-	
04		480	N	27	-0-	-453	-0-	10	1	17	2	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW				WELL #: 4025				RRCID -> 190217				COMPL. DATE 06/29/2002				TOTAL DEPTH 4281	
																PERF. 3338 - 3830	
11		2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-	
12		132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-			-0-	
01		320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-			-0-	
02		160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-			-0-	
*03		24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-			-0-	
04		300	N	24	-0-	-276	-0-	9	1	15	2	N	-0-			-0-	
LONGFELLOW				WELL #: 4027				RRCID -> 190543				COMPL. DATE 07/02/2002				TOTAL DEPTH 5942	
																PERF. 4040 - 4988	
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-	
12		T.	A.	8	-0-	8	20	1	1	7	2	Y	-0-			-0-	
01		T.	A.	20	-0-	20	40	1	1	19	2	Y	-0-			-0-	
02		T.	A.	10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-			-0-	
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-	
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW				WELL #: 4028				RRCID -> 190678				COMPL. DATE 09/27/2009				TOTAL DEPTH 6608	
																PERF. 3812 - 5904	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03		140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-			-0-	
*04		140	N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH				WELL #: 602				RRCID -> 190703				COMPL. DATE 08/20/2002				TOTAL DEPTH 9579	
																PERF. 6810 - 8670	
11		4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
LONGFELLOW				WELL #: 4010				RRCID -> 191331				COMPL. DATE 07/01/2007				TOTAL DEPTH 8150	
																PERF. 3452 - 4860	
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		T.	A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-	
02		T.	A.	2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-			-0-	
03		T.	A.	1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-			-0-	
04		T.	A.	1	-0-	1	10	1	2			Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH		6260 PERF. 3161 - 6117				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH		6803 PERF. 5920 - 6622				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH		6740 PERF. 4469 - 6246				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH		10293 PERF. 5112 - 6635				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH		9147 PERF. 8510 - 8758				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 5020 - 5508				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH		4606 PERF. 3266 - 3924				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		4032	RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 4972 - 5716			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		3 1	29	2	N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2	2	N	-0-			-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-		1 1	2	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #:	605	RRCID -> 194416	COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6827 - 9088				
11	2460 X	17	-0-	-2443	-0-		12 1	5	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	313	-0-	-1082	-0-		26 1	287	2	N	-0-			-0-
01	279 X	133	-0-	-146	-0-		5 1	128	2	N	-0-			-0-
02	802 X	802	-0-	-0-	-0-		66 1	735	2	N	1	1 1		-0-
							1 9							
03	310 X	261	-0-	-49	-0-		97 1	164	2	N	-0-			-0-
04	300 X	261	-0-	-39	-0-		97 1	164	2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #:	305	RRCID -> 194418	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 10000		PERF. 4626 - 6750				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2 1	18	2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-		2 1	48	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		5 1	53	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2	2	N	-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-		1 1	2	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #:	5011	RRCID -> 194425	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 4427		PERF. 3181 - 3932				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #:	5012	RRCID -> 194427	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3000 - 4152				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27

WEST RANCH				WELL #:	5014	RRCID -> 195244	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2942 - 4050				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WEST RANCH				WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	21 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
02	11 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
03	0 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
WEST RANCH				WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578				
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-			-0-
04	510 N	48	-0-	-462	-0-	18	1	30	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW R3				WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEST RANCH				WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	2	N	-0-			-0-
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	74	1	1882	2	N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	2	N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	13	-0-	-1097	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP															
LONGFELLOW 600 MD															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	4390	-0-	1290	1290	166	1	4224	2	N	-0-				-0-
02	1915 N	625	-0-	-1290	-0-	51	1	574	2	N	-0-				-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	N	-0-				-0-
04	750 X	102	-0-	-648	-0-	38	1	64	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-				-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	N	-0-				-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	N	-0-				-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-				-0-
04	900 N	54	-0-	-846	-0-	20	1	34	2	N	-0-				-0-
ALLISON													WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
LONGFELLOW													WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-				-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-				-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	N	-0-				-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	N	-0-				-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	25	1	42	2	N	-0-				-0-
04	690 N	67	-0-	-623	-0-	25	1	42	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH													WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH													WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409														
WEST RANCH		WELL #:		608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 2716 - 4687						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			2 1	1 2	N	-0-						-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-			5 1	57 2	N	-0-						-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-			7 1	173 2	N	-0-						-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-			15 1	167 2	N	-0-						-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-			9 1	15 2	N	-0-						-0-	
04	180 N	24	-0-	-156	-0-			9 1	15 2	N	-0-						-0-	

ALLISON		WELL #:		304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226		PERF. 7530 - 9061						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3056 - 4229						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WEST RANCH		WELL #:		606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 5682 - 6592						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

ALLISON 2		WELL #:		1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 1934 - 2304						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		Y	-0-						-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2		Y	-0-						-0-	
02	T. A.	1	-0-	-0-	1			1 2		Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1		Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1		Y	-0-						-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 2595 - 4274						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 1	11 2	N	-0-						-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-			1 1	24 2	N	-0-						-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2		N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3862 - 4552						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						122	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH												NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS							
//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2305												RRCID -> 201354				COMPL. DATE 02/18/2004				TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
11		1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	1		N		-0-						-0-						
12		17	N	17	-0-	-0-	-0-			1	1	16	2	N	-0-						-0-						
01		58	N	58	-0-	-0-	-0-			2	1	56	2	N	-0-						-0-						
02		62	N	62	-0-	-0-	-0-			5	1	57	2	N	-0-						-0-						
*03		10	N	10	-0-	-0-	-0-			4	1	6	2	N	-0-						-0-						
04		60	N	10	-0-	-50	-0-			4	1	6	2	N	-0-						-0-						

WEST RANCH												WELL #: 2304				RRCID -> 201355				COMPL. DATE 01/18/2004				TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-						
12		235	N	235	-0-	-0-	-0-			20	1	215	2	N	-0-						-0-						
01		1117	N	1117	-0-	-0-	-0-			42	1	1075	2	N	-0-						-0-						
02		268	N	268	-0-	-0-	-0-			22	1	246	2	N	-0-						-0-						
*03		8	N	8	-0-	-0-	-0-			3	1	5	2	N	-0-						-0-						
04		750	N	8	-0-	-742	-0-			3	1	5	2	N	-0-						-0-						

WEST STATE												WELL #: 2406				RRCID -> 201356				COMPL. DATE 02/24/2004				TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
11		2	N	1	-0-	-1	-0-			1	1		N		-0-						-0-						
12		78	N	78	-0-	-0-	-0-			7	1	71	2	N	-0-						-0-						
01		186	N	186	-0-	-0-	-0-			7	1	179	2	N	-0-						-0-						
02		95	N	95	-0-	-0-	-0-			8	1	87	2	N	-0-						-0-						
*03		3	N	3	-0-	-0-	-0-			1	1	2	2	N	-0-						-0-						
04		120	N	3	-0-	-117	-0-			1	1	2	2	N	-0-						-0-						

WEST RANCH												WELL #: 5022				RRCID -> 201371				COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-						
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-						
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-						
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-						

WEST STATE												WELL #: 2405				RRCID -> 201372				COMPL. DATE 02/21/2004				TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
11		2	N	1	-0-	-1	-0-			1	1		N		-0-						-0-						
12		141	N	141	-0-	-0-	-0-			12	1	129	2	N	-0-						-0-						
01		415	N	415	-0-	-0-	-0-			16	1	399	2	N	-0-						-0-						
02		172	N	172	-0-	-0-	-0-			14	1	158	2	N	-0-						-0-						
*03		29	N	29	-0-	-0-	-0-			11	1	18	2	N	-0-						-0-						
04		270	N	29	-0-	-241	-0-			11	1	18	2	N	-0-						-0-						

WEST STATE												WELL #: 2404				RRCID -> 201766				COMPL. DATE 03/19/2004				TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-						
12		17	N	17	-0-	-0-	-0-			1	1	16	2	N	-0-						-0-						
01		78	N	78	-0-	-0-	-0-			3	1	75	2	N	-0-						-0-						
02		37	N	37	-0-	-0-	-0-			3	1	34	2	N	-0-						-0-						
*03		5	N	5	-0-	-0-	-0-			2	1	3	2	N	-0-						-0-						
04		90	N	5	-0-	-85	-0-			2	1	3	2	N	-0-						-0-						

WEST RANCH												WELL #: 701				RRCID -> 201767				COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
11		1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	1		N		-0-						-0-						
12		60	N	60	-0-	-0-	-0-			5	1	55	2	N	-0-						-0-						
01		142	N	142	-0-	-0-	-0-			5	1	137	2	N	-0-						-0-						
02		73	N	73	-0-	-0-	-0-			6	1	67	2	N	-0-						-0-						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-						
04		150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N		-0-						-0-						

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 508409												CAPACITY				
WELL #: 2501												RRCID -> 203339				
COMPL. DATE 05/20/2004												TOTAL DEPTH 10445				
PERF. 6263 - 6994																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
WEST STATE												WELL #: 2403				
												RRCID -> 203340				
												COMPL. DATE 04/29/2004				
												TOTAL DEPTH 12100				
												PERF. 6679 - 9412				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	182 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					13
01	1486 N	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1430	2	N	-0-					13
02	167 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					13
WEST RANCH												WELL #: 6012				
												RRCID -> 203343				
												COMPL. DATE 05/21/2004				
												TOTAL DEPTH 9092				
												PERF. 6001 - 6684				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGFELLOW 130												WELL #: 3301				
												RRCID -> 203347				
												COMPL. DATE 01/29/2004				
												TOTAL DEPTH 8200				
												PERF. 4579 - 5538				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
ALLISON												WELL #: 306L				
												RRCID -> 203689				
												COMPL. DATE 05/29/2004				
												TOTAL DEPTH 12076				
												PERF. 5460 - 5585				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH												WELL #: 6015				
												RRCID -> 203855				
												COMPL. DATE 03/19/2004				
												TOTAL DEPTH 4707				
												PERF. 3706 - 4180				
11	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
12	294 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	N	-0-					-0-
01	704 N	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-					-0-
02	361 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH												WELL #: 2302				
												RRCID -> 204037				
												COMPL. DATE 07/15/2004				
												TOTAL DEPTH 11216				
												PERF. 6242 - 9092				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 2310																
RRCID -> 204038																
COMPL. DATE 07/20/2004																
TOTAL DEPTH 4450																
PERF. 3152 - 3892																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30	
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			30	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-			30	
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			30	
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			30	
04		90 N	11	-0-	-79	-0-	4	1	7	2	N	-0-			30	
LONGFELLOW 600 MD																
WELL #: 801																
RRCID -> 204971																
COMPL. DATE 12/13/2003																
TOTAL DEPTH 9000																
PERF. 6004 - 7486																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 3403																
RRCID -> 204973																
COMPL. DATE 01/02/2004																
TOTAL DEPTH 8210																
PERF. 5772 - 7882																
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			27	
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-			27	
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-			27	
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-			27	
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-			27	
04		270 N	35	-0-	-235	-0-	13	1	22	2	N	-0-			27	
ALLISON 2003																
WELL #: 1102																
RRCID -> 205155																
COMPL. DATE 06/28/2011																
TOTAL DEPTH 9500																
PERF. 4075 - 4185																
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LONGFELLOW 170																
WELL #: 501																
RRCID -> 205281																
COMPL. DATE 02/24/1999																
TOTAL DEPTH 13441																
PERF. 3830 - 4150																
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 6013																
RRCID -> 205367																
COMPL. DATE 07/02/2004																
TOTAL DEPTH 9600																
PERF. 7368 - 7952																
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-	
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-			-0-	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-	
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-	
04		150 N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH																
WELL #: 2309A																
RRCID -> 205776																
COMPL. DATE 08/24/2004																
TOTAL DEPTH 4900																
PERF. 3360 - 4534																
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-			-0-	
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-	
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-			-0-	
04		150 N	14	-0-	-136	-0-	5	1	9	2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP																				
WEST RANCH																				
//CONT.// 71659 700													NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 508409													CAPACITY							
WELL #: 2306													RRCID -> 205893							
COMPL. DATE 10/25/2004													TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2		N	-0-				-0-		
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2		N	-0-				-0-		
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2		N	-0-				-0-		
04	60 N	5	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	2	1	3	2		N	-0-				-0-		
LONGFELLOW													WELL #: 4034				RRCID -> 205895			
													COMPL. DATE 11/24/2004				TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH													WELL #: 2205				RRCID -> 205908			
													COMPL. DATE 06/23/2007				TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2		N	-0-				-0-		
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2		N	-0-				-0-		
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2		N	-0-				-0-		
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2		N	-0-				-0-		
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	26	2		N	-0-				-0-		
04	420 N	41	-0-	-0-	-379	-0-	-0-	15	1	26	2		N	-0-				-0-		
WEST RANCH													WELL #: 2206				RRCID -> 205911			
													COMPL. DATE 09/29/2004				TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2		N	-0-				-0-		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2		N	-0-				-0-		
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2		N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
WEST RANCH													WELL #: 2303				RRCID -> 206085			
													COMPL. DATE 09/26/2004				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2		Y	-0-				-0-		
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2		Y	-0-				-0-		
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	477	2		Y	-0-				-0-		
02	100 N	319	-0-	-0-	219	219	-0-	26	1	293	2		Y	-0-				-0-		
*03	275 N	56	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	21	1	35	2		Y	-0-				-0-		
04	480 N	56	-0-	-0-	-424	-0-	-0-	21	1	35	2		Y	-0-				-0-		
LONGFELLOW													WELL #: 4035				RRCID -> 207716			
													COMPL. DATE 11/30/2004				TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	88				115		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				115		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				115		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				115		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				115		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				115		
WEST RANCH													WELL #: 2308				RRCID -> 208218			
													COMPL. DATE 12/20/2004				TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2		
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2		N	-0-				2		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2		

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 6016				NON-ASSOCIATED RRCID -> 208561				CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2009				CMTY: PECOS TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ALLISON				WELL #: 2108				RRCID -> 208577				COMPL. DATE 10/31/2004				TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-	
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-	
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-	
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2311				RRCID -> 208596				COMPL. DATE 02/25/2005				TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					25	
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1443	2	N	-0-					25	
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-					25	
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					25	
04	1080	N	3	-0-	-1077	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					25	
WEST RANCH				WELL #: 6023				RRCID -> 208597				COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-					-0-	
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	-0-					-0-	
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	246	2	N	-0-					-0-	
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-	
04	990	N	13	-0-	-977	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-	
ALLISON				WELL #: 2104				RRCID -> 208766				COMPL. DATE 03/30/2005				TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126			
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-	
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-	
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-	
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6024				RRCID -> 209428				COMPL. DATE 09/10/2006				TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-	
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-	
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2209				RRCID -> 209628				COMPL. DATE 04/30/2005				TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					7	
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					7	
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					7	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					7	

(GWN415)

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1616

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-			-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-			-0-
04	300 N	25	-0-	-275	-0-	9	1	16	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-			-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1189	2	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	N	-0-			-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-			-0-
04	870 N	17	-0-	-853	-0-	6	1	11	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			28
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-			28
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			28
WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	52 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	48	2	N	-0-					-0-
01	1266 N	-0-	-0-	-0-	-0-		48 1	1218	2	N	-0-					-0-
02	119 N	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	109	2	N	-0-					-0-
*03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	1	2	N	-0-					-0-
04	630 N	-0-	-0-	-628	-0-		1 1	1	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON				WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562						
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300						
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822						
11		2 N		2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	-0-
12		115 N		115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-	-0-
01		276 N		276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10		118	-0-	118	118	10	1	108	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10		5	-0-	5	123	2	1	3	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10		5	-0-	5	128	2	1	3	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885						
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320						
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		6 N		6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-	-0-
*04		6 N		6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322						
11	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420						
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	180 N	21	-0-	-159	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST STATE				WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST STATE				WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 5033				RRCID -> 217783				COMPL. DATE 04/27/2006				TOTAL DEPTH 4600				PERF. 3464 - 4296	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 6030				RRCID -> 217786				COMPL. DATE 09/29/2006				TOTAL DEPTH 4400	
																PERF. 3968 - 4230	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
04	540	N	22	-0-	-518	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2702				RRCID -> 218064				COMPL. DATE 05/31/2006				TOTAL DEPTH 6041	
																PERF. 5622 - 5798	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5020				RRCID -> 218568				COMPL. DATE 06/17/2006				TOTAL DEPTH 8590	
																PERF. 5656 - 6060	
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 2112				RRCID -> 218608				COMPL. DATE 04/21/2006				TOTAL DEPTH 5530	
																PERF. 3721 - 5300	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4301				RRCID -> 218839				COMPL. DATE 03/31/2006				TOTAL DEPTH 10450	
																PERF. 7322 - 7905	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3002				RRCID -> 219122				COMPL. DATE 01/24/2007				TOTAL DEPTH 7910	
																PERF. 5524 - 6552	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	59	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	90	-0-	-1170	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ALLISON				WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704				
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200				
11		3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-
12		286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-	-0-
01		948	N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	N	-0-	-0-
02		418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	N	-0-	-0-
*03		97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-	-0-
04		480	N	97	-0-	-383	-0-	36	1	61	2	N	-0-	-0-
ALLISON				WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LONGFELLOW				WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01		11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	8
02		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	8
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04		11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	8
WEST RANCH				WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WILLIAMS				WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP																
LONGFELLOW STATE "600"																
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 508409												CAPACITY				
WELL #: 1507												RRCID -> 220459				
COMPL. DATE 12/31/2005												TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	24	-0-	-2286	-0-	17	1	7	2	N	-0-					-0-
12	1302 X	1134	-0-	-168	-0-	96	1	1038	2	N	-0-					-0-
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	104	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1291	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	930 X	265	-0-	-665	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
04	2640 X	265	-0-	-2375	-0-	99	1	166	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH												WELL #: 6022				
												RRCID -> 220557				
												COMPL. DATE 08/25/2006				
												TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1	1	33	2	N	-0-				-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-				-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-				-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-		1	1	1	2	N	-0-				-0-
WEST STATE												WELL #: 402E				
												RRCID -> 220706				
												COMPL. DATE 11/11/2005				
												TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH												WELL #: 5104				
												RRCID -> 220708				
												COMPL. DATE 01/29/2006				
												TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH												WELL #: 3209				
												RRCID -> 220986				
												COMPL. DATE 09/30/2005				
												TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	N	-0-				-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		3	1	70	2	N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW 130												WELL #: 3303				
												RRCID -> 220996				
												COMPL. DATE 02/27/2006				
												TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WEST RANCH 138				WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363				
11	2	N	1	-0-	-1	-0-		1	1			N	-0-	-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-		5	1	54	2	N	-0-	-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-		5	1	118	2	N	-0-	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-	-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	N	-0-	-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-		2	1	3	2	N	-0-	-0-
LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962				
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-	-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-		5	1	50	2	N	-0-	-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-		5	1	126	2	N	-0-	-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-		8	1	87	2	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-	-0-
ALLISON				WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375				
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-		4	1	2	2	N	-0-	-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-		12	1	135	2	N	-0-	-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-		20	1	507	2	N	-0-	-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-		15	1	163	2	N	-0-	-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-		8	1	13	2	N	-0-	-0-
04	510	N	21	-0-	-489	-0-		8	1	13	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-	-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-		4	1	94	2	N	-0-	-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		4	1	46	2	N	-0-	-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-		5	1	8	2	N	-0-	-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-		5	1	8	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.// 508409		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062		PERF. 5300 - 5324				
NORTH PINON																		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		1	N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02		3	N	-0-	3	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 2701N																		
RRCID -> 223915																		
COMPL. DATE 04/17/2007																		
TOTAL DEPTH 9000																		
PERF. 6246 - 6390																		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		3	N	-0-	3	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
02		2	N	-0-	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON																		
WELL #: 3011																		
RRCID -> 224051																		
COMPL. DATE 09/07/2006																		
TOTAL DEPTH 7400																		
PERF. 4810 - 6902																		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 4601																		
RRCID -> 224084																		
COMPL. DATE 07/01/2007																		
TOTAL DEPTH 9300																		
PERF. 5649 - 9180																		
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 5026																		
RRCID -> 224107																		
COMPL. DATE 11/15/2006																		
TOTAL DEPTH 8425																		
PERF. 5128 - 5560																		
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 5027																		
RRCID -> 224186																		
COMPL. DATE 10/15/2006																		
TOTAL DEPTH 9555																		
PERF. 6600 - 6718																		
11		2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12		94	N	-0-	94	-0-	-0-		8	1	86	2	N	-0-				-0-
01		99	N	-0-	99	-0-	-0-		4	1	95	2	N	-0-				-0-
02		11	N	-0-	11	-0-	-0-		1	1	10	2	N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH																		
WELL #: 3211																		
RRCID -> 224275																		
COMPL. DATE 10/27/2006																		
TOTAL DEPTH 6750																		
PERF. 4950 - 6616																		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1625

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409														
WEST RANCH		WELL #:		2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6019 - 7454						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-			9 1		93 2	N	-0-					-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-			12 1		298 2	N	-0-					-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-			13 1		141 2	N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6290 - 6790						
11	1020 X	1	-0-	-1019	-0-	1	1				Y	-0-					-0-	
12	310 X	130	-0-	-180	-0-	11	1		119	2	Y	-0-					-0-	
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	40	1		1027	2	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	395	-0-	395	395	32	1		362	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9											
03	DLQ G-10	36	-0-	36	431	13	1		23	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	36	-0-	36	467	13	1		23	2	Y	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3280 - 3996						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 3434 - 5108						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 3896 - 5372						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 3670 - 4410						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-			2 1		18 2	N	-0-					21	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-			2 1		45 2	N	-0-					21	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-			2 1		22 2	N	-0-					21	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					21	

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 508409												CAPACITY			
WELL #: 704												RRCID -> 224639			
COMPL. DATE 04/26/2007												TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-				92
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	2	N	-0-				92
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	2	N	-0-				92
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	685	2	N	1	1	1		92
						1	9								
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	52	1	88	2	N	-0-				92
04	1020 N	140	-0-	-880	-0-	52	1	88	2	N	-0-				92
ALLISON												WELL #: 2003			
RRCID -> 224863												COMPL. DATE 12/12/2006			
TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245															
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-				-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-				-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-				-0-
04	150 N	11	-0-	-139	-0-	4	1	7	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 5019			
RRCID -> 224939												COMPL. DATE 10/31/2005			
TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444															
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-				-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-				-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-				-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 2606			
RRCID -> 225168												COMPL. DATE 11/09/2006			
TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST RANCH												WELL #: 5048			
RRCID -> 225293												COMPL. DATE 10/05/2006			
TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH												WELL #: 2212			
RRCID -> 225357												COMPL. DATE 12/07/2006			
TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277	
								PERF. 4928 - 5186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450	
								PERF. 2534 - 3220	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1			23
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	169 2		23
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				23
WEST RANCH									
		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200	
								PERF. 6474 - 7672	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 1	3 2		-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40 1	436 2		-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	44 1	1117 2		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	50 1	556 2		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	43 1	72 2		-0-
04	1110 N	115	-0-	-995	-0-	43 1	72 2		-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700	
								PERF. 3688 - 4240	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	219 2		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744	
								PERF. 6270 - 6486	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242	
								PERF. 5386 - 6120	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH									
		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 3859 - 4070	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	1 1	1 2		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592	
								PERF. 4645 - 4834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340	
								PERF. 6324 - 8815	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250	
								PERF. 3690 - 4000	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057	
								PERF. 5504 - 5940	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800	
								PERF. 4336 - 4442	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950	
								PERF. 5134 - 5346	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200	
								PERF. 5356 - 5790	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2		N	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9		N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9 1	102 2		N	-0-	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 1	377 2		N	-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2		N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N	-0-	
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	27 1	682 2		N	-0-	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 2		N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067	PERF. 5375 - 5916		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740	PERF. 3541 - 4568		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N -0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1		N -0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	14	1		N -0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1		N -0-		-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1		N -0-		-0-
04	240 N	18	-0-	-222	-0-	7	1		N -0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3240 - 3750		
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1		N -0-		85
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1		N -0-	58 1	27
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1		N -0-		27
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1		N -0-		27
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	1		N -0-		27
04	1020 N	35	-0-	-985	-0-	13	1		N -0-		27
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262	PERF. 6266 - 7050		
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1		N -0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1		N -0-		-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1		N -0-		-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1		N -0-		-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	23	1		N -0-		-0-
04	1020 N	62	-0-	-958	-0-	23	1		N -0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5582 - 5800		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287	PERF. 4180 - 6150		
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1		N -0-		3
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1		N -0-		3
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1		N -0-		3
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1		N -0-		3
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1		N -0-		3
04	330 N	5	-0-	-325	-0-	2	1		N -0-		3
ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833	PERF. 5400 - 5650		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PECOS																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
															WELL #: 3407										RRCID -> 229060										COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND		PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20	2	N	-0-			-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		2 1	52	2	N	-0-			-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2 1	25	2	N	-0-			-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		2 1	3	2	N	-0-			-0-	
04	60 N	5	-0-	-55	-0-		2 1	3	2	N	-0-			-0-	
ALLISON														WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WEST RANCH														WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-		13 1	5	2	N	-0-			45	
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-		78 1	849	2	N	-0-			45	
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		84 1	2125	2	N	-0-			45	
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		86 1	961	2	N	-0-			45	
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-		74 1	124	2	N	-0-			45	
04	2130 N	198	-0-	-1932	-0-		74 1	124	2	N	-0-			45	
WEST RANCH														WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20	2	Y	-0-			20	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		1 1	37	2	Y	-0-			20	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12	2	Y	-0-			20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20	
WEST RANCH														WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	63	-0-	63	139		5 1	58	2	Y	-0-			-0-	
01	T. A.	140	-0-	140	279		5 1	135	2	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	86	-0-	86	365		7 1	79	2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			-0-	
WEST RANCH														WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		2 1	23	2	N	-0-			-0-	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-		5 1	136	2	N	-0-			-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		3 1	34	2	N	-0-			-0-	
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2	2	N	-0-			-0-	
04	150 N	3	-0-	-147	-0-		1 1	2	2	N	-0-			-0-	
WEST RANCH SOUTH														WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10	2	Y	-0-			-0-	
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-		27 1	699	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170		14 1	156	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	66	1	1687	2	Y	-0-					-0-
02	100 N	362	-0-	262	262	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
*03	280 N	18	-0-	-262	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	18	-0-	-852	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
ALLISON				WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828						
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-					50
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	-0-					50
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	2	N	-0-					50
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	N	-0-					50
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					50
04	930 N	44	-0-	-886	-0-	16	1	28	2	N	-0-					50
WEST RANCH				WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516						
11	T. A.	1	-0-	1	138	1	1			Y	-0-					18
12	T. A.	84	-0-	84	222	7	1	77	2	Y	-0-					18
01	T. A.	198	-0-	198	420	7	1	191	2	Y	-0-					18
02	T. A.	99	-0-	99	519	8	1	91	2	Y	-0-					18
03	T. A.	26	-0-	26	545	10	1	16	2	Y	-0-					18
04	T. A.	26	-0-	26	571	10	1	16	2	Y	-0-					18

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942		
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST STATE				WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210		
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ALLISON				WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010		
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290		
11		14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	9	1	4	2	48
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	791	2	48
01		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2332	2	48
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	908	2	48
*03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	48
04		900 N	129	-0-	-771	-0-	-0-	48	1	81	2	48
WEST RANCH				WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802		
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LONGFELLOW FW				WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
ALLISON			WELL #: 2116			RRCID -> 234155			COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-		1 1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
WEST STATE			WELL #: 2415			RRCID -> 234157			COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-		2 1	17	2	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 6046			RRCID -> 234605			COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222					
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-		1 1	1	2	N	139	171	1			85
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-		153 9									
								24 1	263	2	N	105					190
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-		116 9									
								28 1	703	2	N	83	173	1			100
								91 9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-		15 1	171	2	N	62					162
								68 9									
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-		5 1	9	2	N	-0-					162
04	810	N	46	-0-	-764	-0-		5 1	9	2	N	29					191
								32 9									
WEST RANCH			WELL #: 6051			RRCID -> 234606			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700					
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		3 1	1	2	Y	-0-					37
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-		18 1	195	2	Y	-0-					37
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-		19 1	489	2	Y	-0-					37
02	100	N	260	-0-	-0-	-0-		21 1	239	2	Y	-0-					37
*03	160	N	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					37
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					37
WEST RANCH			WELL #: 7020			RRCID -> 234607			COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH			WELL #: 7023			RRCID -> 234608			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814					
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-		6 1	3	2	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-		37 1	405	2	N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-		41 1	1040	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-		43 1	476	2	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-		38 1	64	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	102	-0-	-948	-0-		38 1	64	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3409															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																													
															RRCID -> 234722															COMPL. DATE 09/30/2007															TOTAL DEPTH 7710															PERF. 5960 - 7004																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																						
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					90																																																																						
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	495	2	N	-0-					90																																																																						
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1247	2	N	-0-					90																																																																						
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					90																																																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90																																																																						
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90																																																																						
WEST RANCH															WELL #: 7043															RRCID -> 234724															COMPL. DATE 12/04/2007															TOTAL DEPTH 4870															PERF. 4518 - 4628														
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					45																																																																						
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	-0-					45																																																																						
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					45																																																																						
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					45																																																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45																																																																						
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45																																																																						
WEST RANCH															WELL #: 8020															RRCID -> 234725															COMPL. DATE 09/26/2007															TOTAL DEPTH 4670															PERF. 3688 - 4520														
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					13																																																																						
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					13																																																																						
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-					13																																																																						
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					13																																																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13																																																																						
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13																																																																						
WEST RANCH															WELL #: 7011															RRCID -> 234740															COMPL. DATE 10/17/2007															TOTAL DEPTH 7850															PERF. 6214 - 7474														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																																																																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																																																																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																																																																						
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					62																																																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																																																																						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62																																																																						
WEST RANCH															WELL #: 7024															RRCID -> 234742															COMPL. DATE 10/07/2007															TOTAL DEPTH 5615															PERF. 3384 - 3939														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82																																																																						
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					82																																																																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82																																																																						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82																																																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82																																																																						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82																																																																						
WEST RANCH															WELL #: 8021															RRCID -> 234783															COMPL. DATE 09/19/2007															TOTAL DEPTH 4412															PERF. 3390 - 4243														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133																																																																						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133																																																																						
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					133																																																																						
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					133																																																																						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133																																																																						
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133																																																																						
WEST RANCH															WELL #: 5052															RRCID -> 234810															COMPL. DATE 09/12/2007															TOTAL DEPTH 5000															PERF. 3584 - 4292														
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-																																																																						
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-																																																																						
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-																																																																						
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-																																																																						
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-																																																																						
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-																																																																						

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 5081				RRCID -> 234811				COMPL. DATE 09/13/2007				TOTAL DEPTH 4500				PERF. 4128 - 4220	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	143	N	143	-0-	-0-		12 1	131	2	N	-0-					-0-	
01	412	N	412	-0-	-0-		16 1	396	2	N	-0-					-0-	
02	205	N	205	-0-	-0-		17 1	188	2	N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	390	N	-0-	-0-	-390					N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 5087				RRCID -> 234812				COMPL. DATE 08/04/2007				TOTAL DEPTH 4450	
																PERF. 3124 - 4240	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	10	N	10	-0-	-0-		1 1	9	2	N	-0-					-0-	
01	24	N	24	-0-	-0-		1 1	23	2	N	-0-					-0-	
02	12	N	12	-0-	-0-		1 1	11	2	N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 705R				RRCID -> 234813				COMPL. DATE 09/29/2007				TOTAL DEPTH 8082	
																PERF. 6966 - 7860	
11	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3107				RRCID -> 234903				COMPL. DATE 08/30/2007				TOTAL DEPTH 7252	
																PERF. 4510 - 6992	
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2612				RRCID -> 235272				COMPL. DATE 08/21/2007				TOTAL DEPTH 5560	
																PERF. 3718 - 5345	
11	1	N	1	-0-	-0-		1 1			N	-0-					52	
12	91	N	91	-0-	-0-		8 1	83	2	N	-0-					52	
01	446	N	446	-0-	-0-		17 1	429	2	N	-0-					52	
02	124	N	124	-0-	-0-		10 1	114	2	N	-0-					52	
*03	16	N	16	-0-	-0-		6 1	10	2	N	-0-					52	
04	420	N	16	-0-	-404		6 1	10	2	N	-0-					52	
WEST RANCH				WELL #: 3113				RRCID -> 235277				COMPL. DATE 10/13/2007				TOTAL DEPTH 7697	
																PERF. 7000 - 7564	
11	9	N	9	-0-	-0-		6 1	3	2	N	-0-					-0-	
12	451	N	451	-0-	-0-		38 1	413	2	N	-0-					-0-	
01	1076	N	1076	-0-	-0-		41 1	1035	2	N	-0-					-0-	
02	532	N	532	-0-	-0-		44 1	488	2	N	-0-					-0-	
*03	62	N	62	-0-	-0-		23 1	39	2	N	-0-					-0-	
04	1050	N	62	-0-	-988		23 1	39	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6043				RRCID -> 235788				COMPL. DATE 10/28/2007				TOTAL DEPTH 9575	
																PERF. 6092 - 9448	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	1		Y	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	1		Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	1		Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236	
11	2370 X	22	-0-	-2348	-0-	15	1	7	2	N	-0-
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	108	1	1173	2	N	-0-
01	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	236	1	6003	2	N	-0-
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	193	1	2161	2	N	-0-
						1	9				
03	961 X	239	-0-	-722	-0-	89	1	150	2	N	-0-
04	3900 X	239	-0-	-3661	-0-	89	1	150	2	N	-0-
WEST RANCH				WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672	
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	6	1	2	2	N	-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	N	-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	2	N	-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	-0-
						1	9				
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	N	-0-
04	810 N	97	-0-	-713	-0-	36	1	61	2	N	-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-
04	1080 N	37	-0-	-1043	-0-	14	1	23	2	N	-0-
ALLISON				WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352	
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	6	1	3	2	N	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	N	-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	2	N	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	N	-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	40	1	67	2	N	-0-
04	1170 N	107	-0-	-1063	-0-	40	1	67	2	N	-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW														CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 508409																	
WELL #: 1205				RRCID -> 236118				COMPL. DATE 08/09/2007				TOTAL DEPTH 8150				PERF. 7044 - 7920	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-					-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	-0-					-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-
04		660 N	40	-0-	-620	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 706				RRCID -> 236153				COMPL. DATE 10/22/2007				TOTAL DEPTH 8460	
																PERF. 7760 - 8178	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3311				RRCID -> 236204				COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 7962	
																PERF. 5186 - 7860	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8031				RRCID -> 236238				COMPL. DATE 11/30/2007				TOTAL DEPTH 8150	
																PERF. 7552 - 7930	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					10
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	60	1	1528	2	N	-0-					10
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	509	2	N	-0-	1	1	1		10
							1	9									
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					10
04		1260 N	37	-0-	-1223	-0-	14	1	23	2	N	-0-					10
LONGFELLOW				WELL #: 4044				RRCID -> 236241				COMPL. DATE 11/10/2007				TOTAL DEPTH 9700	
																PERF. 8280 - 8830	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	2	N	-0-					-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-					-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
04		540 N	54	-0-	-486	-0-	20	1	34	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 204				RRCID -> 236243				COMPL. DATE 09/28/2007				TOTAL DEPTH 7809	
																PERF. 6287 - 7282	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-					-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	N	-0-					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGFELLOW STATE "B"				WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					17
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
WEST RANCH				WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
WEST RANCH				WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296						
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	-0-					-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
04	570 N	53	-0-	-517	-0-	20	1	33	2	N	-0-					-0-
ALLISON 4				WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710						
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-					-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	68	1	741	2	N	-0-					-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	871	2	N	-0-	1	1	1		-0-
						1	9									
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	159	-0-	-1761	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
ALLISON				WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	117
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	117
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	117
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	117
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	117
04	630 N	73	-0-	-557	-0-	27	1	46	2	117
LONGFELLOW				WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	-0-
04	420 N	46	-0-	-374	-0-	17	1	29	2	-0-
ALLISON				WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1		N	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 508409															
WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			12
WEST RANCH															
WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	32	1	806	2	N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-			-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560															
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336															
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-			-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	512	2	N	-0-			-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	1213	2	N	-0-			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	N	-0-			-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	124	-0-	-1106	-0-	46	1	78	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH															
WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042															
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-			-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-			-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-			-0-
04	510	N	56	-0-	-454	-0-	21	1	35	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	N	-0-			43
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-			43
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			43
04	660	N	2	-0-	-658	-0-	1	1	1	2	N	-0-			43

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404	
								PERF. 4846 - 5168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100	
								PERF. 4914 - 5986	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	169 2		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			-0-
WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712	
								PERF. 5850 - 8170	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721	
								PERF. 7348 - 7520	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350	
								PERF. 6508 - 7134	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 2		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17 1	180 2		-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	28 1	723 2		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	226 2		-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9 1	16 2		-0-
04	570 N	25	-0-	-545	-0-	9 1	16 2		-0-
WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5416	
								PERF. 4694 - 5318	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				67
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2		67
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			67
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				67
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				67
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409	
								PERF. 5860 - 7172	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2		-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	3 1	4 2		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2006				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS					
								RRCID -> 237982				COMPL. DATE 01/03/2008				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
WEST RANCH								WELL #:	708	RRCID -> 237983				COMPL. DATE 01/17/2008				TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166			
11		3	N	3	-0-	-0-		-0-		2	1		1	2	N	-0-					-0-
12		252	N	252	-0-	-0-		-0-		21	1		231	2	N	-0-					-0-
01		794	N	794	-0-	-0-		-0-		30	1		764	2	N	-0-					-0-
02		139	N	139	-0-	-0-		-0-		11	1		128	2	N	-0-					-0-
03		1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2				N	-0-					-0-
04		780	N	1	-0-	-779		-0-		1	2				N	-0-					-0-
WEST RANCH								WELL #:	2319	RRCID -> 237989				COMPL. DATE 02/17/2008				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090			
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
WEST RANCH								WELL #:	709	RRCID -> 237990				COMPL. DATE 01/10/2008				TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
11		13	N	13	-0-	-0-		-0-		9	1		4	2	N	-0-					77
12		745	N	745	-0-	-0-		-0-		63	1		682	2	N	-0-					77
01		2089	N	2089	-0-	-0-		-0-		79	1		2010	2	N	-0-					77
02		783	N	783	-0-	-0-		-0-		64	1		718	2	N	-0-	1		1	1	77
										1	9										
03		132	N	132	-0-	-0-		-0-		49	1		83	2	N	-0-					77
04		2010	N	132	-0-	-1878		-0-		49	1		83	2	N	-0-					77
LONGFELLOW 600								WELL #:	4051	RRCID -> 238032				COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102			
11		3300	X	31	-0-	-3269		-0-		22	1		9	2	N	-0-					-0-
12		1798	X	1604	-0-	-194		-0-		135	1		1469	2	N	-0-					-0-
01		3818	X	3818	-0-	-0-		-0-		144	1		3674	2	N	-0-					-0-
02		1890	X	1890	-0-	-0-		-0-		155	1		1734	2	N	-0-	1		1	1	-0-
										1	9										
03		1178	X	346	-0-	-832		-0-		129	1		217	2	N	-0-					-0-
04		3690	X	346	-0-	-3344		-0-		129	1		217	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH								WELL #:	2216	RRCID -> 238166				COMPL. DATE 06/27/2008				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500			
11		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						52
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						52
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						52
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						52
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						52
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						52

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 508409																
WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347																
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-				-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-				-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-				-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-				-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-				-0-
04	450 N	8	-0-	-442	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-				-0-
ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008				TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	217 X	56	-0-	-161	-0-		5 1		51 2	N	-0-					-0-
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-		7 1		177 2	N	-0-					-0-
02	84 X	25	-0-	-59	-0-		2 1		22 2	N	1		1 1			-0-
							1 9									
03	31 X	1	-0-	-30	-0-		1 2			N	-0-					-0-
04	180 X	1	-0-	-179	-0-		1 2			N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3320	RRCID -> 238780	COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 703	RRCID -> 239059	COMPL. DATE 02/16/2008				TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST STATE				WELL #: 2416	RRCID -> 239061	COMPL. DATE 12/08/2007				TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6068	RRCID -> 239066	COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 6067	RRCID -> 239068	COMPL. DATE 01/26/2008				TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		6 1		70 2	N	-0-					-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		3 1		5 2	N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		3 1		5 2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712			
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			3
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			3
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-		3
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			3

WEST RANCH				WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378			
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			50
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-		50
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-		50
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-		50
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-		50
04	150 N	16	-0-	-134	-0-	6	1	10	2	N	-0-		50

WEST RANCH				WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON 4				WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 2344 - 3414		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-		-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 2630 - 4714		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-		-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-		-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 2796 - 4058		
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-			53
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-		53
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	2	N	-0-		53
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-		53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			53

WEST RANCH				WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3280 - 4000		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-		-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4660 - 4916		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3580 - 4002		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	15
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	15
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	2	15
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	15
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	15
04	540 N	32	-0-	-508	-0-	12	1	20	2	15
WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190		
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	49
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	49
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	49
02	100 N	198	-0-	98	98	16	1	182	2	49
*03	98 N	-0-	-0-	-98	-0-				Y	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541						
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					99
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					99
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					99
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					99
WEST RANCH				WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
WEST RANCH				WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752						
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					80
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					80
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	2	N	-0-					80
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					80
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	-0-					80
04	510 N	25	-0-	-485	-0-	9	1	16	2	N	-0-					80
WEST RANCH				WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946						
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					40
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					40
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	35	1	884	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10	377	-0-	377	377	31	1	346	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10	49	-0-	49	426	18	1	31	2	Y	-0-					40
04	DLQ G-10	49	-0-	49	475	18	1	31	2	Y	-0-					40
LONGFELLOW STATE 600				WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	-0- 5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	26 N	-0- 26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	7 N	-0- 7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 N	-0- 9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	29 N	-0- 29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	147 N	-0- 147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
*03	10 N	-0- 10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
04	30 N	-0- 10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578								
11	3 N	-0- 3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	128 N	-0- 128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
01	306 N	-0- 306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	N	-0-					-0-
02	157 N	-0- 157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400	
								PERF. 3376 - 4100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339	
								PERF. 6372 - 6764	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2
04	510 N	34	-0-	-476	-0-	13	1	21	2
LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500	
								PERF. 7605 - 8293	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010	
								PERF. 6132 - 6760	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 8124 - 9720	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050	
								PERF. 6360 - 6628	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	913	2
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2
04	930 N	51	-0-	-879	-0-	19	1	32	2
WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500	
								PERF. 4002 - 4236	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	N
						56	9			51
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WEST RANCH				WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	N
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	N
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-

ALLISON 4				WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708	
								PERF. 6232 - 7206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2
WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250	
								PERF. 7198 - 7925	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075	
								PERF. 5524 - 6780	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910	
								PERF. 6252 - 8784	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	2
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2
04	750 N	71	-0-	-679	-0-	26	1	45	2
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040	
								PERF. 6722 - 6830	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	54	1	1382	2
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				
LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 6990 - 8848	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550	
								PERF. 4906 - 5340	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST STATE															
WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WEST RANCH														WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WEST RANCH														WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-			-0-
12	T. A.	10	-0-	10	26	1	1	9	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	24	-0-	24	50	1	1	23	2		Y	-0-			-0-
02	62 X	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
WEST RANCH														WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LONGFELLOW 600 MD														WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934	
11	2010 X	13	-0-	-1997	-0-	9	1	4	2		N	-0-			13
12	1116 X	763	-0-	-353	-0-	64	1	699	2		N	-0-			13
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	77	1	1970	2		N	-0-			13
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2		N	-0-			13
						1	9								
03	775 X	195	-0-	-580	-0-	73	1	122	2		N	-0-			13
04	1980 X	195	-0-	-1785	-0-	73	1	122	2		N	-0-			13
WEST RANCH														WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2		N	-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		N	-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	1 1	1 2		N	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 2		N	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33 1	356 2		N	-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	33 1	843 2		N	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35 1	387 2		N	-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	29 1	48 2		N	-0-
04	840 N	77	-0-	-763	-0-	29 1	48 2		N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2		N	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2		N	-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		N	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 2		N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216			
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-		-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-	-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-	-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-	-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-	-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	8	1	14	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936			
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-		-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-				N	1	1	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126			
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-	-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	N	-0-	-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-	-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-	-0-
04	450	N	26	-0-	-424	-0-	10	1	16	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818						
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	2	N	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
04	390 N	37	-0-	-353	-0-	14	1	23	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008				TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956						
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	2	N	-0-					-0-
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	44	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	492	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	34	1	57	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	91	-0-	-1049	-0-	34	1	57	2	N	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008				TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526	
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	3 1	1 2 N	-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 2 N	-0-
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	39 1	1004 2 N	-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	32 1	361 2 N	-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	14 1	24 2 N	-0-
04		1020 N	38	-0-	-982	-0-	14 1	24 2 N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714	
11		15 N	14	-0-	-1	-0-	10 1	4 2 N	-0-
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	83 1	902 2 N	-0-
01		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	95 1	2410 2 N	-0-
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96 1	1079 2 N	-0-
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	76 1	127 2 N	-0-
04		1950 N	203	-0-	-1747	-0-	76 1	127 2 N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350	
								PERF. 3696 - 4146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660	
								PERF. 2724 - 4340	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950	
								PERF. 5308 - 5728	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320	
								PERF. 4790 - 7142	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777	
								PERF. 6700 - 8310	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310	
								PERF. 2726 - 4146	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080	
								PERF. 4288 - 8610	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409														
WEST RANCH		WELL #:		7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6470 - 7716						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	4	1	2	2	N	-0-						2	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-						2	
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	41	1	1052	2	N	-0-						2	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-						2	
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-						2	
04	690 N	14	-0-	-676	-0-	5	1	9	2	N	-0-						2	
WEST RANCH		WELL #:		2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 4760 - 8030						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WEST RANCH		WELL #:		2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153		PERF. 5645 - 5908						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LONGFELLOW STATE "D"		WELL #:		9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7338 - 7980						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WEST RANCH		WELL #:		2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3696 - 3966						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12	
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	N	-0-						12	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-						12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						12	
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-						12	
LONGFELLOW		WELL #:		1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5620 - 6644						
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	3						3	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3	9											
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	N	-0-						3	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	-0-						3	
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-						3	
04	300 N	49	-0-	-251	-0-	18	1	31	2	N	-0-						3	
						18	1	31	2	N	-0-						3	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST STATE				WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	N	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "E"				WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-	13
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-	13
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	39 1	982 2	N	-0-	13
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20 1	224 2	N	-0-	13
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	13
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1 2		N	-0-	13

WEST RANCH				WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	40
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	N	-0-	40
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-	40
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-	40
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5 1	8 2	N	-0-	40
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	5 1	8 2	N	-0-	40

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	10	N	-0-	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
01	23	N	-0-	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-
02	12	N	-0-	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174					
11	11	N	-0-	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	36
12	750	N	-0-	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	2	N	36
01	1208	N	-0-	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	N	36
02	959	N	-0-	959	-0-	-0-	-0-	79	1	880	2	N	36
*03	155	N	-0-	155	-0-	-0-	-0-	58	1	97	2	N	36
04	1170	N	-0-	155	-0-	-1015	-0-	58	1	97	2	N	36
WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	5	N	-0-	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
01	16	N	-0-	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-
02	8	N	-0-	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320					
11	1	N	-0-	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-
12	44	N	-0-	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-
01	103	N	-0-	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	48	N	-0-	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	92	N	-0-	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-
*03	3	N	-0-	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-
*04	3	N	-0-	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	20	N	-0-	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	13
01	47	N	-0-	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	13
02	24	N	-0-	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		13
ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664					
11	4	N	-0-	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-
12	130	N	-0-	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-
01	311	N	-0-	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	-0-
02	159	N	-0-	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	300	N	-0-	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON				//CONT.// 71659 700 508409 WELL #: 3023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
						RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH		9697 PERF. 4170 - 9366							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-0-	-162	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #: 2223	RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH		4360 PERF. 2478 - 4114						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
ALLISON 4						WELL #: 204	RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 5467 - 5715						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGFELLOW						WELL #: 4058	RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH		10731 PERF. 7340 - 10556						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #: 7031	RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH		7837 PERF. 6026 - 7552						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					155
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	44	9	N	40					195
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	30					225
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9									
04	60	N	37	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					225
									3	1	5	2	N	26					251
									29	9									
WEST RANCH						WELL #: 5085	RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH		8536 PERF. 7068 - 7448						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-
12	T. A.	1	-0-	1	3	1 2		Y	-0-
01	T. A.	2	-0-	2	5	2 2		Y	-0-
02	T. A.	1	-0-	1	6	1 2		Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 1	3 2	N	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43 1	469 2	N	-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	48 1	1212 2	N	-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	49 1	547 2	N	-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	39 1	65 2	N	-0-
04	1230 N	104	-0-	-1126	-0-	39 1	65 2	N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8 1	215 2	N	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	N	-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-
04	210 N	7	-0-	-203	-0-	3 1	4 2	N	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEST STATE				WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-	-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932			
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		5
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	5
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-	5
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-	5
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-	5
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	11	1	18	2	N	-0-	5
WEST RANCH				WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																
WEST RANCH																
WELL #: 7047													RRCID -> 246149			
COMPL. DATE 11/07/2008													TOTAL DEPTH 7580			
PERF. 6872 - 7431																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	CODE	AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE			BALANCE
11	6 N	3	-0-	-3	-0-		2	1	1	2	N	-0-				-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-		15	1	164	2	N	-0-				-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-		24	1	609	2	N	-0-				-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-		17	1	192	2	N	-0-				-0-
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-		11	1	19	2	N	-0-				-0-
04	600 N	30	-0-	-570	-0-		11	1	19	2	N	-0-				-0-
LONGFELLOW																
WELL #: 4071																
RRCID -> 246151																
COMPL. DATE 10/29/2008																
TOTAL DEPTH 4650																
PERF. 4090 - 4222																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 5024																
RRCID -> 246384																
COMPL. DATE 10/16/2007																
TOTAL DEPTH 8350																
PERF. 5050 - 6542																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH																
WELL #: 2227																
RRCID -> 246385																
COMPL. DATE 03/30/2008																
TOTAL DEPTH 4510																
PERF. 3612 - 4428																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					12
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	2	N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
WEST RANCH																
WELL #: 5065																
RRCID -> 246386																
COMPL. DATE 04/09/2008																
TOTAL DEPTH 4410																
PERF. 3434 - 3980																
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		3	1	1	2	N	-0-				-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-		15	1	158	2	N	-0-				-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-		18	1	450	2	N	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-		28	1	310	2	N	-0-				-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		22	1	36	2	N	-0-				-0-
04	450 N	58	-0-	-392	-0-		22	1	36	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH																
WELL #: 3323																
RRCID -> 246479																
COMPL. DATE 12/23/2008																
TOTAL DEPTH 7780																
PERF. 6954 - 7428																
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	1		N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		8	1	92	2	N	-0-				-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-		12	1	307	2	N	-0-				-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-		11	1	127	2	N	-0-				-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-		9	1	15	2	N	-0-				-0-
04	300 N	24	-0-	-276	-0-		9	1	15	2	N	-0-				-0-
ALLISON																
WELL #: 2118																
RRCID -> 246591																
COMPL. DATE 11/20/2007																
TOTAL DEPTH 5433																
PERF. 4982 - 5142																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-		3	1	75	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	52	-0-	52	52		4	1	48	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	3	-0-	3	55		1	1	2	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3	-0-	3	58		1	1	2	2	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 508409														
WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW 600 MD														
WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679														
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	1	-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			35
01	29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			35
02	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			35
WEST RANCH														
WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			12
01	20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			12
02	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			12
ALLISON														
WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			10
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			10
WEST RANCH														
WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155														
11	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	105 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-			-0-
01	243 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-			-0-
02	121 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-			-0-
*03	22 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-218	-0-	8	1	14	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690	
								PERF. 5934 - 7384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530	
								PERF. 3574 - 4406	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500	
								PERF. 12752 - 12774	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100	
								PERF. 5558 - 5874	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				217
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			15	202
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				253
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				292
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				292
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				305
WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330	
								PERF. 3758 - 4170	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650	
								PERF. 3650 - 4344	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790	
								PERF. 4154 - 4588	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH													//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2330				NON-ASSOCIATED RRCID -> 248293				CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2009				CNTY: PECOS TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505			
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
11	1110 X	6	-0-	-0-	-1104	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-	-0-						80								
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	473	2	Y	-0-	-0-						80								
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1615	2	Y	-0-	-0-						80								
02	DLQ G-10	720	-0-	-0-	720	720	-0-	59	1	661	2	Y	-0-	-0-						80								
03	DLQ G-10	100	-0-	-0-	100	820	-0-	37	1	63	2	Y	-0-	-0-						80								
04	DLQ G-10	100	-0-	-0-	100	920	-0-	37	1	63	2	Y	-0-	-0-						80								
WEST RANCH													WELL #: 2507				RRCID -> 248294				COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-								
12	T. A.	8	-0-	-0-	8	8	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-						-0-								
01	T. A.	20	-0-	-0-	20	28	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-						-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28	-0-					Y	-0-	-0-						-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28	-0-					Y	-0-	-0-						-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28	-0-					Y	-0-	-0-						-0-								
WEST RANCH SOUTH 4													WELL #: 505				RRCID -> 248333				COMPL. DATE 10/29/2008				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-								
WEST RANCH													WELL #: 7042				RRCID -> 248336				COMPL. DATE 02/17/2009				TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						12								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						12								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						12								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						12								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						12								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						12								
WEST RANCH													WELL #: 6094				RRCID -> 248360				COMPL. DATE 02/10/2009				TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						7								
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-						7								
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-						7								
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-						7								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						7								
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						7								
WEST RANCH													WELL #: 3227				RRCID -> 248364				COMPL. DATE 01/11/2009				TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892			
11	5 N	3	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-						-0-								
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-	-0-						-0-								
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	N	-0-	-0-						-0-								
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-	-0-	1	1	1			-0-								
								1	9																			
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-	-0-						-0-								
04	480 N	22	-0-	-0-	-458	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-	-0-						-0-								

PINON (OVERTHRUST)										CAPACITY										CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP																							
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 5107										RRCID -> 248370			
COMPL. DATE 10/17/2008										TOTAL DEPTH 8270										PERF. 7050 - 8074			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
WEST STATE 24										WELL #: 2420TT										RRCID -> 248378			
COMPL. DATE 05/14/2008										TOTAL DEPTH 9780										PERF. 4090 - 9522			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
ALLISON										WELL #: 2127										RRCID -> 248390			
COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH 4700										PERF. 4180 - 4528			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-						-0-						
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-						-0-						
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-						-0-						
04	60 N	3	-0-	-0-	-57	1	1	2	2	N	-0-						-0-						
WEST RANCH										WELL #: 2324										RRCID -> 248391			
COMPL. DATE 06/17/2008										TOTAL DEPTH 4470										PERF. 3986 - 4310			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
WEST RANCH										WELL #: 2239										RRCID -> 248393			
COMPL. DATE 08/27/2008										TOTAL DEPTH 4930										PERF. 3606 - 4730			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
WEST STATE										WELL #: 2421										RRCID -> 248436			
COMPL. DATE 12/04/2008										TOTAL DEPTH 4860										PERF. 3558 - 4686			
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-						72						
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-						72						
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	2	N	-0-						72						
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-						72						
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-						72						
04	870 N	22	-0-	-848	-0-	8	1	14	2	N	-0-						72						
LONGFELLOW 600										WELL #: 4066										RRCID -> 248443			
COMPL. DATE 07/28/2008										TOTAL DEPTH 6160										PERF. 5510 - 5630			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11 2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4 2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	9	-0-	9	9	1 1	8 2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	63	-0-	63	72	2 1	61 2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	24	-0-	24	96	2 1	22 2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	3	-0-	3	99	1 1	2 2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	3	-0-	3	102	1 1	2 2			Y	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2			N	-0-					20
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2			N	-0-					20
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2			N	-0-					20
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	2 1	3 2			N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480	
								PERF. 5900 - 6540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290	
								PERF. 6816 - 7124	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2
04	15 N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2
WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080	
								PERF. 6498 - 7905	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610	
								PERF. 5236 - 5442	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2		
WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750	
								PERF. 5810 - 7490	
11	1380 X	12	-0-	-1368	-0-	8	1	4	2
12	713 X	606	-0-	-107	-0-	51	1	555	2
01	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	64	1	1622	2
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2
						2	9		
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	49	1	82	2
04	1620 N	131	-0-	-1489	-0-	49	1	82	2
WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930	
								PERF. 6186 - 6750	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS			
				//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	508409												
				WELL #:	2315	RRCID -> 248751				COMPL. DATE 04/02/2009				TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-				28	
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	N	-0-				28	
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-				28	
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-				28	
04		600 N	3	-0-	-597	-0-	1	1	2	2	N	-0-				28	
WEST RANCH																	
				WELL #:	4503	RRCID -> 248756				COMPL. DATE 12/11/2008				TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WEST RANCH																	
				WELL #:	8016	RRCID -> 248761				COMPL. DATE 11/19/2008				TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
ALLISON																	
				WELL #:	4804	RRCID -> 248772				COMPL. DATE 12/25/2008				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
ALLISON RANCH																	
				WELL #:	301	RRCID -> 248775				COMPL. DATE 02/05/2009				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
WEST RANCH																	
				WELL #:	4402	RRCID -> 248777				COMPL. DATE 01/06/2009				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
LONGFELLOW STATE 600																	
				WELL #:	1508	RRCID -> 248855				COMPL. DATE 02/07/2008				TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799			
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-				-0-	
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-				-0-	
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-				-0-	
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-				-0-	
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-				-0-	
04		240 N	8	-0-	-232	-0-	3	1	5	2	N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
ALLISON RANCH				WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
ALLISON 4				WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	23
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2		N	-0-	23
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	250 2		N	-0-	23
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2		N	-0-	23
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6 1	10 2		N	-0-	23
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	6 1	10 2		N	-0-	23
ALLISON RANCH				WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
ALLISON 4			WELL #: 101			RRCID -> 248908			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGFELLOW			WELL #: 2011			RRCID -> 248920			COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH			WELL #: 6055			RRCID -> 249055			COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-		2	1	18	2	N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW 600 MD			WELL #: 8046			RRCID -> 249208			COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936					
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		4	1	2	2	N	-0-				-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-		21	1	226	2	N	-0-				-0-
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-		21	1	529	2	N	-0-				-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-		21	1	239	2	N	-0-				-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-		19	1	31	2	N	-0-				-0-
04		540 N	50	-0-	-490	-0-		19	1	31	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH			WELL #: 2325			RRCID -> 249290			COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944					
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		2	1	1	2	N	-0-				-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-		14	1	149	2	N	-0-				-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-		15	1	373	2	N	-0-				-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-		10	1	112	2	N	-0-				-0-
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		9	1	16	2	N	-0-				-0-
04		330 N	25	-0-	-305	-0-		9	1	16	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH			WELL #: 6050			RRCID -> 249291			COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				-0-
WEST RANCH			WELL #: 5072			RRCID -> 249292			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//		508409														
WEST RANCH			WELL #:		8045	RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL	DEPTH 10380	PERF. 5598	-	5692					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGFELLOW			WELL #:		4013	RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL	DEPTH 7010	PERF. 6162	-	6790					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					2	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-					2	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	59	2	N	-0-					2	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	213	2	N	-0-					2	
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	11	2	N	-0-					2	
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-		6	1	11	2	N	-0-					2	
LONGFELLOW FEE 2			WELL #:		2901	RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL	DEPTH 9855	PERF. 9202	-	9305					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH			WELL #:		3225	RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL	DEPTH 7250	PERF. 6240	-	6814					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	43	2	N	-0-					-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-					-0-	
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
WEST RANCH			WELL #:		5061	RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL	DEPTH 9709	PERF. 8084	-	9560					
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	2	2	N	-0-					-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	N	-0-					-0-	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	88	2	N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	35	2	N	-0-					-0-	
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-		21	1	35	2	N	-0-					-0-	
WEST RANCH			WELL #:		5049	RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL	DEPTH 4080	PERF. 3702	-	3862					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ALLISON			WELL #:		2129	RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL	DEPTH 5850	PERF. 4630	-	4851					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	92	2	N	-0-					-0-	
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	5	2	N	-0-					-0-	
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	5	2	N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6600 - 10110						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	N	-0-					-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	N	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	N	-0-					-0-
04	600 N	39	-0-	-561	-0-	15	1	24	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 5210 - 5873						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6996 - 7384						
11	2400 X	20	-0-	-2380	-0-	14	1	6	2	N	-0-					10
12	1271 X	1151	-0-	-120	-0-	97	1	1054	2	N	-0-					10
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	2	N	-0-					10
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	112	1	1256	2	N	1	1	1			10
						1	9									
03	806 X	250	-0-	-556	-0-	93	1	157	2	N	-0-					10
04	2700 X	250	-0-	-2450	-0-	93	1	157	2	N	-0-					10
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282		PERF. 5826 - 8114						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4146 - 5622						
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	2	N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3224 - 4124						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					115
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 2			-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	28 1	711 2			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23 1	257 2			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2			-0-
04	720 N	3	-0-	-717	-0-	1 1	2 2			-0-
WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580		
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 1	3 2			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51 1	557 2			-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	54 1	1378 2			-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	52 1	583 2			-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	45 1	75 2			-0-
04	1290 N	120	-0-	-1170	-0-	45 1	75 2			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1				-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	320 2			-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	52 1	1335 2			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	51 1	567 2			-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	33 1	56 2			-0-
04	1350 N	89	-0-	-1261	-0-	33 1	56 2			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2			15
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2			15
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					15

PINON (OVERTHRUST)														
LONGFELLOW ENERGY, LP														
WEST RANCH														
WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	4	1	7	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH SOUTH 4														
WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON														
WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821														
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-			-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-
04	660 N	19	-0-	-641	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH															CNTY: PECOS				
//CONT.// 71659 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
//CONT.// 508409																			
WELL #: 5096					RRCID -> 249997					COMPL. DATE 01/04/2009					TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WEST RANCH					WELL #: 7033					RRCID -> 249999					COMPL. DATE 12/17/2008				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
WEST RANCH					WELL #: 6093					RRCID -> 250052					COMPL. DATE 12/20/2008				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
01	98 N		98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2		N	-0-						25
02	28 N		28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2		N	-0-						25
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
04	90 N		-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						25
WEST RANCH					WELL #: 2254					RRCID -> 250210					COMPL. DATE 12/20/2008				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEST RANCH					WELL #: 4102					RRCID -> 250333					COMPL. DATE 02/02/2009				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WEST RANCH					WELL #: 5067					RRCID -> 250342					COMPL. DATE 11/13/2018				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEST RANCH					WELL #: 2334					RRCID -> 250400					COMPL. DATE 12/11/2008				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE					WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH					WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

LONGFELLOW					WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "G"					WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH					WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-		-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-		-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW					WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409												
ORION P			WELL #: 1301			RRCID -> 251090			COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #: 8043			RRCID -> 251101			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808			
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			30
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-			30
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	-0-			30
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			30
LONGFELLOW			WELL #: 4052			RRCID -> 251117			COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH			WELL #: 4401			RRCID -> 251350			COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH			WELL #: 2245			RRCID -> 251351			COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4072			RRCID -> 251356			COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4037			RRCID -> 251418			COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230			
11	T. A.		7	-0-	7	621	5	1	2	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		431	-0-	431	1052	36	1	395	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		679	-0-	679	1731	26	1	653	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		42	-0-	42	1773	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
WEST RANCH															
WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH															
WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LONGFELLOW FEE 2															
WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-				-0-
04	180 N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	N	-0-				-0-
WESLEY WEST 5															
WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW															
WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514															
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-				-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	455	2	N	-0-				-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	2	N	-0-				-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON 4															//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 205															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PECOS																																							
															RRCID -> 252042															COMPL. DATE 01/29/2009															TOTAL DEPTH 7000															PERF. 5754 - 6766																																							
M	ALLOW		CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																													
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																														
11	0		N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																														
12	0		N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																														
01	0		N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																														
02	T. A.			-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																														
03	T. A.			-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																														
04	T. A.			-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																														
LONGFELLOW STATE "H"																									WELL #: 2807															RRCID -> 252044															COMPL. DATE 11/27/2017															TOTAL DEPTH 9055															PERF. 8657 - 8922														
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
12	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
01	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
02	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
03	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
04	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
WEST RANCH																									WELL #: 7015															RRCID -> 252122															COMPL. DATE 07/14/2008															TOTAL DEPTH 8025															PERF. 6060 - 7883														
11	13	N		13		-0-		-0-		-0-	9	1	4	2	N	-0-					52																																																																														
12	623	N		623		-0-		-0-		-0-	53	1	570	2	N	-0-					52																																																																														
01	1488	N		1488		-0-		-0-		-0-	56	1	1432	2	N	-0-					52																																																																														
02	764	N		764		-0-		-0-		-0-	63	1	701	2	N	-0-					52																																																																														
03	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-					52																																																																														
04	1110	N		-0-		-0-		-1110		-0-					N	-0-					52																																																																														
LONGFELLOW STATE																									WELL #: 2806															RRCID -> 252123															COMPL. DATE 09/01/2008															TOTAL DEPTH 9850															PERF. 9230 - 9392														
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
12	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
01	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
02	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
03	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
04	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-																																																																													
WEST RANCH																									WELL #: 2238															RRCID -> 252124															COMPL. DATE 08/27/2008															TOTAL DEPTH 4720															PERF. 3856 - 4556														
11	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-																																																																														
12	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-																																																																														
01	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-																																																																														
02	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-																																																																														
03	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-																																																																														
04	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-																																																																														
ALLISON																									WELL #: 2131															RRCID -> 252125															COMPL. DATE 02/05/2009															TOTAL DEPTH 6970															PERF. 3848 - 6784														
11	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5																																																																														
12	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5																																																																														
01	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5																																																																														
02	T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5																																																																														
03	T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5																																																																														
04	T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5																																																																														
WEST RANCH																									WELL #: 3230															RRCID -> 252480															COMPL. DATE 02/19/2009															TOTAL DEPTH 7170															PERF. 6446 - 6992														
11	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-																																																																														
12	220	N		220		-0-		-0-		-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-																																																																														
01	1014	N		1014		-0-		-0-		-0-	38	1	976	2	N	-0-					-0-																																																																														
02	244	N		244		-0-		-0-		-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-																																																																														
03	0	N		-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-																																																																														
04	660	N		-0-		-0-		-660		-0-					N	-0-					-0-																																																																														

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
ALLISON		WELL #:		9	RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 6992 - 12140					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 6258 - 6914				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW STATE 600 E2				WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740		PERF. N/A				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746		PERF. 3642 - 4410				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 5514 - 5522				
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
04	150 N	16	-0-	-134	-0-	6	1	10	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 7346				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3310 - 3936				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409												
WEST RANCH			WELL #: 2512			RRCID -> 252818			COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #: 4204			RRCID -> 252819			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #: 2242			RRCID -> 252822			COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
WEST STATE			WELL #: 401W			RRCID -> 252862			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
WEST RANCH			WELL #: 2314			RRCID -> 252863			COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			22
WEST RANCH			WELL #: 2243			RRCID -> 252865			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			18
WEST RANCH SOUTH			WELL #: 5501			RRCID -> 252931			COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143	

WEST RANCH				WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	75	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-	75	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	75	
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	75	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 2	N	-0-	75	

WEST RANCH				WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 4752 - 6568	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7306 - 7826	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6992 - 7404	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3750 - 5922	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 5986 - 8331	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4730 - 8470	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3972 - 4394	
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-	47
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	47
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	47
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	47
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	47
04	1080	N	30	-0-	-1050	-0-	11	1	N	-0-	47

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
LONGFELLOW		WELL #:		1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6565 - 6916							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	33 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		30	2	N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LONGFELLOW				WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7430 - 9866							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 4486 - 5712							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 3394 - 6702							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5760 - 6073							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7310 - 7960							
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-						-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	N	-0-						-0-	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	-0-						-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	N	-0-						-0-	
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-						-0-	
04	270 N	62	-0-	-208	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-						-0-	
WEST RANCH				WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4410 - 7050							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665	
								PERF. 4460 - 5514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240	
								PERF. 4890 - 5764	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	34 1	372 2	N	-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	49 1	1252 2	N	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	38 1	423 2	N	-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19 1	33 2	N	-0-
04	1230 N	52	-0-	-1178	-0-	19 1	33 2	N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700	
								PERF. 6410 - 7510	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300	
								PERF. 3888 - 4115	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170	
								PERF. 4634 - 6010	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322	
								PERF. 5321 - 7993	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735	
								PERF. 4360 - 7460	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470								
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	N	-0-					-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	N	-0-					-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
04	990 N	48	-0-	-942	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140								
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	N	-0-					-0-
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	N	-0-					-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	43	-0-	-1067	-0-	16	1	27	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
WEST RANCH		WELL #:		2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 2744 - 6260							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
02	102 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1		94	2	N	-0-				38	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	

WEST STATE		WELL #:		404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 8068 - 9060							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5100 - 6150							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 3494 - 8140							
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2		N	-0-					-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2		N	-0-					-0-	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2		N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 4735 - 4828							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6510 - 6610							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST STATE		WELL #:		405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 6440 - 7660							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500	
								PERF. 3303 - 4288	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15 1	384 2	-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 2	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260	
								PERF. 6840 - 9120	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350	
								PERF. 5380 - 7160	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570	
								PERF. 7732 - 8360	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617	
								PERF. 4560 - 4655	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289	
								PERF. 5010 - 5160	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730	
								PERF. 4596 - 5520	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

PINON (OVERTHRUST)			LONGFELLOW ENERGY, LP			WEST RANCH			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
						WELL #: 2340			RRCID -> 258533			COMPL. DATE 06/27/2010			TOTAL DEPTH 6765			PERF. 3844 - 6510		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH						WELL #: 2260			RRCID -> 258535			COMPL. DATE 06/02/2010			TOTAL DEPTH 9434			PERF. 6011 - 9260		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ALLISON						WELL #: 4809			RRCID -> 258536			COMPL. DATE 07/16/2010			TOTAL DEPTH 8828			PERF. 5276 - 8740		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ALLISON						WELL #: 3032			RRCID -> 259070			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 7370			PERF. 5699 - 7126		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH						WELL #: 2258			RRCID -> 259071			COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 6254			PERF. 5190 - 5950		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ALLISON						WELL #: 1901			RRCID -> 259351			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 8811			PERF. 6691 - 8190		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH						WELL #: 2253			RRCID -> 259370			COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 6551			PERF. 5780 - 6350		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1 1	22 2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST STATE				WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 2137		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 5250 - 7215								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151		PERF. 5470 - 5930				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
WEST RANCH				WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 2464 - 3946				
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-					18
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	N	-0-					18
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	38	1	970	2	N	-0-					18
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	N	-0-					18
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					18
04	990 N	83	-0-	-907	-0-	31	1	52	2	N	-0-					18
WEST RANCH				WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5170 - 5350				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON 4				WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 6020 - 7410				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493		PERF. 4786 - 6386				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 4780 - 5506				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512						
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					10
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					10
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					10
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
WEST RANCH				WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710						
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	93					93
						102	9									
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	66	1	714	2	N	-0-					93
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	76	1	1942	2	N	-0-					93
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	N	1	1	1			93
						1	9									
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	62	1	104	2	N	-0-					93
04	1950 N	166	-0-	-1784	-0-	62	1	104	2	N	-0-					93
ALLISON				WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON				WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
WEST RANCH				WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118						
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
01	3100 N	3607	-0-	507	507	136	1	3471	2	N	-0-					35
02	1174 N	667	-0-	-507	-0-	55	1	612	2	N	-0-					35
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					35
04	1620 X	5	-0-	-1615	-0-	2	1	3	2	N	-0-					35
ALLISON RANCH				WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST STATE				WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15	2	N	-0-					32
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	40	2	N	-0-					32
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2 1	18	2	N	-0-					32
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		2 1	3	2	N	-0-					32
04	30 N	5	-0-	-25	-0-		2 1	3	2	N	-0-					32
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275								
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 1			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-		6 1	66	2	N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		7 1	166	2	N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		7 1	81	2	N	-0-					-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-		9 1	15	2	N	-0-					-0-
04	180 N	24	-0-	-156	-0-		9 1	15	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														CNTY: PECOS											
//CONT.// 71659 700 WELL #: 4509														NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.// 508409																									
RRCID -> 259694														COMPL. DATE 05/18/2010				TOTAL DEPTH 5710				PERF. 4850 - 5490			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
11		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
12		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
01		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
03		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
04		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
WEST RANCH						WELL #: 4413				RRCID -> 259764				COMPL. DATE 06/03/2010				TOTAL DEPTH 5190				PERF. 3252 - 4655			
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
12		7	N	-0-	-0-	-0-		-0-			1	1	6	2	N	-0-					-0-				
01		18	N	-0-	-0-	-0-		-0-			1	1	17	2	N	-0-					-0-				
02		4	N	-0-	-0-	-0-		-0-			4	2			N	-0-					-0-				
*03		1	N	-0-	-0-	-0-		-0-			1	2			N	-0-					-0-				
04		30	N	-0-	-0-	-29		-0-			1	2			N	-0-					-0-				
LONGFELLOW						WELL #: 4086				RRCID -> 259767				COMPL. DATE 09/19/2010				TOTAL DEPTH 4748				PERF. 4020 - 4525			
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
WEST RANCH						WELL #: 2332				RRCID -> 259778				COMPL. DATE 07/23/2010				TOTAL DEPTH 4148				PERF. 3554 - 3992			
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						5				
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						5				
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						5				
02		137	N	-0-	-0-	-0-		-0-			11	1	126	2	N	-0-					5				
*03		2	N	-0-	-0-	-0-		-0-			1	1	1	2	N	-0-					5				
*04		2	N	-0-	-0-	-0-		-0-			1	1	1	2	N	-0-					5				
ALLISON						WELL #: 2021				RRCID -> 259802				COMPL. DATE 08/29/2010				TOTAL DEPTH 8198				PERF. 7486 - 8064			
11		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
12		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
01		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
03		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
04		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
WEST RANCH						WELL #: 4511				RRCID -> 259842				COMPL. DATE 05/19/2010				TOTAL DEPTH 6200				PERF. 3980 - 5955			
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
WEST RANCH						WELL #: 5082				RRCID -> 260113				COMPL. DATE 09/19/2010				TOTAL DEPTH 4350				PERF. 3940 - 4060			
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-				
12		4	N	-0-	-0-	-0-		-0-			4	2			N	-0-					-0-				
01		28	N	-0-	-0-	-0-		-0-			1	1	27	2	N	-0-					-0-				
02		24	N	-0-	-0-	-0-		-0-			2	1	22	2	N	-0-					-0-				
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					-0-				
04		30	N	-0-	-0-	-30		-0-							N	-0-					-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	37
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	37
WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 1		N	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920	
								PERF. 5406 - 5758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	56 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2
01	118 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2
02	44 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2
*03	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2
04	120 N	-0-	-0-	-112	-0-	3	1	5	2
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344	
								PERF. 6921 - 8554	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126	
								PERF. 4085 - 5000	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261	
								PERF. 7140 - 7998	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526	
								PERF. 3590 - 4865	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973	
								PERF. 6624 - 7510	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665	
								PERF. 4550 - 9270	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH														//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS //CONT.// 508409 WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

WEST RANCH						WELL #:	6092	RRCID ->	272791	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4202	-	4558						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13					

WEST STATE						WELL #:	406W	RRCID ->	272904	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7938	-	8396						
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					

LONGFELLOW						WELL #:	4082	RRCID ->	273466	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4451	PERF.	3340	-	4200						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	19	N	-0-	19	-0-	-0-		2	1		17	2	N	-0-				-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

ALLISON						WELL #:	3036	RRCID ->	273506	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5158	-	6129						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23					23					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		1	1		23					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23					

LONGFELLOW						WELL #:	214	RRCID ->	273570	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	9043	PERF.	8630	-	9100						
11	2	N		2	-0-	-0-		1	1		1	2	N	-0-				-0-					
12	92	N		92	-0-	-0-		8	1		84	2	N	-0-				-0-					
01	219	N		219	-0-	-0-		8	1		211	2	N	-0-				-0-					
02	112	N		112	-0-	-0-		9	1		103	2	N	-0-				-0-					
03	13	N		13	-0-	-0-		5	1		8	2	N	-0-				-0-					
04	180	N		13	-0-	-167		5	1		8	2	N	-0-				-0-					

ALLISON						WELL #:	3033	RRCID ->	273573	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6132	-	7870						
11	3	N		3	-0-	-0-		2	1		1	2	N	-0-				-0-					
12	133	N		133	-0-	-0-		11	1		122	2	N	-0-				-0-					
01	286	N		286	-0-	-0-		11	1		275	2	N	-0-				-0-					
02	179	N		179	-0-	-0-		15	1		164	2	N	-0-				-0-					
*03	21	N		21	-0-	-0-		8	1		13	2	N	-0-				-0-					
04	30	N		21	-0-	-9		8	1		13	2	N	-0-				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409																
WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800										
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
WEST RANCH						WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120						
11		7	N		7	-0-	-0-		5	1	2	2	N	-0-				-0-
12		141	N		141	-0-	-0-		12	1	129	2	N	-0-				-0-
01		733	N		733	-0-	-0-		28	1	705	2	N	-0-				-0-
02		132	N		132	-0-	-0-		11	1	121	2	N	-0-				-0-
*03		18	N		18	-0-	-0-		7	1	11	2	N	-0-				-0-
04		420	N		18	-0-	-402		7	1	11	2	N	-0-				-0-
WEST RANCH						WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002						
11		4	N		-0-	-0-	-4					N	-0-					15
12		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
ALLISON 4						WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560						
11		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLISON						WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631						
11		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH						WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120						
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON 4						WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466						
11		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169	
								PERF. 9630 - 9735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084	
								PERF. 4550 - 7850	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000	
								PERF. 5875 - 6840	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402	
								PERF. 4120 - 4561	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821	
								PERF. 6120 - 7550	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203	
								PERF. 6895 - 7030	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2		-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 1	12 2		-0-
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	7 1	12 2		-0-
LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654	
								PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
ALLISON		WELL #:		4808	RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
ALLISON		WELL #:		3034	RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400						
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #:		5075	RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018						
11		2 N		-0-	-0-	-2	-0-				N		5		5
12		74 N		74	-0-	-0-	-0-		6 1	68 2	N		-0-		5
01		355 N		355	-0-	-0-	-0-		13 1	342 2	N		-0-		5
02		125 N		125	-0-	-0-	-0-		10 1	115 2	N		-0-		5
*03		6 N		6	-0-	-0-	-0-		2 1	4 2	N		-0-		5
04		180 N		6	-0-	-174	-0-		2 1	4 2	N		-0-		5
ALLISON		WELL #:		2016	RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704						
11		1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 1		N		-0-		2
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		2
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		2
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		2
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		2
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		2
LONGFELLOW 600W		WELL #:		201	RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420						
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		20
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		20
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		20
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		20
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		20
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		20
ALLISON		WELL #:		4706	RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900						
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #:		2019	RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240						
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)										//CONT.// 71659 700										CAPACITY										CNTY: PECOS																													
LONGFELLOW ENERGY, LP										//CONT.// 508409																																																	
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 5203										RRCID -> 275327										COMPL. DATE 07/09/2010										TOTAL DEPTH 8401										PERF. 0 - 8330									
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																		
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
WEST RANCH										WELL #: 5059										RRCID -> 275340										COMPL. DATE 04/29/2011										TOTAL DEPTH 4395										PERF. 3812 - 4114									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-															
ALLISON 4										WELL #: 602										RRCID -> 275349										COMPL. DATE 04/25/2010										TOTAL DEPTH 7980										PERF. 6434 - 7818									
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 7102										RRCID -> 275391										COMPL. DATE 09/13/2010										TOTAL DEPTH 8300										PERF. 5022 - 5275									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
04	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-															
WEST RANCH										WELL #: 5092										RRCID -> 275656										COMPL. DATE 12/12/2010										TOTAL DEPTH 4210										PERF. 3326 - 4058									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
ALLISON										WELL #: 2014										RRCID -> 275794										COMPL. DATE 11/19/2007										TOTAL DEPTH 6779										PERF. 3057 - 6627									
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
WEST RANCH										WELL #: 6042										RRCID -> 282186										COMPL. DATE 07/01/2007										TOTAL DEPTH 5062										PERF. 2409 - 4778									
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0														

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
OXY USA INC.					630591									
BIG CANYON RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075		PERF.13885 - 14030		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BIG CANYON A			WELL #:		1211A	RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16847		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PINON (TESNUS-EAST)					71659 800	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP					508409									
WEST RANCH			WELL #:		6019	RRCID -> 275320		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 3570 - 4486		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2		N	-0-			-0-
01	16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2		N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
PITZER (DELAWARE)					71780 333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD		
DSR OIL & GAS, INC.					196901									
FELDMAN			WELL #:		113	RRCID -> 033482		COMPL. DATE 07/13/1972		TOTAL DEPTH 6657		PERF. 5694 - 6180		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIAMONDBACK E&P LLC					217012									
ABSHIER, MABEL SWD			WELL #:		1	RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5400 - 6050		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POQUITO (DELAWARE)					72349 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.					432283									
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #:		1D	RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5120 - 5509		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POQUITO (DELAWARE)														
PERIMETER RESOURCE COMPANY														
MCDANIEL, LOIS														
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
PORTER RANCH (DEVONIAN)														
CB ENERGY PARTNERS, LLC														
ACU														
WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
ACU 57														
WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
ACU 34														
WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
MEADE														
WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
MILLS 20														
WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

PORTER RANCH (DEVONIAN)				//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CB ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.// 101460													
ACU 34				WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2350 - 2900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MLC OPERATING, LP				571987													
PORTER 34				WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725		PERF.13448 - 13556					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTER RANCH (STRAWN)				72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PECOS	
CB ENERGY PARTNERS, LLC				101460													
PORTER 34				WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379		PERF.11772 - 12296					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
POWELL (PENN)				72810 260		ASSOCIATED		PRORATED								CNTY: GLASSCOCK	
XTO ENERGY INC.				945936													
GLASSCOCK "P" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 291854		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9956 - 10037					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PUCKETT (DEVONIAN)				73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: PECOS	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958													
ROBBINS, J. W.				WELL #: 2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380		PERF. N/A					
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	1376	-0-	-1662	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EVELYN JO				WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462		PERF. N/A					
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	525	-0-	-1025	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	30	-0-	-1410	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN)			//CONT.// 73355 166			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 916958															
FISHER-BONSACK			WELL #: 2			RRCID -> 020612			COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PUCKETT -D-					WELL #: 2		RRCID -> 020615			COMPL. DATE 07/28/1956			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A					
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-						-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-						-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-						-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-						-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-						-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			N	-0-						-0-

PUCKETT -K-					WELL #: 2		RRCID -> 020616			COMPL. DATE 12/28/1956			TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A					
11	5100	X	821	-0-	-4279	-0-	821	2			N	-0-						-0-
12	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-						-0-
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-						-0-
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-						-0-
03	5270	X	2070	-0-	-3200	-0-	2070	2			N	-0-						-0-
04	5100	X	63	-0-	-5037	-0-	63	2			N	-0-						-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)					73355 498		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"					WELL #: 1		RRCID -> 171292			COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707					
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						41
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						41
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021																		

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC					916958													
ROBBINS, J. W.					WELL #: 1		RRCID -> 020634			COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MOORE, E. R.					WELL #: 1		RRCID -> 020635			COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35

PUCKETT (ELLENBURGER)				//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 916958													
EVELYN JO				WELL #: 1		RRCID -> 020636				COMPL. DATE 11/02/1954				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	283	-0-	-17	-0-		283	2				N	-0-				-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2375	2				N	-0-				-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628	2				N	-0-				-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2				N	-0-				-0-
03	1674 N	528	-0-	-1146	-0-		528	2				N	-0-				-0-
04	1590 N	1	-0-	-1589	-0-		1	2				N	-0-				-0-

FISHER-BONSACK				WELL #: 1		RRCID -> 020637				COMPL. DATE 05/11/1954				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	2550 X	569	-0-	-1981	-0-		569	2				N	-0-				-0-
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-		4059	2				N	-0-				-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		2699	2				N	-0-				-0-
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-		2433	2				N	-0-				-0-
03	4061 X	913	-0-	-3148	-0-		913	2				N	-0-				-0-
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-							N	-0-				-0-

GLENNA				WELL #: 1		RRCID -> 020638				COMPL. DATE 04/15/1952				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	3570 X	797	-0-	-2773	-0-		797	2				N	-0-				-0-
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-		5731	2				N	-0-				-0-
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		3772	2				N	-0-				-0-
02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-		1962	2				N	-0-				-0-
03	5735 X	20	-0-	-5715	-0-		20	2				N	-0-				-0-
04	5550 X	3	-0-	-5547	-0-		3	2				N	-0-				-0-

GLENNA				WELL #: 2		RRCID -> 020639				COMPL. DATE 01/01/1955				TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	2				N	-0-				-0-
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		2433	2				N	-0-				-0-
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-		2634	2				N	-0-				-0-
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		2560	2				N	-0-				-0-
03	2201 N	1065	-0-	-1136	-0-		1065	2				N	-0-				-0-
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-							N	-0-				-0-

ODOM -C-				WELL #: 1		RRCID -> 020643				COMPL. DATE 05/08/1998				TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775			
11	3990 X	1324	-0-	-2666	-0-		1324	2				N	-0-				-0-
12	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-		8720	2				N	-0-				-0-
01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-		6245	2				N	-0-				-0-
02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-		5066	2				N	-0-				-0-
03	8711 X	1857	-0-	-6854	-0-		1857	2				N	-0-				-0-
04	8430 X	5	-0-	-8425	-0-		5	2				N	-0-				-0-

ODOM -E-				WELL #: 1		RRCID -> 020645				COMPL. DATE 09/25/1958				TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A			
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2				N	-0-				-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2				N	-0-				-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2				N	-0-				-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2				N	-0-				-0-
03	651 N	179	-0-	-472	-0-		179	2				N	-0-				-0-
04	540 N	2	-0-	-538	-0-		2	2				N	-0-				-0-

PUCKETT -C-				WELL #: 1		RRCID -> 020647				COMPL. DATE 01/06/1999				TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542			
11	5220 X	1144	-0-	-4076	-0-		1144	2				N	-0-				-0-
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-		8474	2				N	-0-				-0-
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-		5448	2				N	-0-				-0-
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-		4812	2				N	-0-				-0-
03	8060 X	1637	-0-	-6423	-0-		1637	2				N	-0-				-0-
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-							N	-0-				-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)															CAPACITY	CNTY: PECOS																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC															73355 498	NON-ASSOCIATED																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958							
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36

ODOM -C-		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545	
11	750 N	609	-0-	-141	-0-	609	2		167
12	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		167
01	3100 N	3142	-0-	42	42	3142	2		167
02	2800 N	2947	-0-	147	189	2947	2		167
03	2976 N	1364	-0-	-1612	-0-	1364	2		167
04	2880 X	153	-0-	-2727	-0-	153	2		167

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)		73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY		743279							
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				70
12	14B2 EXT	149	-0-	149	149	149	3		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149				70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	70
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)		73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY		743279							
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL)		73357 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
SAHARA OPERATING COMPANY		743279							
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 068855		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	97

PUTNAM (CLEAR FORK)		73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		621750							
MCDONALD		WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) OLSEN ENERGY INC. CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				73507 200 621750	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS										
WELL #:				6	RRCID -> 223661	COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH	5409	PERF. 5245	-	5307								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210							N	-0-						-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210							N	-0-						-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210							N	-0-						-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210							N	-0-						-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210							N	-0-						-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210							N	-0-						-0-
PUTNAM (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				73507 600 621750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS										
WELL #:				2	RRCID -> 088196	COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178	-	4815								
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2					N	-0-						-0-
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2					N	-0-						-0-
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2					N	-0-						-0-
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2					N	-0-						-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2					N	-0-						-0-
04		810 N	636	-0-	-174	-0-	636	2					N	-0-						-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4276	-	4723						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
MCDONALD "6"				WELL #:	2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503	-	4866							
11		14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	2					N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	76	-0-	76	140	76	2					N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	19	-0-	19	159	19	2					N	-0-						-0-
02		190 X	31	-0-	-159	-0-	31	2					N	-0-						-0-
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-						-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2					N	-0-						-0-
UNIVERSITY "C"				WELL #:	3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189	-	4818							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
MCDONALD STATE "124"				WELL #:	2	RRCID -> 142985	COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090	-	4875							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)										73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.										621750											
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5331 PERF. 4353 - 4848	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
MCDONALD										WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4098 - 4867	
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-				
12	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			Y	-0-					-0-				
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-				
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6878	2	6	9	Y	5					5				
03	6820	X	1841	-0-	-4979	-0-	1841	2			Y	-0-					5				
04	6600	X	5207	-0-	-1393	-0-	5207	2			Y	-0-					5				
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH		5409 PERF. 4354 - 4881			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
REATA ENERGY, INC.										696090											
MILLAR, L.H. ET AL										WELL #: 16		RRCID -> 131344		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5400 PERF. 4392 - 4870	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-				
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-				
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-				
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-				
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-				
WOODWARD "56"										WELL #: 2		RRCID -> 287236		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH		5415 PERF. 4389 - 4792			
11	1290	X	230	-0-	-1060	-0-	230	3			N	-0-					-0-				
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-				
01	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-					-0-				
02	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3			N	-0-					-0-				
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-					-0-				
04	5880	X	3494	-0-	-2386	-0-	3494	3			N	-0-					-0-				
WOODWARD '56'										WELL #: 1		RRCID -> 291224		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH		5265 PERF. 4222 - 4661			
11	1950	X	346	-0-	-1604	-0-	346	3			N	-0-					-0-				
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-				
01	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16266	3			N	-0-					-0-				
02	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	3			N	-0-					-0-				
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	3			N	-0-					-0-				
04	8820	X	5240	-0-	-3580	-0-	5240	3			N	-0-					-0-				

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)										//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ROBERTSON RESOURCES, INC.												718770							
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		2	RRCID -> 077169		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4067 - 4667
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					33			
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					33			
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					33			
02	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					33			
03	252 N	132	-0-	-120	-0-	132	3			Y	-0-					33			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33			
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		3 C	RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4143 - 4229
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					27			
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					27			
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					27			
02	DLQ G-10	90	-0-	90	-0-	90	3			Y	-0-					27			
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					27			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27			
CITIES SERVICE ET AL										WELL #:		1	RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4032 - 4584
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					51			
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					51			
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					51			
02	DLQ G-10	839	-0-	839	-0-	839	3			Y	-0-					51			
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					51			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51			
PUTNAM (WOLFCAMP)												73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
IP WELL SERVICE LLC												102116							
WOODWARD, EMMA GAY										WELL #:		1	RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH	5393	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
OLSEN ENERGY INC.												621750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL										WELL #:		1	RRCID -> 020675		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 4072 - 4556
11	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-			
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-			
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-			
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-			
03	2480 X	682	-0-	-1798	-0-	682	2			N	-0-					-0-			
04	2400 X	1882	-0-	-518	-0-	1882	2			N	-0-					-0-			
MCDONALD, ROY -6-										WELL #:		1	RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971		TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	106	1			29			
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					29			
01	589 N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					29			
02	336 N	222	-0-	-114	-0-	222	2			N	-0-					29			
03	713 N	53	-0-	-660	-0-	53	2			N	-0-					29			
04	390 N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-					29			

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750							
UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
*05	620 N	207	-0-	-413	-0-	207	2		-0-
06	570 N	14	-0-	-556	-0-	14	2		-0-
07	558 N	10	-0-	-548	-0-	10	2		-0-
08	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2		-0-
09	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		-0-
03	496 N	250	-0-	-246	-0-	250	2		-0-
04	510 N	236	-0-	-274	-0-	236	2		-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393	
								PERF. 4408 - 4818	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		-0-
04	3000 N	3832	-0-	832	-0-	3832	2		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409	
								PERF. 4354 - 5307	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		-0-
03	558 N	183	-0-	-375	-0-	183	2		-0-
04	480 N	299	-0-	-181	-0-	299	2		-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320	
								PERF. 4367 - 5138	
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		-0-
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		-0-
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		-0-
03	3751 X	1711	-0-	-2040	-0-	1711	2		-0-
04	3630 X	2732	-0-	-898	-0-	2732	2		-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300	
								PERF. 5077 - 5114	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		27
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		27
01	589 N	189	-0-	-400	-0-	178	2	11 9	37
02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2698	2	21 9	56
03	2046 N	799	-0-	-1247	-0-	798	2	1 9	57
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		57

REATA ENERGY, INC.		696090							
WOODWARD "56"		WELL #:		RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 5265	
								PERF. 4990 - 5183	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.		//CONT.//		696090								
WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 5092 - 5302	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
ROBERTSON RESOURCES, INC.		WELL #:		718770 3 T	RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4467 - 4553	
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3	Y	-0-		128
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3	Y	-0-		128
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3	Y	-0-		128
02	2044	X	4942	-0-	2898	-0-	4942	3	Y	-0-		128
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3	Y	-0-		128
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		128
PUTNAM, NORTH (YATES)		WELL #:		73512 500 306100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
GILLEY, SAM D. CABEEN		WELL #:		4	RRCID -> 111146		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 834 - 930	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUITO (ATOKA)		WELL #:		73926 300 665593	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200		PERF. 5000 - 6000	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLATINUM EXPLORATION INC.		WELL #:		667939 1	RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144		PERF. N/A	
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144		PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		WELL #:		900329 1	RRCID -> 153211		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 17784		PERF. 4760 - 6325	
CHINA LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 153211		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 17784		PERF. 4760 - 6325	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITO (FUSSELMAN)				73926 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907													
GARY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
QUITO, E. (ATOKA)				73927 306	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION				027200													
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600		PERF.14341 - 14742					
11	2070 #	2049	-0-		-21		-0-		2049	2		N		-0-		-0-	
12	2139 #	2069	-0-		-70		-0-		2069	2		N		-0-		-0-	
01	2139 #	2118	-0-		-21		-0-		2118	2		N		-0-		-0-	
02	1927 N	1927	-0-		-0-		-0-		1927	2		N		-0-		-0-	
03	2084 N	2084	-0-		-0-		-0-		2084	2		N		-0-		-0-	
04	2040 N	1992	-0-		-48		-0-		1992	2		N		-0-		-0-	
RJD ENERGY, LLC				714310													
LEEDE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495		PERF.16975 - 16995					
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		33	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		33	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		33	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		33	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		33	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		33	
QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927 333	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283													
STATE OF TEXAS "DP"				WELL #:	4	RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5259 - 5282					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
WTG EXPLORATION				945220													
UNIVERSITY "18-30A"				WELL #:	1	RRCID -> 178703		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5248 - 5282					
11	60 N	44	-0-		-16		-0-		40	2		4	9	Y	4	10	
12	120 N	120	-0-		-0-		-0-		108	2		12	9	Y	11	8	
01	128 N	128	-0-		-0-		-0-		115	2		13	9	Y	12	8	
02	DLQ G-10	104	-0-		104		-0-	104	93	2		11	9	Y	10	6	
03	130 N	26	-0-		-104		-0-		20	2		6	9	Y	5	11	
04	33 N	33	-0-		-0-		-0-		20	2		13	9	Y	12	13	
MCDANIEL "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5228 - 5273					
11	330 N	-0-	-0-		-330		-0-					Y		-0-		270	
12	62 N	-0-	-0-		-62		-0-					Y		-0-		270	
01	160 N	160	-0-		-0-		-0-		160	2		Y		-0-		270	
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-		270	
03	609 N	609	-0-		-0-		-0-		609	2		Y		-0-		270	
04	1417 N	1417	-0-		-0-		-0-		1417	2		Y		-0-		270	

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220									
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				112
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				112
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				112
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		112
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		112
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276									
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	345	2	59 9	132
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	500	2	161 9	109
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	500	2	179 9	109
02	DLQ G-10	650	-0-	650	650	500	2	150 9	79
03	1105 N	455	-0-	-650	-0-	385	2	70 9	143
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	382	2	175 9	174
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			Y	15
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024									
QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION 027200									
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770									
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721									
11	900 N	213	-0-	-687	-0-	80	3	133 9	224
12	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1393	3	144 9	170
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1676	3	124 9	102
02	DLQ G-10	870	-0-	870	870	708	3	162 9	249
03	1803 N	933	-0-	-870	-0-	772	3	161 9	211
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1837	3	112 9	151
R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125									
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

R. O. C. (ATOKA)		//CONT.//		74050 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
CAPRITO 99		WELL #:		1	RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
R. O. C. (DEVONIAN)				74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
CAPRITO 82		WELL #:		1 U	RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A	
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A	
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247	
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					194
12	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			194
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			194
02	T. A.	7185	-0-	7185	7185	7185	3			194
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7185					194
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7185					194

R. O. C. (DEVONIAN) HALCON OPERATING CO., INC. 708A JV-S PYOTE 20-6													//CONT.//		74050 332 344412		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
													WELL #:		6		RRCID -> 060470		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11982 - 12016		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
11		9830 S	9830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	9800	2	N	-0-			-0-		-0-							
12		10692 S	10692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	10661	2	N	-0-			-0-		-0-							
01		3376 S	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	3345	2	N	-0-			-0-		-0-							
02		1841 S	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	1813	2	N	-0-			-0-		-0-							
03		4170 S	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	4139	2	N	-0-			-0-		-0-							
04		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-							
7502 JV-S R.O.C.													WELL #:		1 U		RRCID -> 064758		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 16700		PERF. N/A				
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	3555	2	N	-0-			-0-		-0-							
12		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	3746	2	N	-0-			-0-		-0-							
01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	3733	2	N	-0-			-0-		-0-							
02		3360 X	3086	-0-	-274	-0-	-0-	-0-			28 1	3058	2	N	-0-			-0-		-0-							
03		3720 X	3630	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			31 1	3599	2	N	-0-			-0-		-0-							
04		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-							
R.O.C. (ELLEN.) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION CAPRITO 82													74050 498 003125		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
													WELL #:		1 L		RRCID -> 045788		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120		PERF. N/A				
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
CAPRITO 83													WELL #:		1		RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795		PERF.16410 - 17795				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		-0-							
CAPRITO 98													WELL #:		1 L		RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798		PERF. N/A				
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-							
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-							
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-							
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-							
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-							
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-							
CAPRITO 99													WELL #:		2 L		RRCID -> 069329		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810		PERF. N/A				
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-							

R.O.C. (ELLEN.)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
CAPRITO 82															
WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HALCON OPERATING CO., INC.															
708 JV-S PYOTE "3-20"															
WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A															
11	35 S	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2		Y	-0-			-0-
12	31 S	31	-0-	-0-	-0-	31	1				Y	-0-			-0-
01	50 S	50	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	-0-	28	28	1				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	-0-	31	59	1				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59					Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 16-21															
WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A															
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2		N	-0-			-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	31	1	3586	2		N	-0-			-0-
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2		N	-0-			-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	28	1	2883	2		N	-0-			-0-
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	31	1	3097	2		N	-0-			-0-
04	810 X	NO RPT	-0-	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-
7502 JV-S R.O.C.															
WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A															
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
R.O.C. (MONTTOYA)														CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION															
CAPRITO "99"															
WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
12	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	3				N	-0-			105
01	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	3				N	-0-			105
02	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	14577	3				N	-0-			105
03	4495 X	-0-	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			105
04	4350 X	-0-	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			105
CAPRITO 82															
WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			194
12	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	31045	3				N	-0-			194
01	28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	28986	3				N	-0-			194
02	18464 X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	3				N	-0-			194
03	10230 X	-0-	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			194
04	9900 X	-0-	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-			194

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14180 - 17331	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	16840	3		N	-0-			160
01	31051 X	31051	-0-	-0-	-0-	31051	3		N	-0-			160
02	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	17847	3		N	-0-			160
03	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-				N	-0-			160
04	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-				N	-0-			160
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13875 - 16188	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
12	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	18290	3		N	-0-			119
01	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3		N	-0-			119
02	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	3		N	-0-			119
03	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-			119
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				N	-0-			119
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.14359 - 16999	
11	3360 X	1246	-0-	-2114	-0-	1246	3		N	-0-			140
12	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	20124	3		N	-0-			140
01	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	17903	3	37 9	N	34			174
02	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	3		N	-0-			174
03	8370 X	1275	-0-	-7095	-0-	1275	3		N	-0-			174
04	8100 X	1901	-0-	-6199	-0-	1901	3		N	-0-			174
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL	DEPTH	14293	PERF.13900 - 15610	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
12	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	3		N	-0-			171
01	20510 X	20510	-0-	-0-	-0-	20510	3		N	-0-			171
02	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	3		N	-0-			171
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			171
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			171
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242	
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL	DEPTH	16400	PERF. N/A	
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:											
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5 2	Y	-0-			-0-
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	28	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	-0-	59	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59			Y	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTROYA) HALCON OPERATING CO., INC. 7108 JV-S WARD				//CONT.// 74050 830 //CONT.// 344412 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
				1Y		RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13616	-	13856
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1380 X	30	-0-	-1350	-0-			30 1		N	-0-			-0-	
12	1209 N	31	-0-	-1178	-0-			31 1		N	-0-			-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 1		N	-0-			-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28 1		N	-0-			-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 1		N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

7108 JV-S SEALY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14040	-	18300

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17	

REEVES, N. (3200) LINOP CORPORATION REEVES -BD- FEE				75090 500 501665 WELL #:	2	ASSOCIATED	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL	DEPTH	3211	PERF. N/A	

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-	

Q NATURAL RESOURCES, LLC ARCO-STATE				684427 WELL #:	1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL	DEPTH	3292	PERF. N/A		

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			223	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			223	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			223	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			223	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			223	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			223	

RE-OP CORP. REEVES -AM- FEE				695742 WELL #:	1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL	DEPTH	4987	PERF. N/A		

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	

REEVES -AM- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL	DEPTH	3230	PERF. N/A		

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742															
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200)			//CONT.// 75090 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES								
RE-OP CORP			//CONT.// 695742																	
REEVES -AM-			WELL #: 3			RRCID -> 072032			COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
REEVES -BC- FEE			WELL #: 2			RRCID -> 072033			COMPL. DATE 06/21/1977			TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						Y	NO RPT					-0-	
AMARILLO STATE 36			WELL #: 1			RRCID -> 072166			COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
REEVES -BD- FEE			WELL #: 1			RRCID -> 072324			COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36						N	NO RPT					-0-	
ARCO STATE 24			WELL #: 1X			RRCID -> 072422			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025																				
ARCO STATE			WELL #: 2			RRCID -> 074060			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCO STATE 34			WELL #: 1			RRCID -> 074252			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES									
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742															
HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING									
OXY USA INC.		630591															
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC		886309															
BOXCAR SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289388		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160									
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
ATLAS OPERATING LLC				036587															
RED BLUFF 13				WELL #:	RRCID -> 103978	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 12110	PERF.11323	- 11943										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					56	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					56	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					56	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					56	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					56	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					56	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017																			

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
RED BLUFF 1				WELL #:	1	RRCID -> 110022	COMPL. DATE 03/01/1984				TOTAL DEPTH 12144		PERF.11532 - 11570		
11	18480	X	2207	-0-	-16273	-0-	3	1	2118	2	Y	78	102	1	33
12	19096	X	3622	-0-	-15474	-0-	86	9							
							4	1	3511	2	Y	97	106	1	24
01	14725	X	13382	-0-	-1343	-0-	107	9							
							19	1	12789	2	Y	522	444	1	102
02	9940	X	7222	-0-	-2718	-0-	574	9							
							17	1	6935	2	Y	245	283	1	64
03	5859	X	5748	-0-	-111	-0-	270	9							
							14	1	5601	2	Y	121	160	1	25
04	12960	X	4137	-0-	-8823	-0-	133	9							
							20	1	4117	2	Y	-0-	25	1	-0-

STATELINE WATER, LLC			816096						
DAMSITE UNIT			WELL #:	ID	RRCID -> 264477	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 16600	PERF. 4845 - 5184	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

RED BLUFF DEEP			WELL #:	1D	RRCID -> 275629	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 17077	PERF. 4620 - 5050
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED DRAW (FUSSELMAN)				75201 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826							
FLANAGAN -A-				WELL #:	1	RRCID -> 295099	COMPL. DATE 05/12/1981	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9486	- 9509
11	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3	N	-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)										76184 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC										100566							
UNIVERSITY "K"										WELL #: 1	RRCID -> 289351	COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL DEPTH 2169	PERF. 5934	-	5939	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RODGERS (ATOKA)										77830 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION										003125							
KELTON										WELL #: 1	RRCID -> 080833	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 19870	PERF. 14252	-	14306	
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
RODGERS										WELL #: 1	RRCID -> 154628	COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 19190	PERF. 13508	-	13532	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
ROJO CABALLOS (MISS.)										77953 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.										148113							
WEATHERBY, IVY B.										WELL #: 3	RRCID -> 094140	COMPL. DATE 03/28/1982	TOTAL DEPTH 15578	PERF. 14981	-	15469	
11	9630	X	2182	-0-	-7448	-0-	2182	2			N	-0-					265
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					265
01	9424	X	6944	-0-	-2480	-0-	6944	2			N	-0-	169	1			96
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7422	2	2	9	N	-2					98
03	10540	X	8682	-0-	-1858	-0-	8682	2			N	-0-					98
04	10200	X	7962	-0-	-2238	-0-	7962	2			N	-0-					98
SCHLOSSER, FRED ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 184879	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH 17800	PERF. 15529	-	15303	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					50
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					50
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					50
ROJO CABALLOS (PENN.)										77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.										945936							
MOORE, KATHLEEN J.										WELL #: 1	RRCID -> 020680	COMPL. DATE 02/19/1960	TOTAL DEPTH 15300	PERF. N/A			
11	4710	X	3251	-0-	-1459	-0-	3237	3	14	9	Y	13					417
12	4340	X	3319	-0-	-1021	-0-	3233	3	86	9	Y	78					495
01	3937	X	3170	-0-	-767	-0-	3123	3	47	9	Y	43	186	1			352
02	3304	X	2854	-0-	-450	-0-	2843	3	11	9	Y	10					362
03	3503	X	3081	-0-	-422	-0-	3038	3	43	9	Y	39					401
04	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	2814	3	43	9	Y	39	181	1			259

ROJO CABALLOS (PENN.)				//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936															
SCHLOSSER, FRED, ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		7122 X		7122	-0-	-0-	-0-				7122 3			Y	-0-						86
12		5084 X		4020	-0-	-1064	-0-				4020 3			Y	-0-						86
01		5084 X		2437	-0-	-2647	-0-				2437 3			Y	-0-						86
02		4340 X		1377	-0-	-2963	-0-				1377 3			Y	-0-						86
03		4805 X		1258	-0-	-3547	-0-				1258 3			Y	-0-						86
04		4650 X		908	-0-	-3742	-0-				908 3			Y	-0-						86
STATE MC INTYRE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355		PERF.14893				- 15130				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
HOELSCHER ET AL				WELL #:		2901	RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435		PERF.15087				- 15123				
11		450 N		392	-0-	-58	-0-				392 3			Y	-0-						28
12		627 N		627	-0-	-0-	-0-				627 3			Y	-0-						28
01		465 N		465	-0-	-0-	-0-				465 3			Y	-0-						28
02		388 N		388	-0-	-0-	-0-				388 3			Y	-0-						28
03		620 N		439	-0-	-181	-0-				439 3			Y	-0-						28
04		450 N		423	-0-	-27	-0-				423 3			Y	-0-						28
CROSS, R. B. 21				WELL #:		2	RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729		PERF.15154				- 15316				
11		840 N		198	-0-	-642	-0-				198 3			N	-0-						56
12		944 N		944	-0-	-0-	-0-				944 3			N	-0-						56
01		405 N		405	-0-	-0-	-0-				399 3		6 9	N	5						61
02		1376 N		1376	-0-	-0-	-0-				1376 3			N	-0-						61
03		1494 N		1494	-0-	-0-	-0-				1494 3			N	-0-						61
04		1008 N		1008	-0-	-0-	-0-				1008 3			N	-0-						61
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)				//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936															
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"				WELL #:		3	RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522		PERF.15626				- 15636				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)				//CONT.//		77953 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS										
DARK HORSE EXPLORATION INC.				//CONT.//		200551															
MCINTYRE-STATE "32"				WELL #:		1 C	RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564		PERF.12186				- 12196				
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
BUECHY STATE "28"														
WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3240 X	275	-0-	-2965	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12	3348 X	20	-0-	-3328	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	1643 X	178	-0-	-1465	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02	840 X	105	-0-	-735	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	279 X	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-			-0-
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
HOLBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291														
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-			-0-
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-			-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-			-0-
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-			-0-
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-			-0-
SMALLWOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588														
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-			-0-
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-			-0-
HARGROVE, BETTY														
WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594														
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	219	3			N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
04	360 N	141	-0-	-219	-0-	141	3			N	-0-			-0-
WOODS STATE "18"														
WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764														
11	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-			-0-
12	3100 X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3			N	-0-			-0-
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-			-0-
02	2800 X	1977	-0-	-823	-0-	1977	3			N	-0-			-0-
03	3100 X	2539	-0-	-561	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
04	3000 X	1637	-0-	-1363	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.														
REYNOLDS CATTLE CO. "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A														
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
01	3627 X	1700	-0-	-1927	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
02	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-			-0-
03	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-			-0-
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																			
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	30540 X	-0-	-0-	-0-	-30540	-0-						N	-0-					-0-	
12	31558 X	-0-	-0-	-0-	-31558	-0-						N	-0-					-0-	
01	31558 X	13512	-0-	-0-	-18046	-0-		13512	2			N	-0-					-0-	
02	46529 X	46529	-0-	-0-	-0-	-0-		46529	2			N	-0-					-0-	
03	49281 X	49281	-0-	-0-	-0-	-0-		49281	2			N	-0-					-0-	
04	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-	-0-		38090	2			N	-0-					-0-	
SECTION 14 STATE GAS UNIT											WELL #:	1	RRCID -> 080334		COMPL. DATE 01/08/1979		TOTAL DEPTH 21700	PERF.18026	- 18317
11	8370 X	1673	-0-	-0-	-6697	-0-		1673	2			N	-0-					-0-	
12	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	-0-		12394	2			N	-0-					-0-	
01	8649 X	4346	-0-	-0-	-4303	-0-		4346	2			N	-0-					-0-	
02	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	-0-		8385	2			N	-0-					-0-	
03	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	-0-		10592	2			N	-0-					-0-	
04	8820 X	8431	-0-	-0-	-389	-0-		8431	2			N	-0-					-0-	
SCHLOSSER, F. ET AL											WELL #:	2	RRCID -> 081393		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 18205	PERF.17858	- 18170
11	4320 X	3556	-0-	-0-	-764	-0-		3556	2			N	-0-					-0-	
12	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	-0-		7515	2			N	-0-					-0-	
01	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	-0-		10667	2			N	-0-					-0-	
02	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	-0-		9750	2			N	-0-					-0-	
03	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	-0-		9828	2			N	-0-					-0-	
04	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	-0-		9237	2			N	-0-					-0-	
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551																			
MCINTYRE - STATE "32"											WELL #:	1 T	RRCID -> 141360		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 18564	PERF.18104	- 18378
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIAMONDBACK E&P LLC 217012																			
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST											WELL #:	1	RRCID -> 095482		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 19038	PERF.18696	- 18967
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC. 945936																			
MOORE, KATHLEEN J. "B"											WELL #:	1	RRCID -> 136145		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 21900	PERF.18015	- 18204
11	60 X	2	-0-	-0-	-58	-0-		2	3			N	-0-					-0-	
12	25659 X	25659	-0-	-0-	-0-	-0-		25659	3			N	-0-					-0-	
01	26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	-0-		26658	3			N	-0-					-0-	
02	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	-0-		23273	3			N	-0-					-0-	
03	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	-0-		26530	3			N	-0-					-0-	
04	25687 X	25687	-0-	-0-	-0-	-0-		25687	3			N	-0-					-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1738

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755										COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	360 X	6	-0-	-354	-0-			6 3			N	-0-						171
12	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-			8769 3			N	-0-						171
01	36910 X	36910	-0-	-0-	-0-			36910 3			N	-0-						171
02	25989 X	25989	-0-	-0-	-0-			25989 3			N	-0-						171
03	25956 X	25956	-0-	-0-	-0-			25948 3		8 9	N	7						178
04	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-			23798 3			N	-0-						178

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)				77956 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.				1481113						
SCHLOSSER, F. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 062117	COMPL. DATE 05/11/1975	TOTAL DEPTH 21500	PERF. N/A	
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)				77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
TXL	REEVES	STATE	UNIT	WELL #:	1	RRCID -> 039609	COMPL. DATE 06/19/1966	TOTAL DEPTH 21910	PERF. N/A	
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-	-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2	N	-0-	-0-
01	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899 2	N	-0-	-0-
02	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649 2	N	-0-	-0-
03	1922	N	1054	-0-	-868	-0-	1054 2	N	-0-	-0-
04	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	1573 2	N	-0-	-0-

TXL	REEVES	STATE	UNIT	WELL #:	3	RRCID	-> 041520	COMPL.	DATE 03/29/1967	TOTAL	DEPTH 21120	PERF.	N/A
11	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	3430	2	N	-0-			-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2	N	-0-			-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	3080	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	1650	-0-	-1915	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2526	-0-	-924	-0-	2526	2	N	-0-			-0-

RUNNING W (MCKEE)				78936 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056					
WADDELL TR A				WELL #: 544	RRCID -> 242283	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH	6236	PERF. 6160 - 6220
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

RUNNING W (WADDELL)			78936 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056					
WADDELL TR A			WELL #: 380	RRCID -> 183068	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5735 - 5774
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/21/2025					

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
SOUTHERN UNIT		WELL #:		910	RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2337 R	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-		-0-
12		1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-		-0-
01		2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-		-0-
02		1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
03		1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
04		1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
SOUTHERN UNIT		WELL #:		171	RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RUNNING W (WICHITA-ALBANY)				78936 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1085	RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2025												
M.B. MCKNIGHT		WELL #:		10	RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4978 - 5373	
11		2730 X	2520	-0-	-210	-0-	2201 3	36 4	Y	257	250 0	35
							283 9					
12		2821 X	2322	-0-	-499	-0-	2133 3	9 4	Y	164	173 0	26
							180 9					
01		2728 X	2231	-0-	-497	-0-	2050 3	38 4	Y	130	139 0	17
							143 9					
02		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2233 3	157 9	Y	143	125 0	35
03		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-	35 0	-0-
04		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	-0-		-0-
RING ENERGY, INC.				712382								
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		109	RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505		PERF. N/A	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID -> 163056		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5166 - 5394	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)													CNTY: CRANE	
RING ENERGY, INC.														
MCKNIGHT, M. B.														
WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.														
WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY														
MCKNIGHT, M. B. 21A														
WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUPPEL (WOODFORD)													CNTY: WARD	
BOSQUE TEXAS OIL LLC														
KING GEORGE														
WELL #: 5708WH RRCID -> 297157 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 15681 PERF.14348 - 24838														
11	0	297742	-0-	297742 B	992487	346	1	257192	3	N	36549	36518	0	89
						40204	9							
*12	0	281175	-0-	281175 B	1273662	704	1	247077	3	N	30358	30384	0	63
						33394	9							
*01	0	245917	-0-	245917 B	1519579	711	1	217255	3	N	25410	25421	0	52
						27951	9							
*02	85831	196018	-0-	110187 B	1629766	368	1	173576	3	N	20067	20062	0	57
						22074	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		1629766										
*03	248356	198663	-0-	-49693 B	1580073	637	1	176536	3	N	19536	19540	0	53
						21490	9							
*04	240344	194323	-0-	-46021 B	1534052	840	1	173681	3	N	18002	18000	0	55
						19802	9							

KING GEORGE														
WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14663 - 24208														
11	0	148276	-0-	148276 B	1182832	166	1	123539	3	N	22337	22325	0	55
						24571	9							
*12	0	141090	-0-	141090 B	1323922	335	1	117490	3	N	21150	21161	0	44
						23265	9							
*01	0	128427	-0-	128427 B	1452349	350	1	107081	3	N	19087	19092	0	39
						20996	9							
*02	84634	74951	-0-	-9683 B	1442666	134	1	63291	3	N	10478	10487	0	30
						11526	9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		1442666										
*03	244892	61	-0-	-244831 B	1197835	43	3	18	9	N	16	46	0	-0-
*04	236992	3	-0-	-236989 B	960846	1	3	2	9	N	2	2	0	-0-

RUPPEL (WOODFORD) BOSQUE TEXAS OIL LLC KING GEORGE														
//CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD														
//CONT.// 083288														
WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0	257418	-0-	257418 B	1699904	300	1	223080	3	N	30944	30925 0	76	
						34038	9							
*12	0	240633	-0-	240633 B	1940537	599	1	210218	3	N	27105	27125 0	56	
						29816	9							
*01	0	220517	-0-	220517 B	2161054	634	1	193769	3	N	23740	23747 0	49	
						26114	9							
*02	91930	180513	-0-	88583 B	2249637	339	1	159843	3	N	18483	18479 0	53	
						20331	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2249637														
*03	266006	184146	-0-	-81860 B	2167777	588	1	162901	3	N	18779	18781 0	51	
						20657	9							
04	257425	170114	-0-	-87311 B	2080466	735	1	151810	3	N	15972	15974 0	49	
						17569	9							
KING GEORGE WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620														
11	0	220355	-0-	220355 B	1551535	255	1	189978	3	N	27384	27374 0	67	
						30122	9							
*12	0	211358	-0-	211358 B	1762893	521	1	182877	3	N	25418	25433 0	52	
						27960	9							
*01	0	196680	-0-	196680 B	1959573	560	1	171152	3	N	22698	22704 0	46	
						24968	9							
*02	89807	106115	-0-	16308 B	1975881	197	1	92989	3	N	11754	11767 0	33	
						12929	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1975881														
*03	259862	32722	-0-	-227140 B	1748741	104	1	28909	3	N	3372	3396 0	9	
						3709	9							
*04	251479	43007	-0-	-208472 B	1540269	175	1	36245	3	N	5988	5979 0	18	
						6587	9							
G.W. O'BRIEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 298203 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14986 - 20655														
11	0	29299	-0-	29299 B	-3070	255	1	27013	3	N	1846	1688 1	480	
						2031	9							
12	0	29917	-0-	29917 B	26847	155	1	27507	3	N	2050	1981 1	549	
						2255	9							
01	0	32546	-0-	32546 B	59393	857	1	29680	3	N	1826	1954 1	421	
						2009	9							
02	46037	28447	-0-	-17590 B	41803	380	1	26145	3	N	1747	1855 1	313	
						1922	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41803														
03	74617 R	32814	-0-	-41803 B	-0-	930	1	29699	3	N	1986	1991 1	308	
						2185	9							
04	30360 #	28639	-0-	-1721 B	-1721	570	1	26209	3	N	1691	1696 1	303	
						1860	9							
KING GEORGE WELL #: 5705WH RRCID -> 298511 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15537 PERF.14247 - 24420														
11	0	194455	-0-	194455 B	982910	217	1	161430	3	N	29825	29801 0	73	
						32808	9							
*12	0	187685	-0-	187685 B	1170595	448	1	157234	3	N	27275	27292 0	56	
						30003	9							
*01	0	180424	-0-	180424 B	1351019	499	1	152447	3	N	24980	24985 0	51	
						27478	9							
*02	88622	147316	-0-	58694 B	1409713	265	1	124992	3	N	20054	20048 0	57	
						22059	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1409713														
*03	256431	153578	-0-	-102853 B	1306860	471	1	130580	3	N	20479	20481 0	55	
						22527	9							
*04	248159	139598	-0-	-108561 B	1198299	574	1	118567	3	N	18597	18595 0	57	
						20457	9							

RUPPEL (WOODFORD) BOSQUE TEXAS OIL LLC KING GEORGE														
//CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD														
//CONT.// 083288														
WELL #: 5707WH RRCID -> 298512 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	262106	-0-	262106 B	1260949	301 38033	1 9	223772	3	N	34575	34555	0	84
*12	0	250181	-0-	250181 B	1511130	616 33266	1 9	216299	3	N	30242	30264	0	62
*01	0	221823	-0-	221823 B	1732953	633 27746	1 9	193444	3	N	25224	25234	0	52
*02	91608	180689	-0-	89081 B	1822034	336 21699	1 9	158654	3	N	19726	19722	0	56
03/01 BALANCING	DATE STATUS ->	1822034												
*03	265074	182646	-0-	-82428 B	1739606	582 20852	1 9	161212	3	N	18956	18961	0	51
*04	256523	177582	-0-	-78941 B	1660665	760 19716	1 9	157106	3	N	17924	17920	0	55
CONTINENTAL RESOURCES, INC. TREES RANCH 0807														
173777 WELL #: 1A RRCID -> 298513 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 22124														
11	0	133367	-0-	133367 B	1073648	126554 4414	3 9	2399	4	Y	4013	3951	0	29
12	0	123340	-0-	123340 B	1196988	119050 3535	3 9	755	4	Y	3214	3164	0	29
01	0	131742	-0-	131742 B	1328730	127337 4303	3 9	102	4	Y	3912	3583	0	42
02	184149	117094	-0-	-67055 B	1261675	113640 3400	3 9	54	4	Y	3091	2980	0	36
03/01 BALANCING	DATE STATUS ->	1261675												
03	532845	125567	-0-	-407278 B	854397	122332 3214	3 9	21	4	Y	2922	2917	0	31
04	515656	117958	-0-	-397698 B	456699	115020 2647	3 9	291	4	Y	2406	2413	0	24
UTL 3748 37A														
WELL #: 1H RRCID -> 298514 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105														
11	0	212216	-0-	212216 B	6744594	206816	3	5400	9	Y	4909	4859	1	365
12	0	215761	-0-	215761 B	6960355	209051	3	6710	9	Y	6100	5857	1	588
01	0	209842	-0-	209842 B	7170197	203847	3	32	4	Y	5421	5748	1	261
02	241695	182400	-0-	-59295 B	7110902	5963 176750 5580	9 3 9	70	4	Y	5073	4974	1	308
03/01 BALANCING	DATE STATUS ->	7110902												
03	699359	96601	-0-	-602758 B	6508144	93862	3	2739	9	Y	2490	2614	1	125
04	676798	29723	-0-	-647075 B	5861069	27444 2166	3 9	113	4	Y	1969	1616	1	473
UTL 3748 37B														
WELL #: 2H RRCID -> 298515 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 15423 PERF.15499 - 24120														
11	0	36559	-0-	36559 B	1698075	32707	3	3852	9	Y	3502	3381	1	260
12	0	36134	-0-	36134 B	1734209	33319	3	2815	9	Y	2559	2568	1	247
01	0	36627	-0-	36627 B	1770836	33541	3	16	4	Y	2791	2904	1	134
02	299241	30892	-0-	-268349 B	1502487	3070 28521 2345	9 3 9	26	4	Y	2132	2126	1	130
03/01 BALANCING	DATE STATUS ->	1502487												
03	865872	11777	-0-	-854095 B	648392	10381	3	1396	9	Y	1269	1331	1	65
04	659486 R	11094	-0-	-648392 B	-0-	10427 620	3 9	47	4	Y	564	492	1	135

RUPPEL (WOODFORD)				//CONT.// 78953 800				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				//CONT.// 173777																
UTL RATTLESNAKE 2413A				WELL #: 01H				RRCID -> 299329				COMPL. DATE 08/18/2024				TOTAL DEPTH 15837 PERF.15803 - 25841				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									N	NO RPT					-0-	
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UTL RATTLESNAKE 2413G				WELL #: 07H				RRCID -> 299342				COMPL. DATE 08/18/2024				TOTAL DEPTH 14985 PERF.15131 - 24958				
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									N	NO RPT					-0-	
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS				
IP WELL SERVICE LLC				102116																
CHALKEY, E. B.				WELL #: 3				RRCID -> 135102				COMPL. DATE 01/15/1990				TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					27	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					27	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					27	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					27	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					27	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					27	
N & O OIL CO.				598397																
SANFORD ESTATE				WELL #: 1				RRCID -> 209698				COMPL. DATE 11/09/2004				TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
VITAL ENERGY, INC.				100951																
SCHWARTZ, W. H.				WELL #: 1				RRCID -> 219583				COMPL. DATE 03/06/1997				TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/03/2025																
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703																
CLARK, L.C. ESTATE				WELL #: 1				RRCID -> 276595				COMPL. DATE 03/29/1984				TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					470	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					470	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					470	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					470	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					470	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					470	
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				08/01/2018																

SAINT LAWRENCE (STRAWN)			//CONT.//		79689 700		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
XTO ENERGY INC.					945936														
HOELSCHER, FRED J.			WELL #:		1		RRCID -> 134836			COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9934 - 9980					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEFEVRE UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 136414			COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9965 - 9981					
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-					22	
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					22	
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3				N	-0-					22	
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3				N	-0-					22	
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3				N	-0-					22	
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3				N	-0-					22	
HALFMANN, DELBERT			WELL #:		1		RRCID -> 147950			COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9957 - 9969					
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3				Y	-0-					214	
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3				Y	-0-					214	
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3				Y	-0-					214	
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	497	3	25	9		Y	23					237	
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	385	3	7	9		Y	6					243	
04	540	N	135	-0-	-405	-0-	117	3	18	9		Y	16					259	
HALFMANN, DELBERT			WELL #:		2		RRCID -> 147951			COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8516 - 11966					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119	
GLASSCOCK -X- FEE			WELL #:		2		RRCID -> 264434			COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9900 - 9932					
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	3				Y	-0-					-0-	
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3				Y	-0-					-0-	
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3				Y	-0-					-0-	
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				Y	-0-					-0-	
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025																			
GLASSCOCK -X- FEE			WELL #:		3H		RRCID -> 298557			COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9900 - 11245					
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE						11/01	->	2055											
11	2232	X	177	-0-	-2055	-0-	177	3				Y	-0-					-0-	
12	DELQ PR		96	-0-	96	96	96	3				Y	-0-					-0-	
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-	
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	55	X	-0-	-0-	-55	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025																			

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) DEEP BLUE OPERATING I LLC DANIEL				79693 650 101491	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK										
				WELL #: 4	RRCID -> 195341	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 3520	-	3930							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK SWAN OPCO, LLC JURECEK "A"				101935	WELL #: 1	RRCID -> 143088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9936	-	10650					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC THOMASON "D"				217012	WELL #: 1	RRCID -> 195340	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9854	-	10670						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JURECEK "D"				WELL #: 1	RRCID -> 195344	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9924	-	10640							
11	DLQ G-10	51	-0-	51	113	22	2	29	9	Y	26	28	1	1	8	7	
12	DLQ G-10	51	-0-	51	164	26	2	25	9	Y	23	21	1	3	8	6	
01	218 R	54	-0-	-164	-0-	39	2	15	9	Y	14	10	1	1	8	9	
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	29	2	9	9	Y	8	13	1	1	8	3	
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	74	2	25	9	Y	23	10	1			16	
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	119	2	30	9	Y	27	35	1			8	
DANIEL "7"				WELL #: 1	RRCID -> 204040	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9892	-	10610							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL UNIT "3"				WELL #: 1	RRCID -> 205558	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 10821	PERF. 9956	-	9968							
11	DLQ G-10	3388	-0-	3388	6175	3158	2	61	4	Y	154	174	1				54
12	DLQ G-10	3174	-0-	3174	9349	3108	2	66	9	Y	60	100	1				14
01	12274 R	2925	-0-	-9349	-0-	2874	2	51	9	Y	46	35	1				25
02	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32	9	Y	29	43	1				11
03	3503 #	2623	-0-	-880	-0-	2604	2	19	9	Y	17	22	1				6
04	3390 #	2666	-0-	-724	-0-	2641	2	25	9	Y	23	22	1				7

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)				79820 800	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ECTOR			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012						
VAN				WELL #: 3	RRCID -> 293100	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL DEPTH 10372	PERF. 8758	-	8761
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					6
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					1
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				1 8	7
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	63 1	29 9			5
SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)				79898 376	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936						
TEXACO MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 189885	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 15330	PERF.12830	-	12888
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAN MARTINE (DELAWARE)				80291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				027200						
COPPERHEAD				WELL #: 901	RRCID -> 288296	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				80296 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
EXTEN OPERATING COMPANY				257062						
CALDWELL ESTATE "4"				WELL #: 1	RRCID -> 105773	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14425	PERF.11046	-	11589
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3				75
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3				75
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3				75
02	1288 N	598	-0-	-690	-0-	598 3				75
03	1426 N	442	-0-	-984	-0-	442 3				75
*04	780 N	162	-0-	-618	-0-	162 3				75
TEXACO, INC. "ATA"				WELL #: 1	RRCID -> 108477	COMPL. DATE 10/27/1983	TOTAL DEPTH 16924	PERF.11340	-	11591
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3				170
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3				170
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				170
02	672 N	354	-0-	-318	-0-	354 3				170
03	713 N	139	-0-	-574	-0-	139 3				170
*04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 3				170
CALDWELL ESTATE "10"				WELL #: 1	RRCID -> 111484	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10902	-	11398
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3				27
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3				27
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3				27
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3				27
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3				27
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3				27

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				//CONT.//		80296 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
OXY USA INC.						630591													
CALDWELL 4				WELL #:		1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11480 - 11510					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681	2			N	-0-					-0-		
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-		674	2			N	-0-					-0-		
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2			N	-0-					-0-		
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			N	-0-					-0-		
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-		719	2			N	-0-					-0-		
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	2			N	-0-					-0-		
SAND HILLS (CLEAR FORK)						80473 062		ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
Q NATURAL RESOURCES, LLC						684427													
BARNESLEY, T.C. -B-						WELL #:		1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59		
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)						80473 070		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC						073056													
WADDELL TR A						WELL #:		1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 10/05/2021		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
LARIO OIL & GAS COMPANY						486710													
TUBB, J. B.						WELL #:		5 L		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128			
11	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3				Y	-0-					16		
12	DLQ G-10	36	-0-	36	72	36	3				Y	-0-					16		
01	134 N	62	-0-	-72	-0-	62	3				Y	-0-					16		
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3				Y	-0-					16		
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				Y	-0-					16		
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3				Y	-0-					16		
TUBB, J. B. "D"						WELL #:		2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145						Y	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145						Y	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145						Y	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145						Y	NO RPT					-0-		
TUBB, J. B.						WELL #:		4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) BAKER OPERATING, INC. FURR-TUBB				80473 248 046623 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 112113		49B COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500		CNTY: CRANE PERF. 2656 - 2993		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 #	361	-0-	1 B	-32	361	3			Y	-0-			24
12	372 #	370	-0-	-2 B	-34	370	3			Y	-0-			24
01	372 #	374	-0-	2 B	-32	374	3			Y	-0-			24
02	336 #	343	-0-	7 B	-25	343	3			Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25										
03	372 #	363	-0-	-9 B	-34	363	3			Y	-0-			24
04	360 #	350	-0-	-10 B	-44	350	3			Y	-0-			24
FURR-TUBB				WELL #: 1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2689 - 2875		
11	450 #	441	-0-	-9 B	-53	441	3			Y	-0-			54
12	465 #	452	-0-	-13 B	-66	452	3			Y	-0-			54
01	465 #	458	-0-	-7 B	-73	458	3			Y	-0-			54
02	420 #	419	-0-	-1 B	-74	419	3			Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-74										
03	465 #	444	-0-	-21 B	-95	444	3			Y	-0-			54
04	450 #	428	-0-	-22 B	-117	428	3			Y	-0-			54
BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR A				073056 WELL #: 178		RRCID -> 020703		COMPL. DATE 02/12/1967		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 2820 - 2975		
11	330 #	-0-	-0-	-330 B	-823					Y	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1164					Y	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1505					Y	-0-			-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224 B	-1729					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1668	CANCELLED UNDERAGE ->	-61								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #: 408		RRCID -> 020707		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 2680 - 2880		
11	630 #	633	-0-	3 B	-93	633	3			Y	-0-			-0-
12	651 #	608	-0-	-43 B	-136	608	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	581	-0-	-8 B	-144	581	3			Y	-0-			-0-
02	588 #	469	-0-	-119 B	-263	469	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-263										
03	651 #	552	-0-	-99 B	-362	552	3			Y	-0-			-0-
04	630 #	35	-0-	-595 B	-957	35	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #: 426		RRCID -> 020708		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2708 - 2890		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #: 451		RRCID -> 020710		COMPL. DATE 03/29/1961		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 2735 - 2880		
11	1652 R	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			Y	-0-			-0-
12	1617 R	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			Y	-0-			-0-
01	1473 R	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			Y	-0-			-0-
02	1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1674 #	1286	-0-	-388 B	-388	1286	3			Y	-0-			-0-
04	1620 #	1121	-0-	-499 B	-887	1121	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2702 - 2970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	480 #	510	-0-	30 B	-62	510	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	505	-0-	9 B	-53	505	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	461	-0-	-35 B	-88	461	3			Y	-0-			-0-
02	448 #	353	-0-	-95 B	-183	353	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-183										
03	527 #	382	-0-	-145 B	-328	382	3			Y	-0-			-0-
04	510 #	323	-0-	-187 B	-515	323	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 2970														
11	803 R	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			Y	-0-			-0-
12	818 R	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			Y	-0-			-0-
01	778 R	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			Y	-0-			-0-
02	627 R	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	744 #	598	-0-	-146 B	-146	598	3			Y	-0-			-0-
04	720 #	579	-0-	-141 B	-287	579	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 02/19/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 2489 - 2632														
11	930 #	727	-0-	-203 B	-672	727	3			Y	-0-			-0-
12	1054 #	503	-0-	-551 B	-1223	503	3			Y	-0-			-0-
01	1054 #	1229	-0-	175 B	-1048	1229	3			Y	-0-			-0-
02	952 #	920	-0-	-32 B	-1080	920	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-797	CANCELLED UNDERAGE ->	-283								
03	992 #	1077	-0-	85 B	-712	1077	3			Y	-0-			-0-
04	1200 #	694	-0-	-506 B	-1218	694	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 3050														
11	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
12	602 R	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			Y	-0-			-0-
01	691 R	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			Y	-0-			-0-
02	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
04	500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. STATE														
WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A														
11	690 #	463	-0-	-227 B	-3429	463	3			Y	-0-			-0-
12	682 #	634	-0-	-48 B	-3477	634	3			Y	-0-			-0-
01	620 #	502	-0-	-118 B	-3595	502	3			Y	-0-			-0-
02	560 #	316	-0-	-244 B	-3839	316	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-922	CANCELLED UNDERAGE ->	-2917								
03	620 #	305	-0-	-315 B	-1237	305	3			Y	-0-			-0-
04	600 #	283	-0-	-317 B	-1554	251	3	32	4	Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910														
11	840 #	400	-0-	-440 B	-4478	400	3			Y	-0-			-0-
12	310 #	479	-0-	169 B	-4309	479	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	497	-0-	125 B	-4184	497	3			Y	-0-			-0-
02	364 #	484	-0-	120 B	-4064	484	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2197	CANCELLED UNDERAGE ->	-1867								
03	465 #	605	-0-	140 B	-2057	605	3			Y	-0-			-0-
04	480 #	694	-0-	214 B	-1843	694	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056											
WADDELL TR A				WELL #:		894		RRCID -> 032978		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2800 - 2952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
11	978 R	978	-0-	-0-	B	-0-	703	3	18	4	Y	234	230	0	13		
12	1129 R	1129	-0-	-0-	B	-0-	257	9	2	4	Y	246	245	0	14		
01	1156 R	1156	-0-	-0-	B	-0-	829	3	23	4	Y	276	276	0	14		
02	772 R	772	-0-	-0-	B	-0-	304	9	2	4	Y	113	122	0	5		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-			124	9									
03	744 #	714	-0-	-30	B	-30	686	3	2	4	Y	24	28	0	1		
04	730 R	760	-0-	30	B	-0-	26	9	30	4	Y	28	27	0	2		
							699	3									
							31	9									
WADDELL TR I				WELL #:		886	RRCID -> 033065		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3653		PERF. 2503 - 2761				
11	600 #	517	-0-	-83	B	-263	517	3			Y	-0-			-0-		
12	620 #	292	-0-	-328	B	-591	292	3			Y	-0-			-0-		
01	620 #	792	-0-	172	B	-419	792	3			Y	-0-			-0-		
02	560 #	637	-0-	77	B	-342	637	3			Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-342													
03	682 #	755	-0-	73	B	-269	755	3			Y	-0-			-0-		
04	780 #	478	-0-	-302	B	-571	478	3			Y	-0-			-0-		
TUBB, J. B. STATE				WELL #:		5	RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A				
11	0 #	140	-0-	140	B	-195	137	3	3	9	Y	3			3		
12	74 R	269	-0-	195	B	-0-	260	3	9	9	Y	8	3	1	8		
01	298 R	298	-0-	-0-	B	-0-	289	3	9	9	Y	7	9	1	7		
02	197 R	197	-0-	-0-	B	-0-	189	3	8	9	Y	7	9	1	5		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	217 R	217	-0-	-0-	B	-0-	210	3	7	9	Y	6	7	1	4		
04	206 R	206	-0-	-0-	B	-0-	199	3	3	4	Y	4	5	1	3		
							4	9									
WADDELL TR A				WELL #:		932	RRCID -> 040105		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2756 - 2936				
11	180 #	158	-0-	-22	B	-155	158	3			Y	-0-			-0-		
12	155 #	163	-0-	8	B	-147	163	3			Y	-0-			-0-		
01	155 #	160	-0-	5	B	-142	160	3			Y	-0-			-0-		
02	140 #	150	-0-	10	B	-132	150	3			Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED	UNDERAGE ->		-60									
03	155 #	168	-0-	13	B	-59	168	3			Y	-0-			-0-		
04	150 #	158	-0-	8	B	-51	158	3			Y	-0-			-0-		
WADDELL TR A				WELL #:		415	RRCID -> 040371		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 2888 - 4468				
11	210 #	210	-0-	-0-	B	-13	210	3			Y	-0-			-0-		
12	217 #	213	-0-	-4	B	-17	213	3			Y	-0-			-0-		
01	217 #	212	-0-	-5	B	-22	212	3			Y	-0-			-0-		
02	196 #	173	-0-	-23	B	-45	173	3			Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32	CANCELLED	UNDERAGE ->		-13									
03	217 #	203	-0-	-14	B	-46	203	3			Y	-0-			-0-		
04	210 #	192	-0-	-18	B	-64	192	3			Y	-0-			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056													
WADDELL TR A				WELL #: 943		RRCID -> 042689		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2932 - 2942					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE
11	600 #	524	-0-		-76 B		-852		524 3			Y	-0-				-0-
12	620 #	534	-0-		-86 B		-938		534 3			Y	-0-				-0-
01	558 #	512	-0-		-46 B		-984		512 3			Y	-0-				-0-
02	476 #	498	-0-		22 B		-962		498 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-496		CANCELLED UNDERAGE ->		-466								-0-
03	527 #	528	-0-		1 B		-495		528 3			Y	-0-				-0-
04	510 #	80	-0-		-430 B		-925		80 3			Y	-0-				-0-
MCKNIGHT GAS UNIT					WELL #: A 8		RRCID -> 042774		COMPL. DATE 09/21/1967		TOTAL DEPTH 3054		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				N	-0-					-0-
WADDELL TR I					WELL #: 802		RRCID -> 042775		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5654		PERF. 2604 - 2644				
11	540 #	437	-0-		-103 B		-110		437 3			Y	-0-				-0-
12	558 #	261	-0-		-297 B		-407		261 3			Y	-0-				-0-
01	558 #	689	-0-		131 B		-276		689 3			Y	-0-				-0-
02	504 #	541	-0-		37 B		-239		541 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-239												-0-
03	589 #	628	-0-		39 B		-200		628 3			Y	-0-				-0-
04	660 #	391	-0-		-269 B		-469		391 3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A					WELL #: 930		RRCID -> 047967		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 2765 - 2984				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-				Y	-0-					-0-
WADDELL TR A					WELL #: 279		RRCID -> 047968		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2891 - 2998				
11	979 R	1066	-0-		87 B		-0-		1066 3			Y	-0-				-0-
12	1008 R	1008	-0-		-0- B		-0-		1008 3			Y	-0-				-0-
01	930 #	875	-0-		-55 B		-55		875 3			Y	-0-				-0-
02	840 #	712	-0-		-128 B		-183		712 3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-183												-0-
03	961 #	945	-0-		-16 B		-199		945 3			Y	-0-				-0-
04	930 #	976	-0-		46 B		-153		976 3			Y	-0-				-0-
WADDELL TR A					WELL #: 609		RRCID -> 047970		COMPL. DATE 12/13/2021		TOTAL DEPTH 5813		PERF. 2738 - 2835				
11	14B DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/03/2024												

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
CNTY: CRANE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895														
11	1140 #	1011	-0-	-129 B	-681	1011	3			Y	-0-			-0-
12	1178 #	1617	-0-	439 B	-242	1617	3			Y	-0-			-0-
01	1609 R	1851	-0-	242 B	-0-	1851	3			Y	-0-			-0-
02	2399 R	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2623 R	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3			Y	-0-			-0-
*04	2438 R	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664														
11	1650 #	1519	-0-	-131 B	-228	1519	3			Y	-0-			-0-
12	1705 #	616	-0-	-1089 B	-1317	616	3			Y	-0-			-0-
01	1705 #	2128	-0-	423 B	-894	2128	3			Y	-0-			-0-
02	1540 #	1822	-0-	282 B	-612	1822	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -612														
03	2077 #	2178	-0-	101 B	-511	2178	3			Y	-0-			-0-
04	2070 #	1364	-0-	-706 B	-1217	1364	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891														
11	300 #	279	-0-	-21 B	-148	279	3			Y	-0-			-0-
12	310 #	291	-0-	-19 B	-167	291	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	286	-0-	-24 B	-191	286	3			Y	-0-			-0-
02	280 #	254	-0-	-26 B	-217	254	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -109 CANCELLED UNDERAGE -> -108														
03	310 #	280	-0-	-30 B	-139	280	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	261	-0-	-9 B	-148	261	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884														
11	555 R	590	-0-	35 B	-0-	590	3			Y	-0-			-0-
12	567 R	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			Y	-0-			-0-
01	498 R	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
02	420 #	363	-0-	-57 B	-57	363	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -57														
03	589 #	459	-0-	-130 B	-187	459	3			Y	-0-			-0-
04	570 #	425	-0-	-145 B	-332	425	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	768 R	875	-0-	107 B	-0-	875	3			Y	-0-			-0-
12	875 R	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			Y	-0-			-0-
01	836 R	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			Y	-0-			-0-
02	672 #	670	-0-	-2 B	-2	670	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2														
03	744 #	581	-0-	-163 B	-165	581	3			Y	-0-			-0-
04	720 #	855	-0-	135 B	-30	855	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912														
11	2533 R	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			Y	-0-			-0-
12	2409 R	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			Y	-0-			-0-
01	2555 R	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			Y	-0-			-0-
02	1991 R	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2346 R	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3			Y	-0-			-0-
*04	2030 R	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041														
11	465 R	465	-0-	-0- B	-0-	437	3	28	9	Y	25	24	0	1
12	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	447	3	28	9	Y	25	26	0	-0-
01	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	436	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
02	420 #	417	-0-	-3 B	-3	388	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3														
03	480 R	483	-0-	3 B	-0-	454	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
04	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	412	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989														
11	570 #	574	-0-	4 B	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
12	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-			-0-
01	740 R	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			Y	-0-			-0-
02	755 R	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1042 R	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			Y	-0-			-0-
*04	1201 R	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR I														
WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 #	357	-0-	-93 B	-225	357	3			Y	-0-			-0-
12	465 #	208	-0-	-257 B	-482	208	3			Y	-0-			-0-
01	465 #	585	-0-	120 B	-362	585	3			Y	-0-			-0-
02	420 #	450	-0-	30 B	-332	450	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -332														
03	496 #	539	-0-	43 B	-289	539	3			Y	-0-			-0-
04	570 #	345	-0-	-225 B	-514	345	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896														
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2280														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951														
11	1238 R	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			Y	-0-			-0-
12	1169 R	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			Y	-0-			-0-
01	1073 R	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			Y	-0-			-0-
02	765 R	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			Y	-0-			-0-
*04	917 R	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930														
11	240 #	239	-0-	-1 B	-26	239	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	252	-0-	4 B	-22	252	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	209	-0-	-39 B	-61	209	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	117	-0-	-107 B	-168	117	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -165 CANCELLED UNDERAGE -> -3														
03	248 #	223	-0-	-25 B	-190	223	3			Y	-0-			-0-
04	240 #	169	-0-	-71 B	-261	169	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1170 #	1215	-0-	45 B	-227	1215	3			Y	-0-			-0-
12	1209 #	1186	-0-	-23 B	-250	1186	3			Y	-0-			-0-
01	1116 #	1143	-0-	27 B	-223	1143	3			Y	-0-			-0-
02	1120 #	776	-0-	-344 B	-567	776	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -567														
03	1271 #	67	-0-	-1204 B	-1771	67	3			Y	-0-			-0-
04	1230 #	252	-0-	-978 B	-2749	252	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068														
11	510 #	595	-0-	85 B	-30	595	3			Y	-0-			-0-
12	593 R	623	-0-	30 B	-0-	623	3			Y	-0-			-0-
01	848 R	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			Y	-0-			-0-
02	904 R	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	730 R	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			Y	-0-			-0-
*04	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930														
11	1650 #	1600	-0-	-50 B	-50	1600	3			Y	-0-			-0-
12	2305 R	2355	-0-	50 B	-0-	2355	3			Y	-0-			-0-
01	2412 R	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			Y	-0-			-0-
02	1857 R	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2280 R	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			Y	-0-			-0-
*04	1964 R	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056														
WADDELL TR A				WELL #:		1143		RRCID ->		086784		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2615 - 2912				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-

WADDELL TR A				WELL #: <td colspan="2">1144</td> <td colspan="2">RRCID -></td> <td colspan="2">086785</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 01/23/1980</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH</td> <td colspan="2">3100 PERF. 2741 - 2965</td>		1144		RRCID ->		086785		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH		3100 PERF. 2741 - 2965				
11	480 #	492	-0-		12 B	-133		492	3				Y	-0-						-0-
12	496 #	481	-0-		-15 B	-148		481	3				Y	-0-						-0-
01	465 #	469	-0-		4 B	-144		469	3				Y	-0-						-0-
02	448 #	410	-0-		-38 B	-182		410	3				Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-88	CANCELLED	UNDERAGE ->	-94													
03	496 #	482	-0-		-14 B	-102		482	3				Y	-0-						-0-
04	480 #	228	-0-		-252 B	-354		228	3				Y	-0-						-0-

WADDELL TR A				WELL #: <td colspan="2">1160</td> <td colspan="2">RRCID -></td> <td colspan="2">089500</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 06/27/2004</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH</td> <td colspan="2">3060 PERF. 2749 - 3005</td>		1160		RRCID ->		089500		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH		3060 PERF. 2749 - 3005				
11	330 #	297	-0-		-33 B	-140		297	3				Y	-0-						-0-
12	341 #	303	-0-		-38 B	-178		303	3				Y	-0-						-0-
01	310 #	316	-0-		6 B	-172		316	3				Y	-0-						-0-
02	280 #	314	-0-		34 B	-138		314	3				Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-136	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2													
03	310 #	331	-0-		21 B	-115		331	3				Y	-0-						-0-
04	300 #	380	-0-		80 B	-35		380	3				Y	-0-						-0-

WADDELL TR A				WELL #: <td colspan="2">1159</td> <td colspan="2">RRCID -></td> <td colspan="2">089796</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 11/01/2016</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH</td> <td colspan="2">3005 PERF. 2685 - 2944</td>		1159		RRCID ->		089796		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH		3005 PERF. 2685 - 2944				
11	330 #	352	-0-		22 B	-284		352	3				Y	-0-						-0-
12	341 #	315	-0-		-26 B	-310		315	3				Y	-0-						-0-
01	341 #	307	-0-		-34 B	-344		307	3				Y	-0-						-0-
02	336 #	411	-0-		75 B	-269		411	3				Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-73	CANCELLED	UNDERAGE ->	-196													
03	372 #	444	-0-		72 B	-1		444	3				Y	-0-						-0-
*04	423 R	424	-0-		1 B	-0-		424	3				Y	-0-						-0-

WADDELL TR A				WELL #: <td colspan="2">1162</td> <td colspan="2">RRCID -></td> <td colspan="2">090077</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 01/12/2006</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH</td> <td colspan="2">3200 PERF. 2825 - 3064</td>		1162		RRCID ->		090077		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2825 - 3064				
11	2130 #	2212	-0-		82 B	-722		2184	3		28 9	Y	25	24 0						1
12	2201 #	2364	-0-		163 B	-559		2336	3		28 9	Y	25	26 0						-0-
01	2201 #	2490	-0-		289 B	-270		2459	3		31 9	Y	28	28 0						-0-
02	1988 #	2092	-0-		104 B	-166		2063	3		29 9	Y	26	26 0						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-166													
03	2232 #	2221	-0-		-11 B	-11		2192	3		29 9	Y	26	26 0						-0-
04	2160 #	2045	-0-		-115 B	-126		2020	3		25 9	Y	23	23 0						-0-

WADDELL TR A				WELL #: <td colspan="2">1163</td> <td colspan="2">RRCID -></td> <td colspan="2">090211</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 09/18/1980</td> <td colspan="2">TOTAL DEPTH</td> <td colspan="2">3150 PERF. 2912 - 3102</td>		1163		RRCID ->		090211		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 2912 - 3102				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-						-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1757

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.// 073056											
WADDELL TR A				WELL #: 1164		RRCID -> 090635		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2928 - 3124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1798 R	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	3			Y	-0-			-0-
12	1873 R	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	3			Y	-0-			-0-
01	1926 R	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3			Y	-0-			-0-
02	1762 R	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1967 R	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3			Y	-0-			-0-
*04	1909 R	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1181		RRCID -> 093673		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2846 - 3010			
11	1302 R	1302	-0-	-0-	B	-0-	1235	3	34	4	Y	30	30	0	1
							33	9							
12	625 R	625	-0-	-0-	B	-0-	590	3	3	4	Y	29	29	0	1
							32	9							
01	311 R	311	-0-	-0-	B	-0-	273	3	2	4	Y	33	33	0	1
							36	9							
02	273 R	273	-0-	-0-	B	-0-	240	3	2	4	Y	28	28	0	1
							31	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 #	203	-0-	-45	B	-45	179	3	24	9	Y	22	22	0	1
04	240 #	238	-0-	-2	B	-47	198	3	8	4	Y	29	29	0	1
							32	9							

WADDELL TR A				WELL #: 1189		RRCID -> 094785		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2783 - 3042			
11	480 #	426	-0-	-54	B	-300	426	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	451	-0-	-45	B	-345	451	3			Y	-0-			-0-
01	434 #	540	-0-	106	B	-239	540	3			Y	-0-			-0-
02	392 #	388	-0-	-4	B	-243	388	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-243											
03	465 #	476	-0-	11	B	-232	476	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	468	-0-	18	B	-214	468	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1179		RRCID -> 096347		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 3312		PERF. 2882 - 3023			
11	1388 R	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3			Y	-0-			-0-
12	1609 R	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	3			Y	-0-			-0-
01	1796 R	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	3			Y	-0-			-0-
02	1738 R	1738	-0-	-0-	B	-0-	1738	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2112 R	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	3			Y	-0-			-0-
*04	2182 R	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				WELL #: 1192		RRCID -> 096630		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2714 - 2967			
11	1050 #	1075	-0-	25	B	-243	1075	3			Y	-0-			-0-
12	1085 #	1072	-0-	-13	B	-256	1072	3			Y	-0-			-0-
01	1023 #	989	-0-	-34	B	-290	989	3			Y	-0-			-0-
02	1008 #	783	-0-	-225	B	-515	783	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-515											
03	1116 #	955	-0-	-161	B	-676	955	3			Y	-0-			-0-
04	1080 #	901	-0-	-179	B	-855	901	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED				
WADDELL TR B										//CONT.// 073056		RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955				
WELL #: 1219																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	

WADDELL TR A				WELL #: 1232		RRCID -> 099624		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2747 -		2946		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	

WADDELL TR B				WELL #: 1230		RRCID -> 099660		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2670 -		2885		
11	3433 R	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	3			Y	-0-				-0-	
12	3251 R	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3			Y	-0-				-0-	
01	3025 R	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	3			Y	-0-				-0-	
02	2314 R	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2971 R	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3			Y	-0-				-0-	
*04	2574 R	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			Y	-0-				-0-	

WADDELL TR A				WELL #: 1231		RRCID -> 100145		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 2959		PERF. 2716 -		2912		
11	1492 R	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			Y	-0-				-0-	
12	1438 R	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			Y	-0-				-0-	
01	1264 R	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			Y	-0-				-0-	
02	871 R	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1457 #	1216	-0-	-241 B	-241	1216	3			Y	-0-				-0-	
04	1410 #	1101	-0-	-309 B	-550	1101	3			Y	-0-				-0-	

WADDELL TR A				WELL #: 1224		RRCID -> 102150		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2777 -		3083		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	

WADDELL TR A				WELL #: 1236		RRCID -> 104176		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3010 -		3204		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 #	218	-0-	8 B	-131	218	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	250	-0-	33 B	-98	250	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	275	-0-	58 B	-40	275	3			Y	-0-			-0-
02	204 R	244	-0-	40 B	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	304 R	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
*04	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095														
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1129					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1129					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1129					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1129					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -487 CANCELLED UNDERAGE -> -642														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-487					Y	-0-			-0-
04	0 #	45	-0-	45 B	-442	45	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980														
11	1920 #	2115	-0-	195 B	-116	2115	3			Y	-0-			-0-
12	2037 R	2153	-0-	116 B	-0-	2153	3			Y	-0-			-0-
01	2031 R	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			Y	-0-			-0-
02	1904 #	1474	-0-	-430 B	-430	1474	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -430														
03	2108 #	1850	-0-	-258 B	-688	1850	3			Y	-0-			-0-
04	2040 #	1608	-0-	-432 B	-1120	1608	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902														
11	2114 R	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			Y	-0-			-0-
12	2049 R	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			Y	-0-			-0-
01	1998 R	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			Y	-0-			-0-
02	1420 R	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1815 R	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			Y	-0-			-0-
*04	1476 R	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED				49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//		073056													
WADDELL TR A				WELL #:		309		RRCID ->		107580		COMPL. DATE 08/05/1983		TOTAL DEPTH		3360 PERF. 2765 - 2843			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
MCKNIGHT, M. B. "C"				WELL #:		10		RRCID ->		113895		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH		4980 PERF. 3069 - 3136			
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-			-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		1227		RRCID ->		116738		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH		3099 PERF. 2870 - 3054			
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		1312		RRCID ->		160656		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH		3525 PERF. 2712 - 3090			
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1621	CANCELLED UNDERAGE ->		-81			Y	-0-			-0-	
12	2580 #	2388	-0-	-192	B	-1526	2388	3						Y	-0-			-0-	
01	2666 #	2470	-0-	-196	B	-1722	2470	3						Y	-0-			-0-	
02	2511 #	2565	-0-	54	B	-1668	2565	3						Y	-0-			-0-	
03	2240 #	2206	-0-	-34	B	-1702	2206	3						Y	-0-			-0-	
03	2480 #	2698	-0-	218	B	-1403	2698	3						Y	-0-			-0-	
04	2490 #	2464	-0-	-26	B	-1429	2464	3						Y	-0-			-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		916		RRCID ->		191172		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH		3820 PERF. 2836 - 2968			
11	12	01	PLUGGED AND ABANDONED_____				02/04/2025							Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
WADDELL TR A				WELL #:		914		RRCID ->		191173		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 2847 - 3000			
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				18			18	3		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	
03	67 R	49	-0-	-18	B	-0-								Y	-0-			-0-	
04	46 R	46	-0-	-0-	B	-0-								Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	480 #	439	-0-	-41 B	-116	439	3			Y	-0-			-0-
12	496 #	454	-0-	-42 B	-158	454	3			Y	-0-			-0-
01	496 #	433	-0-	-63 B	-221	433	3			Y	-0-			-0-
02	420 #	392	-0-	-28 B	-249	392	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-217	CANCELLED UNDERAGE ->		-32							
03	465 #	450	-0-	-15 B	-232	450	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	507	-0-	57 B	-175	507	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964														
11	3206 R	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	3			Y	-0-			-0-
12	2929 R	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3			Y	-0-			-0-
01	2699 R	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3			Y	-0-			-0-
02	2296 #	1884	-0-	-412 B	-412	1884	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-412										
03	2542 #	2472	-0-	-70 B	-482	2472	3			Y	-0-			-0-
04	2460 #	2301	-0-	-159 B	-641	2301	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064														
11	510 #	481	-0-	-29 B	-222	481	3			Y	-0-			-0-
12	527 #	486	-0-	-41 B	-263	486	3			Y	-0-			-0-
01	527 #	447	-0-	-80 B	-343	447	3			Y	-0-			-0-
02	476 #	396	-0-	-80 B	-423	396	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-245	CANCELLED UNDERAGE ->		-178							
03	527 #	441	-0-	-86 B	-331	441	3			Y	-0-			-0-
04	480 #	418	-0-	-62 B	-393	418	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000														
11	1140 #	1079	-0-	-61 B	-202	1079	3			Y	-0-			-0-
12	1147 #	1100	-0-	-47 B	-249	1100	3			Y	-0-			-0-
01	1147 #	1098	-0-	-49 B	-298	1098	3			Y	-0-			-0-
02	1036 #	992	-0-	-44 B	-342	992	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-282	CANCELLED UNDERAGE ->		-60							
03	1147 #	1062	-0-	-85 B	-367	1062	3			Y	-0-			-0-
04	1080 #	1007	-0-	-73 B	-440	1007	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1230 #	1147	-0-	-83 B	-386	1147	3			Y	-0-			-0-
12	1271 #	487	-0-	-784 B	-1170	487	3			Y	-0-			-0-
01	1178 #	606	-0-	-572 B	-1742	606	3			Y	-0-			-0-
02	1064 #	403	-0-	-661 B	-2403	403	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2326	CANCELLED UNDERAGE ->		-77							
03	1178 #	352	-0-	-826 B	-3152	352	3			Y	-0-			-0-
04	1140 #	398	-0-	-742 B	-3894	398	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR B														
WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685														
11	2132 R	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			Y	-0-			-0-
12	1798 #	894	-0-	-904 B	-904	894	3			Y	-0-			-0-
01	2127 R	3031	-0-	904 B	-0-	3031	3			Y	-0-			-0-
02	2551 R	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	2882 R	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3			Y	-0-			-0-
04	2940 #	1837	-0-	-1103 B	-1103	1837	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR I														
WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798														
11	4590 R	4590	-0-	-0- B	-0-	3441	3	1149	4	Y	-0-			-0-
12	4751 R	4751	-0-	-0- B	-0-	811	3	3940	4	Y	-0-			-0-
01	4615 R	4615	-0-	-0- B	-0-	3667	3	948	4	Y	-0-			-0-
02	4271 R	4271	-0-	-0- B	-0-	3140	3	1131	4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	4720 R	4720	-0-	-0- B	-0-	4590	3	130	4	Y	-0-			-0-
04	4596 R	4596	-0-	-0- B	-0-	2872	3	1724	4	Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007														
11	90 #	34	-0-	-56 B	-56	34	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	4	-0-	-89 B	-145	4	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	10	-0-	-83 B	-228	10	3			Y	-0-			-0-
02	189 R	417	-0-	228 B	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			Y	-0-			-0-
*04	1326 R	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														CNTY: CRANE	
CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	514 R	514 -0-	-0- B	-0-	-0-	514	2		Y	-0-				-0-	
12	504 R	504 -0-	-0- B	-0-	-0-	504	2		Y	-0-				-0-	
01	520 R	520 -0-	-0- B	-0-	-0-	520	2		Y	-0-				-0-	
02	476 #	469 -0-	-7 B	-7	-7	469	2		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7															
03	508 R	515 -0-	7 B	-0-	-0-	515	2		Y	-0-				-0-	
04	510 #	481 -0-	-29 B	-29	-29	481	2		Y	-0-				-0-	
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
11	1050 #	1029 -0-	-21 B	-21	-21	1029	2		Y	-0-				-0-	
12	1085 #	938 -0-	-147 B	-168	-168	938	2		Y	-0-				-0-	
01	1085 #	1081 -0-	-4 B	-172	-172	1081	2		Y	-0-				-0-	
02	952 #	943 -0-	-9 B	-181	-181	943	2		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -181															
03	822 R	1003 -0-	181 B	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-				-0-	
04	922 R	922 -0-	-0- B	-0-	-0-	922	2		Y	-0-				-0-	
BARNESLEY -D-															
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
11	270 #	330 -0-	60 B	-526	-526	330	2		N	-0-				-0-	
12	279 #	307 -0-	28 B	-498	-498	307	2		N	-0-				-0-	
01	279 #	412 -0-	133 B	-365	-365	412	2		N	-0-				-0-	
02	308 #	340 -0-	32 B	-333	-333	340	2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -327															
03	360 R	366 -0-	6 B	-0-	-0-	366	2		N	-0-				-0-	
04	390 #	330 -0-	-60 B	-60	-60	330	2		N	-0-				-0-	
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A															
11	420 #	418 -0-	-2 B	-2	-2	418	2		Y	-0-				18	
12	434 #	368 -0-	-66 B	-68	-68	368	2		Y	-0-				18	
01	434 #	409 -0-	-25 B	-93	-93	409	2		Y	-0-				18	
02	392 #	367 -0-	-25 B	-118	-118	367	2		Y	-0-				18	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118															
03	297 R	415 -0-	118 B	-0-	-0-	415	2		Y	-0-				18	
04	377 R	377 -0-	-0- B	-0-	-0-	377	2		Y	-0-				18	
DACO, INC.															
TUBB, J. B. -19- 196940															
WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762															
11	330 #	343 -0-	13 B	-66	-66	343	2		N	-0-				-0-	
12	341 #	356 -0-	15 B	-51	-51	356	2		N	-0-				-0-	
01	341 #	356 -0-	15 B	-36	-36	356	2		N	-0-				-0-	
02	308 #	322 -0-	14 B	-22	-22	322	2		N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -22															
03	356 R	356 -0-	-0- B	-0-	-0-	356	3		N	-0-				-0-	
04	330 #	NO RPT	-330 B	-330	-330				N	NO RPT				-0-	
EXTEX OPERATING COMPANY															
BARNESLEY, M. L. "A" 257062															
WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A															
11	540 #	473 -0-	-67 B	-67	-67	473	3		Y	-0-				-0-	
12	527 #	524 -0-	-3 B	-70	-70	524	3		Y	-0-				-0-	
01	527 #	552 -0-	25 B	-45	-45	552	3		Y	-0-				-0-	
02	541 R	586 -0-	45 B	-0-	-0-	586	3		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	577 R	577 -0-	-0- B	-0-	-0-	577	3		Y	-0-				-0-	
*04	200 R	200 -0-	-0- B	-0-	-0-	200	3		Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
EXTEX OPERATING COMPANY				//CONT.// 257062										
BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #: 20		RRCID -> 055736		COMPL. DATE 07/12/1973		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1380 #	1265	-0-	-0-	-115 B	-115	-115		1265 3		Y	-0-		6
12	1426 #	1343	-0-	-0-	-83 B	-198	-198		1343 3		Y	-0-		6
01	1426 #	971	-0-	-0-	-455 B	-653	-653		971 3		Y	-0-		6
02	1176 #	798	-0-	-0-	-378 B	-1031	-1031		798 3		Y	-0-		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1031										
03	7 R	1038	-0-	-0-	1031 B	-0-	-0-		1038 3		Y	-0-		6
*04	138 R	138	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		138 3		Y	-0-		6

BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 9 U		RRCID -> 063258		COMPL. DATE 08/09/1975		TOTAL DEPTH 4370		PERF. N/A		
11	600 #	590	-0-	-0-	-10 B	-10	-10		590 3		Y	-0-		-0-
12	620 #	507	-0-	-0-	-113 B	-123	-123		507 3		Y	-0-		-0-
01	620 #	499	-0-	-0-	-121 B	-244	-244		499 3		Y	-0-		-0-
02	560 #	505	-0-	-0-	-55 B	-299	-299		505 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-299										
03	245 R	544	-0-	-0-	299 B	-0-	-0-		544 3		Y	-0-		-0-
*04	415 R	415	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		415 3		Y	-0-		-0-

BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 23		RRCID -> 153441		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2612 - 2834		
11	450 #	355	-0-	-0-	-95 B	-95	-95		355 3		Y	-0-		183
12	403 #	377	-0-	-0-	-26 B	-121	-121		377 3		Y	-0-		183
01	403 #	273	-0-	-0-	-130 B	-251	-251		273 3		Y	-0-		183
02	336 #	224	-0-	-0-	-112 B	-363	-363		224 3		Y	-0-		183
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-363										
03	0 #	291	-0-	-0-	291 B	-72	-72		291 3		Y	-0-		183
*04	0 #	39	-0-	-0-	39 B	-33	-33		39 3		Y	-0-		183

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959										
J B TUBB F				WELL #: 4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	150 #	166	-0-	-0-	16 B	-216	-216		144 2	4 4	Y	16	16 1	10
									18 9					
12	155 #	197	-0-	-0-	42 B	-174	-174		173 2	24 9	Y	22	29 1	3
01	155 #	153	-0-	-0-	-2 B	-176	-176		133 2	20 9	Y	18	17 1	4
02	140 #	179	-0-	-0-	39 B	-137	-137		159 2	20 9	Y	18	21 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2		CANCELLED UNDERAGE ->		-135						
03	197 R	199	-0-	-0-	2 B	-0-	-0-		170 2	29 9	Y	26	17 1	10
04	150 #	149	-0-	-0-	-1 B	-1	-1		128 2	3 4	Y	16	16 1	10
									18 9					

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #: 84		RRCID -> 020730		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959							
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A	
11	60 #	48	-0-	-12 B	-12	48	2		N	-0-	-0-
12	489 R	501	-0-	-12 B	-0-	501	2		N	-0-	-0-
01	861 R	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-	-0-
02	753 R	753	-0-	-0- B	-0-	753	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	819 R	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-	-0-
04	811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A	
11	630 #	17	-0-	-613 B	-1690	17	2		N	-0-	-0-
12	651 #	650	-0-	-1 B	-1691	650	2		N	-0-	-0-
01	589 #	1153	-0-	564 B	-1127	1153	2		N	-0-	-0-
02	532 #	1012	-0-	480 B	-647	1012	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-647								
03	651 #	1113	-0-	462 B	-185	1113	2		N	-0-	-0-
04	922 R	1107	-0-	185 B	-0-	1107	2		N	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A	
11	300 #	29	-0-	-271 B	-271	29	2		N	-0-	-0-
12	319 R	590	-0-	271 B	-0-	590	2		N	-0-	-0-
01	923 R	923	-0-	-0- B	-0-	923	2		N	-0-	-0-
02	819 R	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	893 R	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-	-0-
04	866 R	866	-0-	-0- B	-0-	866	2		N	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959												
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 020743		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	PERF. CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 039195		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH		3250		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:		2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH		4520		PERF. N/A		
11	960 #	61	-0-	-899	B	-1486	61	2				N	-0-					-0-
12	1085 #	985	-0-	-100	B	-1586	985	2				N	-0-					-0-
01	1085 #	1236	-0-	151	B	-1435	1236	2				N	-0-					-0-
02	980 #	1099	-0-	119	B	-1316	1099	2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1023	CANCELLED	UNDERAGE ->	-293											
03	992 #	1155	-0-	163	B	-860	1155	2				N	-0-					-0-
04	1050 #	1148	-0-	98	B	-762	1148	2				N	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:		30		RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH		3000		PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-244											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH		4490		PERF. N/A		
11	3210 #	237	-0-	-2973	B	-6974	237	2				N	-0-					-0-
12	3596 #	2801	-0-	-795	B	-7769	2801	2				N	-0-					-0-
01	3596 #	4328	-0-	732	B	-7037	4328	2				N	-0-					-0-
02	3248 #	3789	-0-	541	B	-6496	3789	2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3963	CANCELLED	UNDERAGE ->	-2533											
03	3131 #	4074	-0-	943	B	-3020	4074	2				N	-0-					-0-
04	3750 #	3947	-0-	197	B	-2823	3947	2				N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:		2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH		4540		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959									
TUBB, J. B. C				WELL #:		6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:		63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416		PERF. N/A	
11	583 R	583	-0-	-0- B	-0-	548	2	35	9	Y	32	32	1		10
12	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	547	2	30	9	Y	27	29	1		8
01	457 R	457	-0-	-0- B	-0-	419	2	2	4	Y	33	29	1		12
						36	9								
02	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	316	2	30	9	Y	27	26	1		13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	DLQ G-10	1259	-0-	1259 B	1259	1228	2	31	9	Y	28	32	1		9
04	1813 R	554	-0-	-1259 B	-0-	472	2	57	4	Y	23	25	1		7
						25	9								
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:		44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A	
11	139 R	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			Y	-0-				-0-
12	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
01	129 R	129	-0-	-0- B	-0-	127	2	2	4	Y	-0-				-0-
02	115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	DLQ G-10	136	-0-	136 B	136	136	2			Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	110	-0-	110 B	246	105	2	5	4	Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #:		3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503		PERF. N/A	
11	3150 #	596	-0-	-2554 B	-2554	596	2			N	-0-				-0-
12	3255 #	2512	-0-	-743 B	-3297	2512	2			N	-0-				-0-
01	3255 #	4285	-0-	1030 B	-2267	4285	2			N	-0-				-0-
02	2940 #	3865	-0-	925 B	-1342	3865	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1342											
03	3255 #	4302	-0-	1047 B	-295	4302	2			N	-0-				-0-
04	4062 R	4357	-0-	295 B	-0-	4357	2			N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:		3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185		PERF. N/A	
11	270 #	12	-0-	-258 B	-258	12	2			N	-0-				-0-
12	279 #	358	-0-	79 B	-179	358	2			N	-0-				-0-
01	419 R	598	-0-	179 B	-0-	598	2			N	-0-				-0-
02	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	520 R	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-				-0-
04	527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-				-0-
TUBB, J. B. C				WELL #:		8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	900 #	46	-0-	-854 B	-854	46	2	N	-0-		-0-
12	930 #	950	-0-	20 B	-834	950	2	N	-0-		-0-
01	930 #	1412	-0-	482 B	-352	1412	2	N	-0-		-0-
02	886 R	1238	-0-	352 B	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1305 R	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2	N	-0-		-0-
04	1302 R	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH		4672 PERF. N/A	
11	5541 R	5541	-0-	-0- B	-0-	5463	2	60 4	Y	16	6
						18 9					
12	7085 R	7085	-0-	-0- B	-0-	7070	2	15 9	Y	14	5
01	6752 R	6752	-0-	-0- B	-0-	6733	2	19 9	Y	17	8
02	4887 R	4887	-0-	-0- B	-0-	4858	2	29 9	Y	26	14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5731 R	5731	-0-	-0- B	-0-	5700	2	31 9	Y	28	11
04	3818 R	3818	-0-	-0- B	-0-	3793	2	25 9	Y	23	9
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 054139		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 2751 - 2970	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 054402		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH		3600 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
TUBB, J. B., -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH		4560 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH		4395 PERF. N/A	
11	243 R	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		Y	-0-	-0-
12	224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		Y	-0-	-0-
01	227 R	227	-0-	-0- B	-0-	223	2	4 4	Y	-0-	-0-
02	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DLQ G-10	238	-0-	238 B	238	238	2		Y	-0-	-0-
*04	DLQ G-10	192	-0-	192 B	430	184	2	8 4	Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	382 R	382	-0-	-0- B	-0-	61	2	321	9	Y	292	291	1	88
12	328 R	328	-0-	-0- B	-0-	61	2	267	9	Y	243	263	1	68
01	356 R	356	-0-	-0- B	-0-	47	2	309	9	Y	281	259	1	90
02	196 #	99	-0-	-97 B	-97	41	2	58	9	Y	53	118	1	25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -97														
03	DLQ G-10	217	-0-	217 B	120	154	2	63	9	Y	57	63	1	19
04	DLQ G-10	114	-0-	114 B	234	59	2	7	4	Y	44	49	1	14
						48	9							
TUBB, J. B. -B-														
WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
J B TUBB J														
WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814														
11	492 R	492	-0-	-0- B	-0-	484	2	8	4	N	-0-			-0-
12	777 R	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-			-0-
01	723 R	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A														
11	540 #	22	-0-	-518 B	-518	22	2			N	-0-			-0-
12	558 #	605	-0-	47 B	-471	605	2			N	-0-			-0-
01	558 #	1021	-0-	463 B	-8	1021	2			N	-0-			-0-
02	742 R	750	-0-	8 B	-0-	750	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
04	833 R	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200														
11	510 #	19	-0-	-491 B	-2193	19	2			N	-0-			-0-
12	527 #	561	-0-	34 B	-2159	561	2			N	-0-			-0-
01	496 #	842	-0-	346 B	-1813	842	2			N	-0-			-0-
02	448 #	672	-0-	224 B	-1589	672	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -722 CANCELLED UNDERAGE -> -867														
03	558 #	691	-0-	133 B	-589	691	2			N	-0-			-0-
04	750 #	725	-0-	-25 B	-614	725	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959													
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 074619		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH		3200	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #3				WELL #:	149 U	RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH		4678	PERF. N/A					
11	240 #	157	-0-		-83 B	-253	128	2	29	9	Y	26	25	1				4
12	248 #	136	-0-		-112 B	-365	114	2	22	9	Y	20	21	1				3
01	217 #	192	-0-		-25 B	-390	170	2	1	4	Y	19	18	1				4
							21	9										
02	196 #	143	-0-		-53 B	-443	124	2	19	9	Y	17	19	1				2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-318	CANCELLED	UNDERAGE ->	-125											
03	DLQ G-10	225	-0-		225 B	-93	204	2	21	9	Y	19	16	1				5
*04	DLQ G-10	180	-0-		180 B	87	163	2	4	4	Y	12	15	1				2
							13	9										
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	5 U	RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH		4580	PERF. N/A					
11	90 #	59	-0-		-31 B	-608	59	2			N	-0-						-0-
12	93 #	69	-0-		-24 B	-632	69	2			N	-0-						-0-
01	93 #	83	-0-		-10 B	-642	83	2			N	-0-						-0-
02	84 #	103	-0-		19 B	-623	103	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-190	CANCELLED	UNDERAGE ->	-433											
03	62 #	104	-0-		42 B	-148	104	2			N	-0-						-0-
04	90 #	94	-0-		4 B	-144	94	2			N	-0-						-0-
TUBB, J. B., A/C 1				WELL #:	148	RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH		4712	PERF. N/A					
11	900 #	716	-0-		-184 B	-681	674	2	7	4	Y	32	32	1				12
							35	9										
12	930 #	842	-0-		-88 B	-769	813	2	29	9	Y	26	29	1				9
01	899 #	789	-0-		-110 B	-879	732	2	20	4	Y	34	29	1				14
							37	9										
02	812 #	705	-0-		-107 B	-986	676	2	29	9	Y	26	26	1				14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-766	CANCELLED	UNDERAGE ->	-220											
03	DLQ G-10	798	-0-		798 B	32	767	2	31	9	Y	28	31	1				11
04	DLQ G-10	766	-0-		766 B	798	741	2	25	9	Y	23	25	1				9
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #:	165 U	RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH		4650	PERF. 2657 - 2913					
11	219 R	219	-0-		-0- B	-0-	182	2	2	4	Y	32	32	1				12
							35	9										
12	265 R	265	-0-		-0- B	-0-	236	2	29	9	Y	26	29	1				9
01	277 R	277	-0-		-0- B	-0-	240	2	37	9	Y	34	29	1				14
02	195 R	195	-0-		-0- B	-0-	166	2	29	9	Y	26	26	1				14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	DLQ G-10	229	-0-		229 B	229	198	2	31	9	Y	28	31	1				11
04	DLQ G-10	157	-0-		157 B	386	132	2	25	9	Y	23	25	1				

SAND HILLS (JUDKINS)														49B				CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC														80473 248				ASSOCIATED			
JUDKINS GAS UNIT I														//CONT.// 276959				COMPL. DATE 08/24/1978			
WELL #: 4 U														RRCID -> 078475				TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
11	12 #	5	-0-	-7 B	-695	5	2			N	-0-			-0-							
12	62 #	44	-0-	-18 B	-713	44	2			N	-0-			-0-							
01	62 #	69	-0-	7 B	-706	69	2			N	-0-			-0-							
02	56 #	56	-0-	-0- B	-706	56	2			N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-118	CANCELLED UNDERAGE ->		-588														
03	31 #	52	-0-	21 B	-97	52	2			N	-0-			-0-							
04	60 #	32	-0-	-28 B	-125	32	2			N	-0-			-0-							
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 2	RRCID -> 078525	COMPL. DATE 08/28/1978				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895											
11	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	46	2	1	4	Y	-0-			-0-							
12	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-			-0-							
01	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-			-0-							
02	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	DLQ G-10	50	-0-	50 B	50	50	2			Y	-0-			-0-							
04	DLQ G-10	33	-0-	33 B	83	33	2			Y	-0-			-0-							
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #: 6	RRCID -> 078734	COMPL. DATE 09/11/1978				TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865											
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-612					N	-0-			-0-							
12	186 #	228	-0-	42 B	-570	228	2			N	-0-			-0-							
01	186 #	373	-0-	187 B	-383	373	2			N	-0-			-0-							
02	168 #	319	-0-	151 B	-232	319	2			N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-232																	
03	217 #	332	-0-	115 B	-117	332	2			N	-0-			-0-							
04	215 R	332	-0-	117 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-							
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 176	RRCID -> 081059	COMPL. DATE 01/31/1979				TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022											
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-			-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-			-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-			-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-45														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
TUBB, J. B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 081180	COMPL. DATE 12/23/1978				TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A											
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220					Y	-0-			-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220					Y	-0-			-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220					Y	-0-			-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220					Y	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1220														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 182	RRCID -> 082120	COMPL. DATE 04/13/1979				TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
JUDKINS GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916														
11	644 R	644	-0-	-0- B	-0-	637	2	7	4	Y	-0-			-0-
12	825 R	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			Y	-0-			-0-
01	787 R	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			Y	-0-			-0-
02	591 R	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	694 R	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			Y	-0-			-0-
04	462 R	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT 3														
WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "B"														
WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959												
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2860 -	2960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 2																	
				WELL #:	279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 2725 -	3162				
11	92 R	92	-0-		-0- B	-0-	91	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	118 R	118	-0-		-0- B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	120 R	120	-0-		-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	83 R	83	-0-		-0- B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	DLQ G-10	99	-0-		99 B	99	99	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	66	-0-		66 B	165	66	2			Y	-0-					-0-
J B TUBB F																	
				WELL #:	21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 2686 -	2952				
11	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1																	
				WELL #:	288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 2556 -	2932				
11	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-1525					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-1525					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-1525					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-1525					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1525											
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3																	
				WELL #:	247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 2681 -	2866				
11	174 R	174	-0-		-0- B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	160 R	160	-0-		-0- B	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	162 R	162	-0-		-0- B	-0-	159	2	3	4	Y	-0-					-0-
02	144 R	144	-0-		-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	DLQ G-10	170	-0-		170 B	170	170	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	138	-0-		138 B	308	132	2	6	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959													
JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #:		20		RRCID ->		109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	522 R	522	-0-	-0- B	-0-		487	2	35	9	Y	32	32	1		10	
12	516 R	516	-0-	-0- B	-0-		486	2	30	9	Y	27	29	1		8	
01	410 R	410	-0-	-0- B	-0-		372	2	2	4	Y	33	29	1		12	
							36	9									
02	310 R	310	-0-	-0- B	-0-		280	2	30	9	Y	27	26	1		13	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	1106	-0-	1106 B	1106		1075	2	31	9	Y	28	32	1		9	
04	DLQ G-10	488	-0-	488 B	1594		413	2	50	4	Y	23	25	1		7	
							25	9									

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		292		RRCID ->		113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:		291		RRCID ->		113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	

TUBB, J. B. C				WELL #:		19		RRCID ->		116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	

TUBB, J. B. C				WELL #:		20		RRCID ->		116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	

TUBB, J. B. A/C 2				WELL #:		283		RRCID ->		129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244						Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244						Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244						Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244						Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -244																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//		276959														
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2					WELL #:		278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136				
11	609	R	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2				Y	-0-					-0-
12	607	R	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2				Y	-0-					-0-
01	468	R	468	-0-	-0-	B	-0-	465	2			3 4	Y	-0-					-0-
02	355	R	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	DLQ	G-10	1535	-0-	1535	B	1535	1535	2				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	661	-0-	661	B	2196	590	2			71 4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2					WELL #:		277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153				
11	82	R	82	-0-	-0-	B	-0-	45	2			1 4	Y	33	33	1			12
								36	9										
12	88	R	88	-0-	-0-	B	-0-	59	2			29 9	Y	26	29	1			9
01	97	R	97	-0-	-0-	B	-0-	60	2			37 9	Y	34	29	1			14
02	71	R	71	-0-	-0-	B	-0-	42	2			29 9	Y	26	26	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	81	R	81	-0-	-0-	B	-0-	50	2			31 9	Y	28	31	1			11
04	58	R	58	-0-	-0-	B	-0-	33	2			25 9	Y	23	25	1			9

TUBB, J. B. A/C 2					WELL #:		281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150				
11	990	#	1023	-0-	33	B	-2508	980	2			8 4	Y	32	32	1			10
								35	9										
12	961	#	967	-0-	6	B	-2502	937	2			30 9	Y	27	29	1			8
01	992	#	1033	-0-	41	B	-2461	964	2			33 4	Y	33	29	1			12
								36	9										
02	952	#	1284	-0-	332	B	-2129	1254	2			30 9	Y	27	26	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-277	CANCELLED UNDERAGE ->	-1852												
03	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	B	1198	1444	2			31 9	Y	28	31	1			10
04	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	B	2410	1188	2			24 9	Y	22	25	1			7

TUBB, J.B. C					WELL #:		11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2					WELL #:		117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2715 - 2880				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3670	
										PERF. 2660 - 2878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2581 - 2725	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873	
11	750 #	10	-0-	-740 B	-2432	10	2	N	-0-		-0-
12	775 #	432	-0-	-343 B	-2775	432	2	N	-0-		-0-
01	713 #	800	-0-	87 B	-2688	800	2	N	-0-		-0-
02	644 #	635	-0-	-9 B	-2697	635	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1315	CANCELLED UNDERAGE ->	-1382							
03	558 #	837	-0-	279 B	-1036	837	2	N	-0-		-0-
04	780 #	848	-0-	68 B	-968	848	2	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										80473 248										ASSOCIATED										49B										CNTY: CRANE																			
FORMENTERA OPERATIONS LLC										//CONT.// 276959																																																	
TUBB, J. B. A/C 2										WELL #: 282										RRCID -> 151070										COMPL. DATE										N/A										TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																						
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
11	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-244							Y	-0-					-0-																																							
12	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-244							Y	-0-					-0-																																							
01	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-244							Y	-0-					-0-																																							
02	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-244							Y	-0-					-0-																																							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-	CANCELLED UNDERAGE ->										-244																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
JUDKINS GAS UNIT # 3										WELL #: 33										RRCID -> 151211										COMPL. DATE 08/28/1994										TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893																			
11	47 R		47	-0-		-0- B	-0-		46	2		1	4	N	-0-					-0-																																							
12	59 R		59	-0-		-0- B	-0-		59	2				N	-0-					-0-																																							
01	60 R		60	-0-		-0- B	-0-		60	2				N	-0-					-0-																																							
02	41 R		41	-0-		-0- B	-0-		41	2				N	-0-					-0-																																							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-																																																	
03	50 R		50	-0-		-0- B	-0-		50	2				N	-0-					-0-																																							
04	33 R		33	-0-		-0- B	-0-		33	2				N	-0-					-0-																																							
JUDKINS GAS UNIT #3										WELL #: 45										RRCID -> 151571										COMPL. DATE 08/05/1994										TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990																			
11	174 R		174	-0-		-0- B	-0-		174	2				Y	-0-					-0-																																							
12	160 R		160	-0-		-0- B	-0-		160	2				Y	-0-					-0-																																							
01	162 R		162	-0-		-0- B	-0-		159	2		3	4	Y	-0-					-0-																																							
02	144 R		144	-0-		-0- B	-0-		144	2				Y	-0-					-0-																																							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-																																																	
03	DLQ G-10		170	-0-		170 B	170		170	2				Y	-0-					-0-																																							
*04	DLQ G-10		138	-0-		138 B	308		132	2		6	4	Y	-0-					-0-																																							
JUDKINS GAS UNIT II										WELL #: 8										RRCID -> 152419										COMPL. DATE 11/22/1994										TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929																			
11	630 #		163	-0-		-467 B	-899		163	2				N	-0-					-0-																																							
12	713 #		575	-0-		-138 B	-1037		575	2				N	-0-					-0-																																							
01	713 #		1029	-0-		316 B	-721		1029	2				N	-0-					-0-																																							
02	644 #		833	-0-		189 B	-532		833	2				N	-0-					-0-																																							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-532																																																	
03	713 #		918	-0-		205 B	-327		918	2				N	-0-					-0-																																							
04	690 #		886	-0-		196 B	-131		886	2				N	-0-					-0-																																							
TUBB, J. B. C										WELL #: 9										RRCID -> 152627										COMPL. DATE 09/24/1994										TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
TUBB, J. B. C										WELL #: 12										RRCID -> 153067										COMPL. DATE 11/04/1994										TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-																																							

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//	276959													
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL	DEPTH	4590	PERF.	2693	-	2888		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
11	750 #	24	-0-		-726 B	-1122		24	2			N	-0-				-0-	
12	775 #	548	-0-		-227 B	-1349		548	2			N	-0-				-0-	
01	775 #	1001	-0-		226 B	-1123		1001	2			N	-0-				-0-	
02	700 #	862	-0-		162 B	-961		862	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-961													
03	775 #	955	-0-		180 B	-781		955	2			N	-0-				-0-	
04	750 #	939	-0-		189 B	-592		939	2			N	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	3535	PERF.	2663	-	2830
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT III				WELL #:	9	RRCID ->	157403	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL	DEPTH	4592	PERF.	2777	-	2974		
11	210 #	8	-0-		-202 B	-440		8	2			N	-0-				-0-	
12	248 #	185	-0-		-63 B	-503		185	2			N	-0-				-0-	
01	248 #	273	-0-		25 B	-478		273	2			N	-0-				-0-	
02	224 #	245	-0-		21 B	-457		245	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-274	CANCELLED UNDERAGE ->		-183										
03	217 #	261	-0-		44 B	-230		261	2			N	-0-				-0-	
04	240 #	251	-0-		11 B	-219		251	2			N	-0-				-0-	
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #:	143	RRCID ->	162077	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	4536	PERF.	2607	-	2889
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	192278	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL	DEPTH	4690	PERF.	2716	-	2982		
11	540 #	33	-0-		-507 B	-507		33	2			N	-0-				-0-	
12	558 #	624	-0-		66 B	-441		624	2			N	-0-				-0-	
01	558 #	914	-0-		356 B	-85		914	2			N	-0-				-0-	
02	762 R	847	-0-		85 B	-0-		847	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	915 R	915	-0-		-0- B	-0-		915	2			N	-0-				-0-	
04	885 R	885	-0-		-0- B	-0-		885	2			N	-0-				-0-	
TUBB, J. B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	193717	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL	DEPTH	4406	PERF.	2831	-	3235		
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.//		276959											
TUBB, J B A/C 1				WELL #:		64	RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 2835	-	3333			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT III																	
				WELL #:	12 D	RRCID -> 212961	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2832	-	3054					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II																	
				WELL #:	11 D	RRCID -> 212962	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2756	-	3055					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II																	
				WELL #:	13 D	RRCID -> 212963	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2735	-	2985					
11	750 #	26	-0-	-724	B	-898	26	2				N	-0-				-0-
12	775 #	575	-0-	-200	B	-1098	575	2				N	-0-				-0-
01	775 #	589	-0-	-186	B	-1284	589	2				N	-0-				-0-
02	700 #	344	-0-	-356	B	-1640	344	2				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1466	CANCELLED UNDERAGE ->	-174											
03	775 #	295	-0-	-480	B	-1946	295	2				N	-0-				-0-
04	570 #	187	-0-	-383	B	-2329	187	2				N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II																	
				WELL #:	12 D	RRCID -> 212965	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2710	-	3070					
11	720 #	17	-0-	-703	B	-2235	17	2				N	-0-				-0-
12	744 #	630	-0-	-114	B	-2349	630	2				N	-0-				-0-
01	744 #	1031	-0-	287	B	-2062	1031	2				N	-0-				-0-
02	672 #	939	-0-	267	B	-1795	939	2				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-948	CANCELLED UNDERAGE ->	-847											
03	620 #	1030	-0-	410	B	-538	1030	2				N	-0-				-0-
04	900 #	1006	-0-	106	B	-432	1006	2				N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT III																	
				WELL #:	11 D	RRCID -> 213012	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2680	-	3044					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)			//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//		276959												
SAND HILLS JUDKINS UNIT			WELL #:		41	RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 2974 - 3128					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
11	12	01	02	03 14B2 EXT													
04	14B2 EXT																
MILLWEE OIL, INC.			WELL #:		569339	RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
ATLANTIC-STATE			1														
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -317 CANCELLED UNDERAGE -> -416													
03	186 #																
04	180 #																
TUBB, J. B., -A-			WELL #:		14 U	RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48 CANCELLED UNDERAGE -> -174													
03	62 #																
04	30 #																
TUBB -A-			WELL #:		15	RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A					
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12 CANCELLED UNDERAGE -> -704													
03	186 #																
04	240 #																
TUBB -A-			WELL #:		18	RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2704 - 2834					
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -922 CANCELLED UNDERAGE -> -1331													
03	496 #																
04	450 #																
N & B OIL AND GAS LLC			WELL #:		598288	RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 3009		PERF. N/A					
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT			1														
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -95 CANCELLED UNDERAGE -> -401													
03	341 #																
04	330 #																

SAND HILLS (JUDKINS)														
//CONT.// 88473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
RAYDEN														
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 #	610	-0-	40 B	-707	610	3			N	-0-			19
12	589 #	648	-0-	59 B	-648	648	3			N	-0-			19
01	589 #	728	-0-	139 B	-509	728	3			N	-0-			19
02	532 #	770	-0-	238 B	-271	770	3			N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -271														
03	634 R	905	-0-	271 B	-0-	905	3			N	-0-			19
*04	759 R	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-			19
RING ENERGY, INC. 712382														
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A														
11	DLQ G-10	369	-0-	369 B	971	369	3			Y	-0-			-0-
12	1349 R	378	-0-	-971 B	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
01	400 R	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
02	354 R	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	391 R	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
04	390 #	371	-0-	-19 B	-19	371	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-230					Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-261					Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-292					Y	-0-			-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3 B	-295					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -153 CANCELLED UNDERAGE -> -142														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865														
11	DLQ G-10	532	-0-	532 B	779	532	3			Y	-0-			-0-
12	1215 R	436	-0-	-779 B	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
01	1119 R	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			Y	-0-			-0-
02	681 R	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	803 R	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			Y	-0-			-0-
04	762 R	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008														
11	DLQ G-10	516	-0-	516 B	1390	516	3			Y	-0-			-0-
12	1868 R	478	-0-	-1390 B	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
01	438 R	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	20	4	Y	-0-			-0-
02	476 #	418	-0-	-58 B	-58	418	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58														
03	527 #	460	-0-	-67 B	-125	460	3			Y	-0-			-0-
04	510 #	337	-0-	-173 B	-298	323	3	14	4	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684														
11	DLQ G-10	520	-0-	520 B	1314	520	3			Y	-0-			-0-
12	1850 R	536	-0-	-1314 B	-0-	536	3			Y	-0-			-0-
01	551 R	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			Y	-0-			-0-
02	518 R	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	575 R	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			Y	-0-			-0-
04	540 #	513	-0-	-27 B	-27	513	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 88473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382							
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859	
11	6 #	-0-	-0-	-6 B	-59				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-59				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-59				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-59				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-28	CANCELLED UNDERAGE ->	-31				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-28				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-28				-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773	
11	DLQ G-10	367	-0-	367 B	865	367 3			-0-
12	1229 R	364	-0-	-865 B	-0-	364 3			-0-
01	356 R	356	-0-	-0- B	-0-	356 3			-0-
02	364 #	316	-0-	-48 B	-48	316 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-48						
03	372 #	369	-0-	-3 B	-51	369 3			-0-
04	360 #	327	-0-	-33 B	-84	327 3			-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995	
11	DLQ G-10	518	-0-	518 B	1506	518 3			-0-
12	2024 R	518	-0-	-1506 B	-0-	518 3			-0-
01	517 R	517	-0-	-0- B	-0-	517 3			-0-
02	476 #	459	-0-	-17 B	-17	459 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17						
03	527 #	503	-0-	-24 B	-41	503 3			-0-
04	510 #	467	-0-	-43 B	-84	467 3			-0-
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850	
11	DLQ G-10	433	-0-	433 B	1200	433 3			-0-
12	1615 R	415	-0-	-1200 B	-0-	415 3			-0-
01	420 R	420	-0-	-0- B	-0-	420 3			-0-
02	420 #	391	-0-	-29 B	-29	391 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-29						
03	434 #	435	-0-	1 B	-28	435 3			-0-
04	420 #	392	-0-	-28 B	-56	392 3			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															49B			CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.															//CONT.// 80473 248			ASSOCIATED			
TUBB, J. B. -A-															//CONT.// 712382			RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040			
WELL #: 20																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
11	DLQ G-10	497	-0-	497 B	-3037	489	3	8	9	Y	7	7	1		3						
12	0 #	151	-0-	151 B	-2886	145	3	6	9	Y	5	5	1		3						
01	0 #	123	-0-	123 B	-2763	117	3	6	9	Y	5	4	1		4						
02	448 #	82	-0-	-366 B	-3129	76	3	6	9	Y	5	5	1		4						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-366	CANCELLED UNDERAGE ->				-2763												
03	496 #	60	-0-	-436 B	-802	56	3	4	9	Y	4	6	1		2						
04	480 #	47	-0-	-433 B	-1235	43	3	4	9	Y	4	4	1		2						
TUBB, J. B. -A-															WELL #: 5			RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878			
11	DLQ G-10	532	-0-	532 B	1521	532	3			Y	-0-				-0-						
12	2109 R	588	-0-	-1521 B	-0-	588	3			Y	-0-				-0-						
01	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			Y	-0-				-0-						
02	532 #	520	-0-	-12 B	-12	520	3			Y	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12																	
03	589 #	574	-0-	-15 B	-27	574	3			Y	-0-				-0-						
04	570 #	548	-0-	-22 B	-49	548	3			Y	-0-				-0-						
TUBB, J. B. -A-															WELL #: 28			RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-						
TUBB, J. B. -A-															WELL #: 12			RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035			
11	DLQ G-10	630	-0-	630 B	1898	630	3			Y	-0-				-0-						
12	2545 R	647	-0-	-1898 B	-0-	647	3			Y	-0-				-0-						
01	662 R	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			Y	-0-				-0-						
02	596 R	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			Y	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	660 R	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			Y	-0-				-0-						
04	636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			Y	-0-				-0-						
TUBB, J. B. ET AL															WELL #: 1			RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				2						
TUBB, J. B. -A-															WELL #: 21			RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044			
11	450 #	436	-0-	-14 B	-48	436	3			N	-0-				-0-						
12	465 #	385	-0-	-80 B	-128	385	3			N	-0-				-0-						
01	465 #	474	-0-	9 B	-119	458	3	16	4	N	-0-				-0-						
02	420 #	337	-0-	-83 B	-202	337	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-202																	
03	465 #	371	-0-	-94 B	-296	371	3			N	-0-				-0-						
04	450 #	272	-0-	-178 B	-474	261	3	11	4	N	-0-				-0-						

SAND HILLS (JUDKINS)				//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
RING ENERGY, INC.				//CONT.// 712382												
MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 70		RRCID -> 270726		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2904 - 3114				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	58	-0-	58 B	-374		21 3		1 4	Y	33	34 0				5
12	0 #	61	-0-	61 B	-313		36 9									
01	0 #	59	-0-	59 B	-254		30 3		31 9	Y	28	30 0				3
02	28 #	52	-0-	24 B	-230		26 3		33 9	Y	30	29 0				4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		22 3		30 9	Y	27	27 0				4
03	68 R	68	-0-	-0- B	-0-		33 3		35 9	Y	32	33 0				3
04	57 R	57	-0-	-0- B	-0-		27 3		30 9	Y	27	27 0				3

TUBB				WELL #: 5		RRCID -> 281779		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2662 - 2886				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TUBB, J. B. -A-				WELL #: 6		RRCID -> 281780		COMPL. DATE 03/23/1970		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 2802 - 2848				
11	DLQ G-10	48	-0-	48 B	-37		28 3		20 9	Y	18	19 1				8
12	8 R	45	-0-	37 B	-0-		27 3		18 9	Y	16	15 1				9
01	33 R	33	-0-	-0- B	-0-		18 3		1 4	Y	13	10 1				12
							14 9									
02	33 R	33	-0-	-0- B	-0-		20 3		13 9	Y	12	12 1				12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	37 R	37	-0-	-0- B	-0-		26 3		11 9	Y	10	17 1				5
04	33 R	33	-0-	-0- B	-0-		18 3		1 4	Y	13	13 1				5
							14 9									

WALSH & WATTS, INC.				895060		RRCID -> 048328		COMPL. DATE 04/21/1970		TOTAL DEPTH 4275		PERF. N/A				
TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #: 18												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #: 62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2765 - 2916				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A				WELL #: 61		RRCID -> 281781		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2566 - 2853				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
WADDELL TR A		WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE		N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
WADDELL TR A																	
		WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE		01/05/1984		TOTAL DEPTH		3600		PERF. 3180 - 3481			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
WADDELL TR A																	
		WELL #: 1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE		01/06/1984		TOTAL DEPTH		3550		PERF. 3203 - 3432			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
WADDELL TR B																	
		WELL #: 1057		RRCID -> 121962		COMPL. DATE		02/29/1972		TOTAL DEPTH		3470		PERF. 2916 - 3395			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2025																	
WADDELL TR B																	
		WELL #: 1389K		RRCID -> 127784		COMPL. DATE		12/01/1984		TOTAL DEPTH		3475		PERF. 2875 - 3378			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
WADDELL TR A																	
		WELL #: 1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE		12/28/1993		TOTAL DEPTH		3510		PERF. 2974 - 3144			
11	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
WADDELL TR A																	
		WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE		02/09/1994		TOTAL DEPTH		4564		PERF. 2932 - 3120			
11	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
12	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
01	2296	X	2296	-0-	-0-	B	2296	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1692	-0-	-324	B	1692	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1936	-0-	-420	B	1936	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1693	-0-	-527	B	1693	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)			//CONT.// 80473 310			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056												
WADDELL TR A			WELL #: 1001			RRCID -> 154396			COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL TR A			WELL #: 685			RRCID -> 158035			COMPL. DATE 02/05/1996			TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154			
11	4500	#	4144	-0-	-356	-0-	4144	3			Y	-0-			-0-
12	4650	#	4081	-0-	-569	-0-	4081	3			Y	-0-			-0-
01	4371	X	4198	-0-	-173	B	4198	3			Y	-0-			-0-
02	3864	X	3561	-0-	-303	B	3561	3			Y	-0-			-0-
03	4278	X	4140	-0-	-138	B	4140	3			Y	-0-			-0-
04	4140	X	4115	-0-	-25	B	4115	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A			WELL #: 1205			RRCID -> 158051			COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL TR A			WELL #: 392			RRCID -> 159467			COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120			
11	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1466	3	17	4	Y	30	29	0	2
							33	9							
12	1426	#	1421	-0-	-5	-0-	1253	3	134	4	Y	31	31	0	2
							34	9							
01	1864	X	1864	-0-	-0-	B	1746	3	85	4	Y	30	30	0	2
							33	9							
02	1854	N	1854	-0-	-0-	B	1826	3	28	9	Y	25	26	0	1
03	1147	N	485	-0-	-662	B	-0-		7	9	Y	6	7	0	-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	B	-0-				Y	-0-			-0-
WADDELL TR A			WELL #: 1215			RRCID -> 165460			COMPL. DATE 10/05/1981			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277			
11	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-			-0-
12	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-			-0-
01	3066	X	3066	-0-	-0-	B	3066	3			Y	-0-			-0-
02	2940	X	2406	-0-	-534	B	2406	3			Y	-0-			-0-
03	3255	X	2925	-0-	-330	B	2925	3			Y	-0-			-0-
04	3150	X	2593	-0-	-557	B	2593	3			Y	-0-			-0-
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.			102041												
BARNESLEY, M. L. "C"			WELL #: 3			RRCID -> 051902			COMPL. DATE 01/28/1972			TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A			
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)											CAPACITY		CNTY: CRANE							
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. //CONT.// 80473 310																				
BARNLEY, M. L. "C" WELL #: 4											RRCID -> 052555		COMPL. DATE 05/11/1972		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	330 #	NO RPT		-0-	-330	-0-							Y	NO RPT				55		
12	341 #	NO RPT		-0-	-341	-0-							Y	NO RPT				55		
01	341 X	NO RPT		-0-	-341 B	-0-							Y	NO RPT				55		
02	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				55		
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				55		
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				55		
BARNLEY, M. L.											WELL #: 3		RRCID -> 057082		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
11	180 #	NO RPT		-0-	-180	-0-							Y	NO RPT				5		
12	186 #	NO RPT		-0-	-186	-0-							Y	NO RPT				5		
01	186 X	NO RPT		-0-	-186 B	-0-							Y	NO RPT				5		
02	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				5		
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				5		
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				5		
BARNLEY, M. L.											WELL #: 4		RRCID -> 065960		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
11	180 #	NO RPT		-0-	-180	-0-							Y	NO RPT				10		
12	186 #	NO RPT		-0-	-186	-0-							Y	NO RPT				10		
01	186 X	NO RPT		-0-	-186 B	-0-							Y	NO RPT				10		
02	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				10		
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				10		
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT				10		
CITATION OIL & GAS CORP.											154235									
BARNLEY, M. L.											WELL #: 2		RRCID -> 052456		COMPL. DATE 04/21/1972		TOTAL DEPTH 4305		PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-		
BARNLEY -B-											WELL #: 5		RRCID -> 052745		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A	
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	385	2	Y	-0-					61		
12	509 R	509	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	385	2	Y	-0-					61		
01	503 X	503	-0-	-0-	-0- B	-0-		124	1	379	2	Y	-0-					61		
02	480 N	480	-0-	-0-	-0- B	-0-		112	1	368	2	Y	-0-					61		
03	515 N	515	-0-	-0-	-0- B	-0-		124	1	391	2	Y	-0-					61		
04	373 N	373	-0-	-0-	-0- B	-0-		120	1	253	2	Y	-0-					61		
BARNLEY "D"											WELL #: 3 L		RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2600 - 2914	
11	270 R	270	-0-	-0-	-0-	-0-		270	2				N	-0-				-0-		
12	251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-		251	2				N	-0-				-0-		
01	331 X	331	-0-	-0-	-0- B	-0-		331	2				N	-0-				-0-		
02	272 N	272	-0-	-0-	-0- B	-0-		272	2				N	-0-				-0-		
03	238 N	238	-0-	-0-	-0- B	-0-		238	2				N	-0-				-0-		
04	210 N	208	-0-	-0-	-2 B	-0-		208	2				N	-0-				-0-		

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2812 - 2944	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EXTEX OPERATING COMPANY		257062			RRCID -> 052925		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH		5640 PERF. N/A	
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11								
11	390	#	288	-0-	-102	-0-	288	3	Y	-0-		82
12	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	3	Y	-0-		82
01	310	X	221	-0-	-89 B	-0-	221	3	Y	-0-		82
02	280	N	182	-0-	-98 B	-0-	182	3	Y	-0-		82
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	Y	-0-		82
*04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	Y	-0-		82
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH		5650 PERF. 2662 - 2853	
11	330	#	244	-0-	-86	-0-	244	3	Y	-0-		-0-
12	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	3	Y	-0-		-0-
01	279	X	187	-0-	-92 B	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
02	224	N	154	-0-	-70 B	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	Y	-0-		-0-
*04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID -> 169570		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778	
11	1080	#	911	-0-	-169	-0-	911	3	N	-0-		80
12	1178	#	882	-0-	-296	-0-	882	3	N	-0-		80
01	1178	X	1043	-0-	-135 B	-0-	1043	3	N	-0-		80
02	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3	N	-0-		80
03	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3	N	-0-		80
*04	1020	N	902	-0-	-118 B	-0-	902	3	N	-0-		80
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959			RRCID -> 052666		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH		3411 PERF. 3018 - 3411	
LEA, P.J. A/C 2		WELL #:		28								
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH		3521 PERF. 2974 - 3464	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
TUBB, J. B. A/C #1														
WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. 'B' A/C 2														
WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2														
WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299														
11	330 #	49	-0-	-281	-0-	49	2			Y	-0-			3
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			3
01	505 X	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			Y	-0-			3
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	468	-0-	468 B	-0-	468	2			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	438	-0-	438 B	-0-	906	2			Y	-0-			3
TUBB, J. B. 'B' A/C 2														
WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	2820 #	1511	-0-	-1309	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
12	3007 #	2674	-0-	-333	-0-	2674	2			Y	-0-			-0-
01	3007 X	2930	-0-	-77 B	-0-	2930	2			Y	-0-			-0-
02	2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2912	-0-	2912 B	-0-	2912	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3068	-0-	3068 B	-0-	5980	2	97	9	Y	88	32	1	56
TUBB, J. B. "C"														
WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A															
11	3466 R	3466	-0-	-0-	-0-	3433	2	33	9	Y	30	33	1	2	
12	3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	2991	2	28	9	Y	25	22	1	5	
01	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	3587	2	29	9	Y	26	26	1	5	
02	3486 X	3486	-0-	-0- B	-0-	3461	2	25	9	Y	23	25	1	3	
03	DLQ G-10	908	-0-	-0- B	-0-	883	2	25	9	Y	23	24	1	2	
*04	DLQ G-10	452	-0-	-0- B	-0-	424	2	4	4	Y	22	20	1	4	
						24	9								
LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196															
11	5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-			67	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			67	
TUBB, J B A/C 1															
WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)												CNTY: CRANE																								
FORMENTERA OPERATIONS LLC																																				
TUBB, J. B. "C"																																				
WELL #: 2												RRCID -> 201683					COMPL. DATE 06/20/2003					TOTAL DEPTH 4406					PERF. 2831 - 3235									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B						Y	-0-						-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B						Y	-0-						-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B						Y	-0-						-0-																
*04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	B						Y	-0-						-0-																
LARIO OIL & GAS COMPANY												486710																								
TUBB, J. B. "D" -A/C -2												WELL #: 2					RRCID -> 059161					COMPL. DATE 06/25/1974					TOTAL DEPTH 4494					PERF. N/A				
11	2010 #	1207	-0-		-803	-0-				871	3	336	9	Y	305	330	1			93																
12	1953 #	416	-0-		-1537	-0-				150	3	266	9	Y	242	303	1			32																
01	1798 X	607	-0-		-1191 B	-0-				325	3	282	9	Y	256	139	1			149																
02	1120 N	801	-0-		-319 B	-0-				552	3	249	9	Y	226	288	1			87																
03	1310 N	1310	-0-		-0- B	-0-				1050	3	260	9	Y	236	220	1			103																
04	1019 N	1019	-0-		-0- B	-0-				648	3	371	9	Y	337	411	1			29																
TUBB, J. B.												WELL #: 4					RRCID -> 075635					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 4925					PERF. 2916 - 4088				
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	132119							Y	NO RPT						-0-																
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	132119							Y	NO RPT						-0-																
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	132119							Y	NO RPT						-0-																
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	132119							Y	NO RPT						-0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	132119							Y	NO RPT						-0-																
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	132119							Y	NO RPT						-0-																
TUBB, J. B. D ACCT. #2												WELL #: 4					RRCID -> 076781					COMPL. DATE 04/07/1978					TOTAL DEPTH 4513					PERF. 2914 - 3098				
11	2940 #	1496	-0-		-1444	-0-				1477	3	19	9	Y	17	18	1			21																
12	3038 #	1113	-0-		-1925	-0-				1043	3	70	9	Y	64	80	1			5																
01	3038 X	700	-0-		-2338 B	-0-				682	3	18	9	Y	16	9	1			12																
02	1400 N	13	-0-		-1387 B	-0-				12	3	1	9	Y	1	2	1			11																
03	1116 N	500	-0-		-616 B	-0-				464	3	36	9	Y	33	30	1			14																
04	690 N	333	-0-		-357 B	-0-				288	3	45	9	Y	41	49	1			6																
MARTIN, JIMMY INC												530596																								
LOU LEE												WELL #: 1					RRCID -> 240091					COMPL. DATE 01/25/2008					TOTAL DEPTH 3016					PERF. 2656 - 2730				
11	224 R	224	-0-		-0-	-0-				224	2			N	-0-					-0-																
12	211 R	211	-0-		-0-	-0-				211	2			N	-0-					-0-																
01	213 X	213	-0-		-0- B	-0-				213	2			N	-0-					-0-																
02	195 N	195	-0-		-0- B	-0-				195	2			N	-0-					-0-																
03	219 N	219	-0-		-0- B	-0-				219	2			N	-0-					-0-																
04	211 N	211	-0-		-0- B	-0-				211	2			N	-0-					-0-																
MILLWEE OIL, INC.												569339																								
DELANGE												WELL #: 1					RRCID -> 113070					COMPL. DATE 09/25/1984					TOTAL DEPTH 4070					PERF. 2668 - 3440				
11	210 #	90	-0-		-120	-0-				90	3			Y	-0-					-0-																
12	217 #	164	-0-		-53	-0-				164	3			Y	-0-					-0-																
01	194 X	194	-0-		-0- B	-0-				194	3			Y	-0-					-0-																
02	185 N	185	-0-		-0- B	-0-				185	3			Y	-0-					-0-																
03	198 N	198	-0-		-0- B	-0-				198	3			Y	-0-					-0-																
04	180 N	171	-0-		-9 B	-0-				171	3			Y	-0-					-0-																

SAND HILLS (MCKNIGHT)													CAPACITY			CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.																								
TUBB, J. B. A																								
WELL #: 33													RRCID -> 118146			COMPL. DATE 02/22/1978			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-						
TUBB, J. B.													WELL #: 31			RRCID -> 127307			COMPL. DATE 02/06/1988			TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384		
11	DLQ	G-10	1540	-0-	1540	4893		1463	3	77	9	Y	70	75	1			31						
12		5854 R	961	-0-	-4893	-0-		891	3	70	9	Y	64	58	1			37						
01		908 X	908	-0-	-0- B	-0-		853	3	55	9	Y	50	39	1			48						
02		1428 N	855	-0-	-573 B	-0-		803	3	52	9	Y	47	49	1			46						
03		996 N	996	-0-	-0- B	-0-		961	3	35	9	Y	32	61	1			17						
04		870 N	859	-0-	-11 B	-0-		814	3	45	9	Y	41	42	1			16						
TUBB, J. B. "B"													WELL #: 15			RRCID -> 149324			COMPL. DATE 07/08/1993			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262		
11	DLQ	G-10	617	-0-	617	1887		617	3			Y	-0-					-0-						
12		2500 R	613	-0-	-1887	-0-		613	3			Y	-0-					-0-						
01		635 X	635	-0-	-0- B	-0-		635	3			Y	-0-					-0-						
02		588 N	558	-0-	-30 B	-0-		558	3			Y	-0-					-0-						
03		626 N	626	-0-	-0- B	-0-		626	3			Y	-0-					-0-						
04		600 N	581	-0-	-19 B	-0-		581	3			Y	-0-					-0-						
TUBB, J. B. "A"													WELL #: 25			RRCID -> 149722			COMPL. DATE 02/23/1988			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401		
11	DLQ	G-10	485	-0-	485	1161		453	3	32	9	Y	29	34	1			13						
12		1616 R	455	-0-	-1161	-0-		426	3	29	9	Y	26	24	1			15						
01		330 X	330	-0-	-0- B	-0-		306	3	24	9	Y	22	17	1			20						
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-		165	3	34	9	Y	31	27	1			24						
03		344 N	344	-0-	-0- B	-0-		307	3	37	9	Y	34	45	1			13						
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-		215	3	37	9	Y	34	34	1			13						
TUBB, J. B. "A" TR. B													WELL #: 46			RRCID -> 264338			COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123		
11	DLQ	G-10	39	-0-	39	109		39	3			Y	-0-					-0-						
12		148 R	39	-0-	-109	-0-		39	3			Y	-0-					-0-						
01		53 X	53	-0-	-0- B	-0-		53	3			Y	-0-					-0-						
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38	3			Y	-0-					-0-						
03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42	3			Y	-0-					-0-						
04		60 N	33	-0-	-27 B	-0-		33	3			Y	-0-					-0-						
TUBB, J. B. -B-													WELL #: 41			RRCID -> 282136			COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403		
11	DLQ	G-10	123	-0-	123	357		103	3	20	9	Y	18	19	1			8						
12		490 R	133	-0-	-357	-0-		115	3	18	9	Y	16	15	1			9						
01		158 X	158	-0-	-0- B	-0-		143	3	5	4	Y	9	8	1			10						
								10	9															
02		218 N	218	-0-	-0- B	-0-		196	3	22	9	Y	20	16	1			14						
03		308 N	308	-0-	-0- B	-0-		291	3	17	9	Y	15	22	1			7						
04		296 N	296	-0-	-0- B	-0-		273	3	3	4	Y	18	18	1			7						
								20	9															

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR B				80473 620 073056 WELL #: 109	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
				RRCID -> 197590	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 3455	-	3592							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC TUBB, J. B. A/C 1				276959 WELL #: 262 U	RRCID -> 099625	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 3503	-	3602						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAND HILLS (TUBB) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR I				80473 682 073056 WELL #: 173	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE									
				RRCID -> 051830	COMPL. DATE 01/12/1972	TOTAL DEPTH 5690	PERF. N/A									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WADDELL TR I				WELL #: 779	RRCID -> 113071	COMPL. DATE 08/16/1984	TOTAL DEPTH 5667	PERF. 4082	-	4212						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCKNIGHT, M. B. A				WELL #: 6	RRCID -> 131505	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4636	-	4786						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WADDELL TR I				WELL #: 168	RRCID -> 178338	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 5675	PERF. 4070	-	4144						
11	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR I				//CONT.// 80473 682 WELL #: 843	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE								
				//CONT.// 073056	RRCID -> 187218	COMPL. DATE 08/21/2001				TOTAL DEPTH 5645	PERF. 4112 - 4142							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 #	269	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	279 X	125	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	269	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR A					WELL #: 137		RRCID -> 191020	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4635				PERF. 4280 - 4635		
11	690 #	256	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	223	3	33	9	Y	30	29	0			2
12	620 X	206	-0-	-0-	-414	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
01	527 X	92	-0-	-0-	-435	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	111	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	93	3	18	9	Y	16	15	0			1
03	217 N	6	-0-	-0-	-211	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CITATION OIL & GAS CORP. BARNESLEY, M. L.					154235 WELL #: 2		RRCID -> 264678	COMPL. DATE 07/19/1991				TOTAL DEPTH 4305				PERF. 2543 - 4197		
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	310 X	307	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	78	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	284	2	Y	-0-					-0-
BARNESLEY, M. L.					WELL #: 1		RRCID -> 288726	COMPL. DATE 12/21/2019				TOTAL DEPTH 5667				PERF. 4142 - 4216		
11	551 R	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	325	2	Y	147	174	1			187
								162	9									
12	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	244	2	Y	96					283
								106	9									
01	186 X	181	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					283
02	280 N	120	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	33	1	87	2	Y	-0-					283
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	91	2	Y	-0-					283
04	180 N	113	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	18	1	52	2	Y	39	173	1			149
								43	9									
FORMENTERA OPERATIONS LLC TUBB, J. B. -B-					276959 WELL #: 15		RRCID -> 067554	COMPL. DATE 12/08/1997				TOTAL DEPTH 4600				PERF. 2718 - 4472		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. "B"					WELL #: 13 L		RRCID -> 069237	COMPL. DATE 12/08/1975				TOTAL DEPTH 4550				PERF. N/A		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB)														CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. C															
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694															
11	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1792	2	20	4	Y	163	163	1		58
						179	9								
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2357	2	149	9	Y	135	146	1		47
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2401	2	182	9	Y	165	144	1		68
02	1848 N	1818	-0-	-30	-0-	1672	2	146	9	Y	133	129	1		72
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1983	2	155	9	Y	141	156	1		57
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1319	2	122	9	Y	111	123	1		45
TUBB, J. B. C															
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706															
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (TUBB)				80473 682		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959											
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 200		RRCID -> 157996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4746		PERF. 2743 - 4397	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #: 5		RRCID -> 182736		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3061 - 4486	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MILLWEE OIL, INC.				569339											
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 11		RRCID -> 068776		COMPL. DATE 06/05/1974				TOTAL DEPTH 5772		PERF. N/A	
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3			Y	-0-			-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-		40	3			Y	-0-			-0-
01	62 X	46	-0-	-16	-0-		46	3			Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			Y	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
TUBB "B"				WELL #: 1		RRCID -> 123090		COMPL. DATE 10/10/1972				TOTAL DEPTH 4507		PERF. N/A	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WADDELL TR B				WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 01/07/2005				TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2354 - 2448	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	3			Y	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	3			Y	-0-			-0-
01	744 N	538	-0-	-206	-0-		538	3			Y	-0-			-0-
02	504 N	482	-0-	-22	-0-		482	3			Y	-0-			-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-		544	3			Y	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A				WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995				TOTAL DEPTH 5862		PERF. 2324 - 2380	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		29 34 9	3	3	4	Y	31	31	1	1
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-		29 3	32	9	Y	29	1	0		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-		29 3	31	9	Y	28	3	0	29 1	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-		22 3	29	9	Y	26	26	0		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-		24 3	33	9	Y	30	30	0		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-		26 31 9	1	4	Y	28	28	0		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W.N. ET AL										//CONT.// 80473 833 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
										WELL #:	974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL	DEPTH	5834	PERF.	2292	-	2395
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
WADDELL TR B										WELL #:	332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL	DEPTH	3510	PERF.	2340	-	2442
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
WADDELL TR B										WELL #:	375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	2310	-	2410
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
WADDELL TR B										WELL #:	671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL	DEPTH	3510	PERF.	2448	-	2561
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-					
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-					
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			Y	-0-					-0-					
02	756	N	420	-0-	-336	-0-	420	3			Y	-0-					-0-					
03	806	N	512	-0-	-294	-0-	512	3			Y	-0-					-0-					
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	3			Y	-0-					-0-					
WADDELL TR B										WELL #:	1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL	DEPTH	3540	PERF.	2396	-	2468
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-					
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-					
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-					
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			Y	-0-					-0-					
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-					
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			Y	-0-					-0-					
WADDELL TR A										WELL #:	1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL	DEPTH	3566	PERF.	2512	-	2624
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					-0-					
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					-0-					
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			Y	-0-					-0-					
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	3			Y	-0-					-0-					
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-					
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-					
WADDELL TR B										WELL #:	334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL	DEPTH	3435	PERF.	2320	-	2432
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-					
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-					
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-					
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-					
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-					
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3			Y	-0-					-0-					

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR B		WELL #:		647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			Y	-0-			-0-
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-			-0-
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2025														
WADDELL TR C		WELL #:		1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658				
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-			-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-			-0-
04	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR B		WELL #:		1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424				
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	801	3			Y	-0-			-0-
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3			Y	-0-			-0-
01	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-			-0-
02	756 N	731	-0-	-25	-0-	731	3			Y	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-			-0-
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596				
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			Y	-0-			-0-
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			Y	-0-			-0-
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	571	3			Y	-0-			-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL TR A				//CONT.// 80473 833 //CONT.// 073056 WELL #: 1554	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE							
				RRCID -> 223880	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL	DEPTH	3629	PERF.	2500	-	2556						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	360 N	324	-0-	-36	-0-			298 8	3 9	18	4	Y	7	8	1			1
12	372 N	356	-0-	-16	-0-			333 13	3 9	10	4	Y	12	11	1			2
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-			448 13	3 9	9	4	Y	12	1	0	12	1	1
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-			360 12	3 9	7	4	Y	11	11	0			1
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-			450 13	3 9	12	9	Y	11	11	0			1
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-			410 13	3 9	15	4	Y	12	11	0			2
WADDELL TR B				WELL #: 97	RRCID -> 227384	COMPL. DATE 03/09/2007				TOTAL	DEPTH	4720	PERF.	2430	-	2516		
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-			278	3			Y	-0-					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-			259	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-			198	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	34	-0-	-218	-0-			34	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1036	RRCID -> 227387	COMPL. DATE 03/09/2007				TOTAL	DEPTH	3580	PERF.	2562	-	2658		
11	660 N	608	-0-	-52	-0-			608	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	591	-0-	-60	-0-			591	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-			610	3			Y	-0-					-0-
02	560 N	513	-0-	-47	-0-			513	3			Y	-0-					-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-			633	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-			571	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR A				WELL #: 1025	RRCID -> 228816	COMPL. DATE 12/15/2014				TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	2468	-	2550		
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-			653	3			Y	-0-					-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-			672	3			Y	-0-					-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-			670	3			Y	-0-					-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-			602	3			Y	-0-					-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-			665	3			Y	-0-					-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-			621	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR C				WELL #: 120	RRCID -> 238249	COMPL. DATE 04/04/2008				TOTAL	DEPTH	4837	PERF.	2503	-	2648		
11	1200 N	1196	-0-	-4	-0-			1196	3			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1229	-0-	-11	-0-			1229	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1225	-0-	-15	-0-			1225	3			Y	-0-					-0-
02	1120 N	1103	-0-	-17	-0-			1103	3			Y	-0-					-0-
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-			1224	3			Y	-0-					-0-
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-			1157	3			Y	-0-					-0-
WADDELL TR B				WELL #: 1058	RRCID -> 242192	COMPL. DATE 03/19/2008				TOTAL	DEPTH	3470	PERF.	2274	-	2415		
11	630 N	620	-0-	-10	-0-			620	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-			604	3			Y	-0-					-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-			621	3			Y	-0-					-0-
02	588 N	534	-0-	-54	-0-			534	3			Y	-0-					-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-			604	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	432	-0-	-168	-0-			432	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)													CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692														
11	3930 X	2612	-0-	-1318	-0-	2612	3			Y	-0-			-0-
12	2883 X	2650	-0-	-233	-0-	2650	3			Y	-0-			-0-
01	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	2686	3			Y	-0-			-0-
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			Y	-0-			-0-
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-			-0-
04	2610 X	2562	-0-	-48	-0-	2562	3			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A														
WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526														
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
FORMENTERA OPERATIONS LLC														
LEA, P. J.														
WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEA, P. J.														
WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEA, P. J.														
WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)			//CONT.//			80473 833			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC			//CONT.//			276959														
LEA, P. J. "B"			WELL #:			16			RRCID -> 153424			COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LEA, P. J.			WELL #:			63			RRCID -> 156448			COMPL. DATE 08/15/1995			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LEA UNIT			WELL #:			64			RRCID -> 157083			COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LEA, P. J.			WELL #:			61			RRCID -> 157436			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LEA, P. J.			WELL #:			62			RRCID -> 157437			COMPL. DATE 08/13/1995			TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LEA, P. J. A/C 2			WELL #:			28			RRCID -> 200564			COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LEA, P. J. A/C 2			WELL #:			30			RRCID -> 203841			COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959							
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959															
LEA, P.J.				WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2360 - 2490							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04							N	-0-					-0-	
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2							N	-0-					-0-	
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT							N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
LEA, P. J.				WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785		PERF. 2484 - 2610							
11	12	01	02	03	04							N	-0-					-0-	
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2							N	-0-					-0-	
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT							N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
LEA, P. J.				WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2564 - 2730							
11	12	01	02	03	04							N	-0-					-0-	
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2							N	-0-					-0-	
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT							N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
LEA, P. J.				WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2364 - 2496							
11	12	01	02	03	04							N	-0-					-0-	
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2							N	-0-					-0-	
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT							N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824		PERF. 2380 - 2516							
11	12	01	02	03	04							N	-0-					-0-	
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2							N	-0-					-0-	
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT							N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793		PERF. 2372 - 2510							
11	12	01	02	03	04							N	-0-					-0-	
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2							N	-0-					-0-	
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT							N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
LEA, KATIE W.				WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919		PERF. 2500 - 2616							
11	12	01	02	03	04							N	-0-					-0-	
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2							N	-0-					-0-	
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT							N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	
												N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959											
LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEA, KATIE W.													
		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEA, P.J.													
		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEA, KATIE W.													
		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEA, P.J.													
		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT													
		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT													
		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 88473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959							
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200	
								PERF. 2498 - 2730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790	
								PERF. 2442 - 2558	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478	
								PERF. 2576 - 2716	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523	
								PERF. 2736 - 2870	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412	
								PERF. 3060 - 3200	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125	
								PERF. 2584 - 2700	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445	
								PERF. 2672 - 2850	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)				80473 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959										
TUBB, J B A/C 1				WELL #: 251	RRCID -> 158291	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 2163	-	2290				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAND HILLS, S. (HOLT)				80478 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE				
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
BARNESLEY, M. L.				WELL #: 13	RRCID -> 163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 3612	-	3623			
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
02	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
*04	330 N	48	-0-	-282	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
OXY USA INC.				630591										
WINTER 5-20				WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631	-	6641				
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	26	2	34	9	Y	31	27	1	25
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	2	43	9	Y	39	47	1	17
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	33	2	47	9	Y	43	31	1	29
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	34	2	45	9	Y	41	49	1	21
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	2	63	9	Y	57	18	1	60
*10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1166	2	74	9	Y	67	87	1	40
11	DLQ G-10	978	-0-	978	978	970	2	8	9	Y	7	42	1	5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	978					Y	-0-	5	1	-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	1061	20	2	63	9	Y	57	18	1	39
*02	1142 N	81	-0-	-1061	-0-	22	2	59	9	Y	54	54	1	39
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	25	2	98	9	Y	89	64	1	64
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	763	2	69	9	Y	63	76	1	51
WINTER 7-20				WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638	-	8300				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
PITTS ENERGY CO.				666430										
WRISTEN BROS.				WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 6210	PERF. N/A						
11	3210 X	1882	-0-	-1328	-0-	1882	3			N	-0-			28
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-			28
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-			28
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-			28
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-			28
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-			28

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.				//CONT.//	666430														
ESTES, W. A.				WELL #:	73	RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH		6372 PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-		301	3			N	-0-					-0-	
12	3100 N	3337	-0-	237	237	237		3337	3			N	-0-					-0-	
01	818 N	581	-0-	-237	-0-	-0-		581	3			N	-0-					-0-	
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-		1631	3			N	-0-					-0-	
03	2480 X	1842	-0-	-638	-0-	-0-		1842	3			N	-0-					-0-	
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ESTES, W. A.				WELL #:	91	RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH		6400 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ESTES, W. A.				WELL #:	94	RRCID -> 062758		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH		6326 PERF. N/A							
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		559	3			N	-0-					2	
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		802	3			N	-0-					2	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-		610	3			N	-0-					2	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-		764	3			N	-0-					2	
03	806 N	747	-0-	-59	-0-	-0-		747	3			N	-0-					2	
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-		745	3			N	-0-					2	
RAYDEN				695567															
TUBB, J. B.				WELL #:	1	RRCID -> 020755		COMPL. DATE 07/29/1962		TOTAL DEPTH		6350 PERF. N/A							
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		641	3			N	-0-					-0-	
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-		650	3			N	-0-					-0-	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		550	3			N	-0-					-0-	
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		569	3			N	-0-					-0-	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-		589	3			N	-0-					-0-	
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-		500	3			N	-0-					-0-	
TUBB, J. B.				WELL #:	2	RRCID -> 033881		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH		6410 PERF. N/A							
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-		1200	3			N	-0-					-0-	
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-		2000	3			N	-0-					-0-	
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-		1500	3			N	-0-					-0-	
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-		1800	3			N	-0-					-0-	
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-		1900	3			N	-0-					-0-	
*04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-		1829	3			N	-0-					-0-	
WILLIAMS OIL COMPANY				925440															
WRISTEN BROS.				WELL #:	80	RRCID -> 035605		COMPL. DATE 02/24/1965		TOTAL DEPTH		6224 PERF. N/A							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		10	3			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)				//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WILLIAMS OIL COMPANY				//CONT.//	925440										
WRISTEN BROS.				WELL #:	99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SAND HILLS, W. (SILURIAN)					80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.					666430										
ESTES, W. A.				WELL #:	112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6031 - 6044						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ESTES, W. A.				WELL #:	108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 5986 - 5996						
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3234 3	50 9	Y	45	34 1					31
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4051 3	73 9	Y	66	68 1					29
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3562 3	77 9	Y	70	68 1					31
02	3052 X	3008	-0-	-44	-0-	2930 3	78 9	Y	71	66 1					36
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	73	100 1					9
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	70	68 1					11
SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)					80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056										
WADDELL TR A				WELL #:	54	RRCID -> 050157	COMPL. DATE 04/13/1971	TOTAL DEPTH 5960	PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
SAND LAKE (ATOKA)					80509 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC					100852										
KIRK				WELL #:	1-U	RRCID -> 219649	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 16210	PERF. 14268 - 14367						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SANDBAR (BONE SPRING)					80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528										
SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:	1H	RRCID -> 260198	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8901 - 12184						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY												CNTY: LOVING																																																											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500																																																																							
BULLHEAD 55-1-41												//CONT.// 020528																																																																							
WELL #:												1H												RRCID -> 261647												COMPL. DATE 08/26/2010												TOTAL DEPTH 7982												PERF. 8628 - 11867																							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE																																																										
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								254																																																										
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								254																																																										
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								254																																																										
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								254																																																										
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								254																																																										
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								254																																																										
ANDERSON 2												WELL #:												2H												RRCID -> 265228												COMPL. DATE 10/19/2011												TOTAL DEPTH 9264												PERF. 9790 - 13000											
11	3360	X	2678	-0-	-682	-0-	-0-	1310	2	1368	9	Y	1244	1279	1											903																																																									
12	2790	X	1638	-0-	-1152	-0-	-0-	658	2	980	9	Y	891	1094	1											700																																																									
01	868	X	465	-0-	-403	-0-	-0-	296	2	169	9	Y	154	189	1								2	8		663																																																									
02	2492	X	151	-0-	-2341	-0-	-0-	38	2	113	9	Y	103	182	1											584																																																									
03	2759	X	21	-0-	-2738	-0-	-0-	1	2	20	9	Y	18													602																																																									
*04	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	-0-	1126	2	1109	9	Y	1008	905	1								2	8		703																																																									
BLACKTIP STATE A UNIT												WELL #:												2H												RRCID -> 265248												COMPL. DATE 10/12/2011												TOTAL DEPTH 13055												PERF. 9250 - 12942											
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2	1313	9	N	1194	1189	1											199																																																									
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2	578	9	N	525	366	1											358																																																									
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	770	9	N	700	739	1											319																																																									
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2	1048	9	N	953	1115	1											157																																																									
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2	1102	9	N	1002	900	1											259																																																									
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2	1059	9	N	963	1095	1											127																																																									
SEVENGILLS 55-1-25												WELL #:												2H												RRCID -> 266024												COMPL. DATE 02/17/2012												TOTAL DEPTH 8469												PERF. 8705 - 12460											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
BULLHEAD 55-1-41												WELL #:												8H												RRCID -> 266047												COMPL. DATE 01/15/2012												TOTAL DEPTH 8106												PERF. 8450 - 12041											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
SEVENGILLS 55-2-1												WELL #:												1H												RRCID -> 267114												COMPL. DATE 07/23/2012												TOTAL DEPTH 8396												PERF. 8741 - 12325											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
SEVENGILLS 55-2-1												WELL #:												4H												RRCID -> 267183												COMPL. DATE 07/21/2012												TOTAL DEPTH 8399												PERF. 8786 - 12274											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-												-0-																																																									

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
SEVENGILLS 54-1-31																			
WELL #: 9H										RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8962 - 12895			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #: 8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 9145 - 12817	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

SEVENGILLS 55-2-1										WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8772 - 12248	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

SEVENGILLS 55-2-1										WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

BONNETHEAD 53-2-15										WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		

SEVENGILLS 54-1-31										WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
BULLHEAD 55-1-31														
WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
BULLHEAD 55-1-31														
WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
BULLHEAD 55-1-31														
WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146							Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 55-1-35														
WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 54-1-31														
WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 80544 500									
SEVENGILLS 54-1-31												//CONT.// 020528									
WELL #: 6H												RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8990 - 12994			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8975 - 12938	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9040 - 12750	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
SEVENGILLS 55-1-37												WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
BULLHEAD 55-1-39												WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
SEVENGILLS 55-1-35												WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SEVENGILLS 55-1-35															
WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-35															
WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-35															
WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-35															
WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-39															
WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-39															
WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-39															
WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		88544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		6H	RRCID -> 272589	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 9215	- 12936	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 272619	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9371	- 13371	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 272620	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 9332	- 13420	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		1HR	RRCID -> 272622	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8915	- 13161	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR	RRCID -> 272665	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH	8391	PERF. 8740	- 12695	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID -> 273930	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 9483	- 13150	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8781	- 13010	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
MDJ 55-1-24			WELL #:			6HN	RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8910	- 12960			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

THRESHER 54-1-19			WELL #:			6HN	RRCID -> 273934	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9291	- 13943			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MDJ 55-1-24			WELL #:			9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

THRESHER 54-1-19			WELL #:			9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SEVENGILLS 54-1-29			WELL #:			4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A			WELL #:			1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

THRESHER 55-1-23			WELL #:			6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//			80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//			020528														
SILVERTIP 76-24			WELL #:			9HN			RRCID -> 275540			COMPL. DATE 02/11/2014			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	

HAMMERHEAD 54-2-1			WELL #:			9HN			RRCID -> 275697			COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	

THRESHER 54-1-19			WELL #:			4HN			RRCID -> 275879			COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806					
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SEVENGILLS 55-1-25			WELL #:			3HS			RRCID -> 275880			COMPL. DATE 11/17/2013			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

THRESHER 54-1-19			WELL #:			1HN			RRCID -> 275881			COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240					
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

REED TRUST 55-1-26			WELL #:			9HS			RRCID -> 276049			COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727					
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

REED TRUST 55-1-26			WELL #:			6HS			RRCID -> 276059			COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336					
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-23														
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLSON 34-191														
WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 11548 - 14855														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BEARTOOTH 54-1-34															
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10735 - 14975															
11	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	7455	3	152	4	Y	2964	2956	0	13 8	83
						3260	9								
12	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	7422	3	148	4	Y	2937	2915	0	17 8	88
						3231	9								
01	10695 X	1659	-0-	-9036	-0-	73	4	1586	9	Y	1442	1466	0	10 8	54
02	8064 X	7948	-0-	-116	-0-	4612	3	144	4	Y	2902	2843	0	14 8	99
						3192	9								
03	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	6077	3	148	4	Y	3033	2999	0	21 8	112
						3336	9								
04	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	8303	3	156	4	Y	3161	3120	0	18 8	135
						3477	9								
FOWLER 34-193															
WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11567 - 15001															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4 8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															
WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MONROE 34-210															
WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 11675 - 14535															
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-						N	10	10 0		-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						N	58	57 0	1 8	-0-
01	2697 X	1385	-0-	-1312	-0-	1086	2	299	9	N	272	250 0	19 8		3
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1689	2	307	9	N	279	277 0	5 8		-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1304	2	211	9	N	192	165 0	24 8		3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	2	5 0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-5														
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7020 X	4230	-0-	-2790	-0-	3129	3	76	4	N	932	838	0	465
12	7440 X	2867	-0-	-4573	-0-	1025	9	65	4	N	816	830	0	381
01	7440 X	1414	-0-	-6026	-0-	1904	3	55	4	N	564	608	0	316
02	6720 X	107	-0-	-6613	-0-	898	9	10	4	N	79	1	0	386
03	6944 X	2538	-0-	-4406	-0-	739	3	76	4	N	916	855	0	417
04	4230 X	3690	-0-	-540	-0-	620	9	85	4	N	1123	886	0	529
						10	3							
						87	9							
						1454	3							
						1008	9							
						2370	3							
						1235	9							
SILVERTIP 76-18 UNIT M														
WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MONROE 34-172														
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783														
11	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	159	2	1033	9	Y	939	790	1	132
12	1333 N	915	-0-	-418	-0-	144	2	771	9	Y	701	423	1	400
01	1147 N	650	-0-	-497	-0-	118	2	532	9	Y	484	631	1	236
02	868 N	75	-0-	-793	-0-	20	2	55	9	Y	50	151	1	132
03	930 N	5	-0-	-925	-0-	5	2			Y	-0-			132
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			132
THRESHER 54-1-13														
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566														
11	10200 X	7988	-0-	-2212	-0-	5570	3	2418	9	N	2198	2170	0	-0-
12	9672 X	6300	-0-	-3372	-0-	4043	3	2257	9	N	2052	2025	0	-0-
01	9672 X	4010	-0-	-5662	-0-	2483	3	1527	9	N	1388	1350	0	-0-
02	8736 X	4731	-0-	-4005	-0-	2791	3	1940	9	N	1764	1738	0	-0-
03	8246 X	2666	-0-	-5580	-0-	1287	3	1379	9	N	1254	1207	0	-0-
04	7980 X	3894	-0-	-4086	-0-	2111	3	1783	9	N	1621	1589	0	-0-
BLACKTIP 1-42														
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
KIMBELL 34-194														
WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865														
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	1611	2	750	9	N	682	552	1	509
12	3100 N	5305	-0-	-2205	-0-	4099	2	1206	9	N	1096	936	1	625
01	3100 N	4908	-0-	-1808	-0-	3937	2	971	9	N	883	933	1	523
02	2800 N	3841	-0-	-1041	-0-	2976	2	865	9	N	786	742	1	544
03	9597 X	4543	-0-	-5054	-0-	3469	2	1074	9	N	976	922	1	473
04	2100 X	1672	-0-	-428	-0-	1296	2	376	9	N	342	367	1	421

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															//CONT.// 020528																									
BOB COUCH 3-10															WELL #:					1H					RRCID -> 290770					COMPL. DATE 06/28/2011					TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM	BALANCE
11		2268	X		2268		-0-		-0-		-0-				-0-			1726	3		32	4		N			464		562	1									342	
12		1488	X		1295		-0-		-193		-0-				-0-			510	9																				606	
01		2945	X		42		-0-		-2903		-0-				-0-			468	9							N		-0-											606	
02		2128	N		-0-		-0-		-2128		-0-				-0-			42	3							N		558		557	8								607	
03		1302	N		-0-		-0-		-1302		-0-				-0-										N		381		381	8									607	
04		30	N		-0-		-0-		-30		-0-				-0-										N		-0-												607	
OLSON 34-191															WELL #:					2H					RRCID -> 290815					COMPL. DATE 06/08/2011					TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824					
11		1050	X		942		-0-		-108		-0-				-0-			641	2		301	9		N			274		272	0			5	8					2	
12		1085	X		877		-0-		-208		-0-				-0-			385	2		492	9		N			447		441	0			5	8					3	
01		1581	X		1581		-0-		-0-		-0-				-0-			1021	2		560	9		N			509		493	0			13	8					6	
02		3041	X		3041		-0-		-0-		-0-				-0-			1754	2		1287	9		N			1170		1170	0			6	8					-0-	
03		1271	X		-0-		-0-		-1271		-0-				-0-										N		809		786	0			10	8					13	
04		1530	X		-0-		-0-		-1530		-0-				-0-										N		739		729	0			5	8					18	
ZPZ 34-211 UNIT															WELL #:					1H					RRCID -> 290914					COMPL. DATE 09/05/2011					TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307					
11		1980	X		-0-		-0-		-1980		-0-				-0-									N			347		340	0			4	8					3	
12		3314	X		3314		-0-		-0-		-0-				-0-			327	2		2987	9		N			2715		2691	0			7	8					20	
01		0	X		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									N			63		82	0								1		
02		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									N			-0-		1	0								-0-		
03		14B2	EXT		16		-0-		16		-0-			16		-0-		2	2		14	9		N			13		13	8								-0-		
04		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-			16		-0-								N			-0-											-0-		
ZION 55-1-17-20 A															WELL #:					62H					RRCID -> 293022					COMPL. DATE 04/08/2022					TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986					
11		4920	X		-0-		-0-		-4920		-0-				-0-									Y			-0-												-0-	
12		5084	X		-0-		-0-		-5084		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
01		2139	X		-0-		-0-		-2139		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
02		T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
03		T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
04		T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
MAMMOTH 54-1-18-19 L															WELL #:					54H					RRCID -> 293626					COMPL. DATE 07/30/2022					TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186					
11		6300	X		-0-		-0-		-6300		-0-				-0-									Y			-0-												-0-	
12		6510	X		-0-		-0-		-6510		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
01		6510	X		-0-		-0-		-6510		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
02		4312	X		-0-		-0-		-4312		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
03		217	X		-0-		-0-		-217		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
04		0	X		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28															WELL #:					61H					RRCID -> 295881					COMPL. DATE 06/10/2023					TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639					
11		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
12		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
01		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
02		T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
03		T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		
04		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-				-0-									Y			-0-											-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
PYTHON 54-1-37-48 H														
WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	45515 X	45515	-0-	-0-	-0-	1827	1	38464	3	Y	4749	4738	0	11 8 -0-
12	39773 X	26813	-0-	-12960	-0-	5224	9	1019	1	22063	3	Y	3392	3376 0 16 8 -0-
01	39773 X	31752	-0-	-8021	-0-	3731	9	1282	1	26690	3	Y	3436	3411 0 25 8 -0-
02	48720 X	20682	-0-	-28038	-0-	3780	9	745	1	15288	3	Y	4226	4209 0 17 8 -0-
03	53599 X	29132	-0-	-24467	-0-	4649	9	1166	1	22288	3	Y	5162	5127 0 35 8 -0-
04	45510 X	20342	-0-	-25168	-0-	5678	9	582	1	16445	3	Y	3014	2997 0 17 8 -0-
						3315	9							
PYTHON 54-1-37-48 G														
WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539														
11	51601 X	51601	-0-	-0-	-0-	1959	1	41242	3	Y	7636	7616	0	20 8 -0-
12	41819 X	35266	-0-	-6553	-0-	8400	9	1314	1	28431	3	Y	5019	4990 0 29 8 -0-
01	41819 X	33833	-0-	-7986	-0-	5521	9	1278	1	26598	3	Y	5415	5388 0 27 8 -0-
02	50708 X	26074	-0-	-24634	-0-	5957	9	934	1	19168	3	Y	5429	5410 0 19 8 -0-
03	56141 X	24102	-0-	-32039	-0-	5972	9	917	1	17523	3	Y	5147	5121 0 26 8 -0-
04	51600 X	22998	-0-	-28602	-0-	5662	9	621	1	17557	3	Y	4382	4361 0 21 8 -0-
						4820	9							
THREADFIN 57-1-47-35 G														
WELL #: 64H RRCID -> 298476 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9163 - 20300														
11	32970 X	4887	-0-	-28083	-0-	2	1	4469	3	Y	378	126	0	252 8 -0-
12	34069 X	4780	-0-	-29289	-0-	416	9	4189	3	591	9	Y	537	227 0 310 8 -0-
01	34069 X	4890	-0-	-29179	-0-	3868	3	1022	9	Y	929	405	0	524 8 -0-
02	30772 X	3804	-0-	-26968	-0-	3066	3	738	9	Y	671	144	0	527 8 -0-
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	3450	3	2679	9	Y	2435	1715	0	720 8 -0-
04	4890 X	4443	-0-	-447	-0-	3207	3	1236	9	Y	1124	434	0	690 8 -0-
SILVERTIP 76-16 UNIT Q														
WELL #: 61H RRCID -> 298808 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11350 - 20788														
11	0	172755	-0-	172755	204862	3751	1	116577	3	Y	47661	47202	0	404 8 67
12	316809 X	111947	-0-	-204862	-0-	52427	9	2361	1	78478	3	Y	28280	28064 0 233 8 50
01	153041 X	153041	-0-	-0-	-0-	31108	9	2869	1	110440	3	Y	35980	35621 0 318 8 91
02	123119 X	123119	-0-	-0-	-0-	154	4	39578	9	Y	27956	27844	0	145 8 58
03	107372 X	107372	-0-	-0-	-0-	2526	1	89841	3	Y	23307	23061	0	258 8 46
04	102870 X	84970	-0-	-17900	-0-	30752	9	2282	1	79452	3	Y	17581	17426 0 154 8 47
						25638	9	1977	1	63650	3	Y		
						4	4	19339	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SILVERTIP 76-16 UNIT Q		WELL #: 63H		RRCID -> 298809		COMPL. DATE 10/23/2024		TOTAL		DEPTH 10895		PERF.11523 - 21741			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	183281	-0-	183281	219913	3860	1	119946	3	Y	54068	53626	0	381 8	76
12	320191 X	100278	-0-	-219913	-0-	59475	9	68925	3	Y	26618	26453	0	194 8	47
01	156522 X	156522	-0-	-0-	-0-	2073	1	113996	3	Y	35824	35456	0	324 8	91
02	126142 X	126142	-0-	-0-	-0-	29280	9	39406	9		26841	26725	0	151 8	56
03	110399 X	110399	-0-	-0-	-0-	2961	1	93975	3	Y	22191	21929	0	274 8	44
04	90420 X	89975	-0-	-445	-0-	159	4	83588	3	Y	16993	16838	0	154 8	45
						2642	1								
						29525	9								
						2401	1								
						24410	9								
						2148	1	69131	3	Y					
						4	4	18692	9						
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 287285		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL		DEPTH 8583		PERF. 8715 - 13095			
NAVAJO		WELL #: 601H													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PELICAN UNIT		WELL #: S106H		RRCID -> 289127		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL		DEPTH 10218		PERF.10459 - 15159			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL		DEPTH 10050		PERF.10626 - 16548			
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	558	1	983	3	Y	651	751	0		99
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	131	4	716	9						
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	471	1	33	3	Y	419	418	0		100
02	3080 X	2126	-0-	-954	-0-	93	4	461	9						
03	3410 X	2424	-0-	-986	-0-	396	1	372	4	Y	426	389	0		137
04	2400 X	827	-0-	-1573	-0-	469	9								
						410	1	459	3	Y	460	485	0		112
						751	4	506	9						
						468	1	1236	3	Y	454	453	0		113
						221	4	499	9						
						336	1	104	4	Y	352	349	0		116
						387	9								
FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL		DEPTH 10112		PERF.10663 - 14669			
11	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	572	1	7111	3	Y	211	204	0		60
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	57	4	232	9						
01	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	581	1	6316	3	Y	257	253	0		64
02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	2	4	283	9						
03	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	428	1	5803	3	Y	239	206	0		97
04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	3	4	263	9						
						445	1	6555	3	Y	166	192	0		71
						130	4	183	9						
						472	1	6405	3	Y	184	206	0		49
						202	9								
						423	1	4016	3	Y	231	240	0		40
						1	4	254	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
OSPREE STATE UNIT														
WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4590 X	3066	-0-	-1524	-0-	605 1	1557 3	761 9	761 9	Y	692	743 0		105
12	4743 X	4150	-0-	-593	-0-	143 4	2382 3	668 9	668 9	Y	607	567 0		145
01	4743 X	3647	-0-	-1096	-0-	182 4	1497 3	690 9	690 9	Y	627	570 0		202
02	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	753 1	3293 3	743 9	743 9	Y	675	713 0		164
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	707 4	3923 3	897 9	897 9	Y	815	777 0		202
04	4020 X	1501	-0-	-2519	-0-	727 1	185 4			Y	651	639 0		214
						1349 4								
						774 1								
						365 4								
						600 1								
						716 9								
CONDOR														
WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168														
11	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-	104 0		-0-
12	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-			-0-
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-			-0-
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-			-0-
03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416														
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	764 1	2192 3	674 9	674 9	Y	613	615 0		67
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	8 4	3408 3	681 9	681 9	Y	619	596 0		90
01	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	844 1	9427 3	858 1	858 1	Y	625	620 0		95
02	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	688 9	9895 3	719 1	719 1	Y	518	520 0		93
03	4929 X	1844	-0-	-3085	-0-	75 4	570 9	540 1	540 1	Y	483	505 0		71
04	10620 X	1114	-0-	-9506	-0-	531 9	773 3	535 1	535 1	Y	526	504 0		93
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043														
11	5190 X	3985	-0-	-1205	-0-	772 1	2459 3	746 9	746 9	Y	678	693 0		74
12	5363 X	2884	-0-	-2479	-0-	8 4	1422 3	757 9	757 9	Y	688	662 0		100
01	4061 X	756	-0-	-3305	-0-	705 1	360 9	396 1	396 1	Y	327	377 0		50
02	3724 X	780	-0-	-2944	-0-	757 9	330 9	450 1	450 1	Y	300	296 0		54
03	4123 X	734	-0-	-3389	-0-	515 1	219 9	515 1	515 1	Y	199	224 0		29
04	3990 X	1475	-0-	-2515	-0-	563 1	416 3	496 9	496 9	Y	451	400 0		80

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1824

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: S262H	80544 500 027200	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING			
						RRCID -> 289390	COMPL. DATE 12/04/2015	TOTAL	DEPTH 10418	PERF.10770	-	16195				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	591 916 9	1 1 4	Y	833	855 0	152					
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	616 708 9	1 1 4	Y	644	672 0	124					
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	477 1	683 9	Y	621	632 0	113					
02	1400 N	937	-0-	-463	-0-	397 1	540 9	Y	491	464 0	140					
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	482 1	703 3	Y	586	618 0	108					
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	1 4 516 3 4	645 9 1256 3 724 9	Y	658	651 0	115					
CHAPARRAL 89				WELL #: S151H	RRCID -> 289816	COMPL. DATE 11/03/2015	TOTAL	DEPTH 10199	PERF.10587	-	15742					
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	516 88 9	1 152 4	Y	80	74 0	18					
12	1054 X	689	-0-	-365	-0-	411 62 9	1 216 4	Y	56	63 0	11					
01	1984 X	888	-0-	-1096	-0-	491 51 9	1 346 4	Y	46	44 0	13					
02	1792 X	429	-0-	-1363	-0-	271 46 9	1 112 4	Y	42	37 0	18					
03	1984 X	453	-0-	-1531	-0-	316 44 9	1 93 4	Y	40	38 0	20					
04	870 X	561	-0-	-309	-0-	439 53 9	1 69 4	Y	48	37 0	31					
BRAGG				WELL #: 601H	RRCID -> 294800	COMPL. DATE 08/29/2022	TOTAL	DEPTH 10798	PERF. 9511	-	13991					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
BRAGG				WELL #: 502H	RRCID -> 295308	COMPL. DATE 09/23/2022	TOTAL	DEPTH 9882	PERF. 9789	-	14410					
11	7830 X	1480	-0-	-6350	-0-	501 245 3	1 17 2 717 9	Y	652	569 0	85					
12	8060 X	2634	-0-	-5426	-0-	591 1515 3	1 139 2 389 9	Y	354	392 0	47					
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	518 2035 3	1 2 2 21 9	Y	19	64 0	2					
02	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	567 4600 3	1 34 2 239 9	Y	217	189 0	30					
03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	627 531 9	1 5501 3	Y	483	417 0	96					
04	2550 X	1590	-0-	-960	-0-	504 188 3	1 2 1 897 9	Y	815	766 0	145					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
HUFF DOBACK SV				WELL #:	215H	RRCID -> 295891	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL	DEPTH	9894	PERF.10251 - 20661			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	48730 X	48730	-0-	-0-	-0-	7285 1	31029 3	Y	9469	9491 0				148
12	43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	10416 9	27570 3	Y	9003	9058 0				93
01	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	6380 1	22288 3	Y	7546	7539 0				100
02	33012 X	16074	-0-	-16938	-0-	9903 9	9415 3	Y	3533	3543 0				90
03	36549 X	19971	-0-	-16578	-0-	6001 1	11437 3	Y	4489	4484 0				95
04	35370 X	30218	-0-	-5152	-0-	8301 9	17256 3	Y	6548	6513 0				130
						2773 1								
						3886 9								
						3596 1								
						4938 9								
						5759 1								
						7203 9								

BRENNAN DALE				WELL #:	214H	RRCID -> 296717	COMPL. DATE 04/28/2022	TOTAL	DEPTH	10056	PERF. 9815 - 17714			
11	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	199 1	16702 2	Y	5111	5104 0				73
12	22554 X	22554	-0-	-0-	-0-	35 4	5622 9							
01	22196 X	14839	-0-	-7357	-0-	134 1	16382 2	Y	5448	5474 0				47
02	20216 X	2784	-0-	-17432	-0-	45 4	5993 9							
03	22382 X	13973	-0-	-8409	-0-	155 1	11514 2	Y	2765	2781 0				31
04	21660 X	3603	-0-	-18057	-0-	128 4	3042 9							
						19 1	1441 2	Y	1166	1184 0				13
						41 4	1283 9							
						92 1	9203 2	Y	4178	4129 0				62
						82 4	4596 9							
						35 1	1983 2	Y	1396	1439 0				19
						49 4	1536 9							

BRENNAN DALE				WELL #:	114H	RRCID -> 296852	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH	9661	PERF. 9650 - 17292			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HUFF DOBACK				WELL #:	216H	RRCID -> 297063	COMPL. DATE 11/14/2023	TOTAL	DEPTH	10063	PERF.10397 - 20305			
11	49380 X	34359	-0-	-15021	-0-	4825 1	20549 3	Y	8168	8189 0				127
12	51026 X	24388	-0-	-26638	-0-	8985 9	14811 3	Y	5591	5660 0				58
01	45322 X	24222	-0-	-21100	-0-	3427 1	14543 3	Y	5239	5228 0				69
02	21868 X	19480	-0-	-2388	-0-	6150 9	11674 3	Y	3971	3939 0				101
03	24211 X	21165	-0-	-3046	-0-	3916 1	12581 3	Y	4208	4220 0				89
04	23430 X	20137	-0-	-3293	-0-	5763 9	11869 3	Y	3915	3926 0				78
						3438 1								
						4368 9								
						3955 1								
						4629 9								
						3961 1								
						4307 9								

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK				//CONT.// //CONT.//	80544 500 027200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
				WELL #:	311H	RRCID ->	297064	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL	DEPTH	10801	PERF.11160	- 21160	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	63270 X	53334	-0-	-9936	-0-	13172 9330	1 9	30832	3	Y	8482	8479	0	132	
12	51770 X	49818	-0-	-1952	-0-	12597 8419	1 9	28802	3	Y	7654	7707	0	79	
01	60512 X	46529	-0-	-13983	-0-	14954 8107	1 9	23468	3	Y	7370	7352	0	97	
02	47993 X	47993	-0-	-0-	-0-	15310 8326	1 9	24357	3	Y	7569	7474	0	192	
03	52115 X	52115	-0-	-0-	-0-	18531 8670	1 9	24914	3	Y	7882	7907	0	167	
04	50574 X	50574	-0-	-0-	-0-	19546 7840	1 9	23188	3	Y	7127	7153	0	141	
HUFF DOBACK				WELL #:	312H	RRCID ->	297069	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11242	- 21150	
11	76800 X	64750	-0-	-12050	-0-	15841 9692	1 9	39217	3	Y	8811	8821	0	137	
12	72509 X	68804	-0-	-3705	-0-	16486 10507	1 9	41811	3	Y	9552	9590	0	99	
01	77096 X	77096	-0-	-0-	-0-	21365 10692	1 9	45039	3	Y	9720	9691	0	128	
02	63163 X	63163	-0-	-0-	-0-	18860 8590	1 9	35713	3	Y	7809	7739	0	198	
03	73612 X	73612	-0-	-0-	-0-	23531 9781	1 9	40300	3	Y	8892	8902	0	188	
04	45360 X	33552	-0-	-11808	-0-	16807 4876	1 9	11869	3	Y	4433	4533	0	88	
HUFF DOBACK SV				WELL #:	314H	RRCID ->	297345	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL	DEPTH	10832	PERF.11148	- 21114	
11	53040 X	49788	-0-	-3252	-0-	13424 8213	1 9	28151	3	Y	7466	7485	0	116	
12	54808 X	50047	-0-	-4761	-0-	13425 8193	1 9	28429	3	Y	7448	7487	0	77	
01	54808 X	48757	-0-	-6051	-0-	16355 6235	1 9	26167	3	Y	5668	5670	0	75	
02	44565 X	44565	-0-	-0-	-0-	16075 4184	1 9	24306	3	Y	3804	3782	0	97	
03	52257 X	52257	-0-	-0-	-0-	19158 4965	1 9	28134	3	Y	4514	4515	0	96	
04	49853 X	49853	-0-	-0-	-0-	20235 4182	1 9	25436	3	Y	3802	3823	0	75	
HUFF DOBACK				WELL #:	313H	RRCID ->	297618	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL	DEPTH	10813	PERF.11051	- 21018	
11	60300 X	55537	-0-	-4763	-0-	14941 8782	1 9	31814	3	Y	7984	7999	0	124	
12	62310 X	58701	-0-	-3609	-0-	15098 9385	1 9	34218	3	Y	8532	8568	0	88	
01	62310 X	59596	-0-	-2714	-0-	18653 9291	1 9	31652	3	Y	8446	8423	0	111	
02	55299 X	55299	-0-	-0-	-0-	17702 7960	1 9	29637	3	Y	7236	7163	0	184	
03	56732 X	56732	-0-	-0-	-0-	19777 8711	1 9	28244	3	Y	7919	7935	0	168	
04	52578 X	52578	-0-	-0-	-0-	20242 7587	1 9	24749	3	Y	6897	6928	0	137	

SANDBAR (BONE SPRING)														
BTA OIL PRODUCERS, LLC														
RIVERSIDE 21601														
WELL #: 9H RRCID -> 297470 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	38160	X	20355	-0-	-17805	-0-	248 1	16575 3	Y	2865	2820	0		180
							380 4	3152 9						
12	39432	X	16858	-0-	-22574	-0-	206 1	13287 3	Y	2709	2777	0		112
							385 4	2980 9						
01	30225	X	15153	-0-	-15072	-0-	194 1	11577 3	Y	2270	2232	0		150
							885 4	2497 9						
02	19712	X	12187	-0-	-7525	-0-	163 1	9022 3	Y	1925	1866	0		209
							884 4	2118 9						
03	21824	X	12266	-0-	-9558	-0-	170 1	9946 3	Y	1926	1976	1	12 8	147
							31 4	2119 9						
04	20370	X	10976	-0-	-9394	-0-	160 1	8632 3	Y	1785	1818	0	7 8	107
							220 4	1964 9						
BPX OPERATING COMPANY														
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102														
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8														
WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398														
*05	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	13 1	19412 3	Y	2454	2441	0		22
							85 4	2699 9						
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	13 1	1955 3	Y	248	268	0		2
							2 4	273 9						
07	29020	X	29020	-0-	-0-	-0-	189 1	25336 3	Y	3177	3157	0		22
							3495 9							
08	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	314 1	26709 3	Y	3393	3392	0		23
							14 4	3732 9						
09	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	130 1	7768 3	Y	1700	1709	0		14
							1870 9							
10	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	312 1	28109 3	Y	4113	4065	0		62
							4524 9							
11	36634	X	36634	-0-	-0-	-0-	405 1	30003 3	Y	5607	5571	0	1 3	96
							58 4	6168 9			1 6			
12	38850	X	38850	-0-	-0-	-0-	568 1	33534 3	Y	4232	4258	0	1 6	69
							93 4	4655 9						
*01	33566	X	33566	-0-	-0-	-0-	510 1	28827 3	Y	3805	3800	0	4 6	69
							43 4	4186 9			1 8			
02	38236	X	38236	-0-	-0-	-0-	509 1	33302 3	Y	4003	3999	0	1 6	72
							22 4	4403 9						
03	45646	X	45646	-0-	-0-	-0-	523 1	40802 3	Y	3905	3917	0		60
							25 4	4296 9						
04	43636	X	43636	-0-	-0-	-0-	435 1	38936 3	Y	3867	3861	0		66
							11 4	4254 9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #:	B202H	RRCID -> 291616	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL	DEPTH	8533	PERF. 8851 - 16444			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	31372	X	19049	-0-	-12323	-0-	11 1	15597	3	Y	3070	3051	0	28
							64 4	3377	9					
06	27870	X	2486	-0-	-25384	-0-	13 1	2045	3	Y	379	404	0	3
							11 4	417	9					
07	30752	X	22260	-0-	-8492	-0-	140 1	18719	3	Y	3092	3074	0	21
							3401 9							
08	25193	X	25193	-0-	-0-	-0-	250 1	20775	3	Y	3779	3775	0	25
							11 4	4157	9					
09	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	313 1	19948	3	Y	3598	3593	0	30
							3958 9							
10	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	232 1	20815	3	Y	3741	3715	0	56
							4115 9							
11	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	262 1	19425	3	Y	3710	3702	0	64
							36 4	4081	9					
12	24521	X	21520	-0-	-3001	-0-	298 1	17701	3	Y	3153	3164	0	52
							53 4	3468	9			1	6	
*01	24521	X	21309	-0-	-3212	-0-	316 1	17463	3	Y	3180	3171	0	58
							32 4	3498	9			3	6	
02	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	258 1	16874	3	Y	3209	3209	0	57
							11 4	3530	9			1	6	
03	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	241 1	18695	3	Y	2935	2947	0	45
							11 4	3229	9					
04	20880	X	16677	-0-	-4203	-0-	147 1	13917	3	Y	2372	2377	0	40
							4 4	2609	9					

LAVERNE 58-T2-12X1 3B				WELL #:	B302H	RRCID -> 293403	COMPL. DATE 08/14/2022	TOTAL	DEPTH	9292	PERF. 9712 - 17383			
*05	49476	X	36581	-0-	-12895	-0-	36 1	31730	3	Y	4266	4241	0	38
							122 4	4693	9					
06	47880	X	13134	-0-	-34746	-0-	69 1	10812	3	Y	2022	2045	0	15
							29 4	2224	9					
07	49476	X	42947	-0-	-6529	-0-	277 1	36809	3	Y	5328	5307	0	36
							5861 9							
08	54622	X	43083	-0-	-11539	-0-	446 1	36917	3	Y	5183	5184	0	35
							19 4	5701	9					
09	52860	X	42650	-0-	-10210	-0-	597 1	37433	3	Y	4200	4200	0	35
							4620 9							
10	43679	X	40581	-0-	-3098	-0-	395 1	35485	3	Y	4274	4245	0	64
							4701 9							
11	52860	X	38756	-0-	-14104	-0-	460 1	34132	3	Y	3725	3725	0	64
							66 4	4098	9					
12	44206	X	37039	-0-	-7167	-0-	548 1	32518	3	Y	3524	3529	0	58
							97 4	3876	9			1	6	
*01	44206	X	18575	-0-	-25631	-0-	293 1	16334	3	Y	1751	1722	0	32
							22 4	1926	9			53	8	
02	33600	X	22269	-0-	-11331	-0-	293 1	19174	3	Y	2535	2521	0	45
							13 4	2789	9			1	6	
03	42138	X	42138	-0-	-0-	-0-	468 1	37301	3	Y	3952	3936	0	61
							22 4	4347	9					
04	43941	X	43941	-0-	-0-	-0-	433 1	39308	3	Y	3808	3804	0	65
							11 4	4189	9					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A				WELL #:	B301H	RRCID ->	293410	COMPL. DATE	08/31/2022	TOTAL	DEPTH	8660	PERF. 9368 - 16898		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	65689 X	27772	-0-	-37917	-0-		18	1	27018	3	Y	566	562	0	5
							113	4	623	9					
06	61860 X	-0-	-0-	-61860	-0-						Y	-0-	5	1	-0-
07	38967 X	-0-	-0-	-38967	-0-						Y	-0-			-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-						Y	-0-			-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-						Y	-0-			-0-
10	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-		103	1	9181	3	Y	973	958	0	15
							1070	9							
11	32226 X	32226	-0-	-0-	-0-		385	1	28299	3	Y	3166	3127	0	54
							59	4	3483	9					
12	37636 X	37636	-0-	-0-	-0-		540	1	31977	3	Y	4567	4545	0	75
							95	4	5024	9					
*01	42250 X	42250	-0-	-0-	-0-		690	1	37901	3	Y	3274	3148	0	58
							58	4	3601	9					
02	36052 X	36052	-0-	-0-	-0-		476	1	31070	3	Y	4078	4062	0	73
							20	4	4486	9					
03	40023 X	40023	-0-	-0-	-0-		498	1	37696	3	Y	1642	1690	0	25
							23	4	1806	9					
04	34500 X	31399	-0-	-3101	-0-		318	1	27989	3	Y	2804	2781	0	48
							8	4	3084	9					
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B															
				WELL #:	B302H	RRCID ->	294027	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL	DEPTH	9530	PERF.10059 - 19810		
*11	35512 X	35512	-0-	-0-	-0-		541	1	28551	3	Y	5316	5383	1	242
							572	4	5848	9					
12	42837 X	42837	-0-	-0-	-0-		536	1	35432	3	Y	6082	5857	1	413
							179	4	6690	9					
*01	41610 X	41610	-0-	-0-	-0-		595	1	33681	3	Y	6026	6165	1	254
							705	4	6629	9					
02	35741 X	35741	-0-	-0-	-0-		615	1	29364	3	Y	5095	4911	1	266
							157	4	5605	9					
03	53612 X	53612	-0-	-0-	-0-		754	1	44960	3	Y	6997	6775	1	488
							201	4	7697	9					
04	44153 X	44153	-0-	-0-	-0-		569	1	36849	3	Y	5440	5497	1	431
							751	4	5984	9					
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B															
				WELL #:	B202H	RRCID ->	294723	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	8225	PERF. 8553 - 15726		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1585					Y	-0-				-0-
02	1585 X	-0-	-0-	-1585	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40															
				WELL #:	B203H	RRCID ->	295038	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL	DEPTH	2660	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40															
				WELL #:	B314H	RRCID ->	295048	COMPL. DATE	07/25/2022	TOTAL	DEPTH	2664	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
BPX OPERATING COMPANY															
STATE BURNER 57-T1-45X40															
WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40															
WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H															
WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077															
*05	70866 X	62457	-0-	-8409	-0-	65	1	54319	3	Y	7155	7101	0		65
						202	4	7871	9						
06	68580 X	2977	-0-	-65603	-0-	14	1	2180	3	Y	705	765	0		5
						7	4	776	9						
07	64139 X	42849	-0-	-21290	-0-	261	1	35651	3	Y	6306	6268	0		43
						6937	9								
08	75162 X	75162	-0-	-0-	-0-	779	1	64588	3	Y	8875	8858	0		60
						32	4	9763	9						
09	61350 X	24460	-0-	-36890	-0-	320	1	20991	3	Y	2863	2899	0		24
						3149	9								
10	63395 X	48444	-0-	-14951	-0-	448	1	40767	3	Y	6572	6497	0		99
						7229	9								
11	70230 X	59463	-0-	-10767	-0-	686	1	50849	3	Y	7114	7089	0	1 3	122
						103	4	7825	9			1	6		
12	75175 X	47724	-0-	-27451	-0-	699	1	41275	3	Y	5131	5168	0	1 6	84
						106	4	5644	9						
*01	75175 X	48474	-0-	-26701	-0-	748	1	42100	3	Y	5047	5033	0	5 6	92
						74	4	5552	9			1	8		
02	55580 X	44511	-0-	-11069	-0-	589	1	38500	3	Y	4906	4908	0	2 6	88
						25	4	5397	9						
03	61535 X	43321	-0-	-18214	-0-	489	1	37702	3	Y	4642	4659	0		71
						24	4	5106	9						
04	59460 X	38277	-0-	-21183	-0-	373	1	33954	3	Y	3583	3593	0		61
						9	4	3941	9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 88544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I				WELL #: B318H		RRCID -> 295350		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 16830			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*05	74183 X	21619	-0-	-52564	-0-	29 1	17893 3	Y	3330	3306 0			30
						34 4	3663 9						
06	85440 X	9207	-0-	-76233	-0-	47 1	7341 3	Y	1629	1647 0			12
						27 4	1792 9						
07	88288 X	61287	-0-	-27001	-0-	382 1	51238 3	Y	8788	8740 0			60
						9667 9							
08	78328 X	78328	-0-	-0-	-0-	810 1	67283 3	Y	9273	9270 0			63
						35 4	10200 9						
09	60652 X	60652	-0-	-0-	-0-	850 1	52633 3	Y	6517	6526 0			54
						7169 9							
10	51779 X	51779	-0-	-0-	-0-	480 1	44013 3	Y	6624	6579 0			99
						7286 9							
11	56850 X	56850	-0-	-0-	-0-	664 1	49309 3	Y	6166	6157 0	1 3		106
						94 4	6783 9			1 6			
12	51448 X	51448	-0-	-0-	-0-	764 1	45385 3	Y	4692	4720 0	1 6		77
						138 4	5161 9						
*01	50043 X	50043	-0-	-0-	-0-	790 1	43940 3	Y	4762	4747 0	5 6		86
						75 4	5238 9			1 8			
02	52444 X	44735	-0-	-7709	-0-	608 1	39859 3	Y	3856	3872 0	1 6		69
						26 4	4242 9						
03	58063 X	49879	-0-	-8184	-0-	575 1	44787 3	Y	4082	4088 0			63
						27 4	4490 9						
04	56190 X	48041	-0-	-8149	-0-	483 1	43369 3	Y	3797	3795 0			65
						12 4	4177 9						
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G				WELL #: B312H		RRCID -> 295472		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809			
*05	105431 X	54089	-0-	-51342	-0-	52 1	46945 3	Y	6288	6240 0			57
						175 4	6917 9						
06	81810 X	692	-0-	-81118	-0-	3 1	539 3	Y	135	191 0			1
						1 4	149 9						
07	75857 X	56276	-0-	-19581	-0-	354 1	47712 3	Y	7464	7414 0			51
						8210 9							
08	79500 X	79500	-0-	-0-	-0-	840 1	69345 3	Y	8435	8429 0			57
						36 4	9279 9						
09	65138 X	65138	-0-	-0-	-0-	918 1	57228 3	Y	6356	6361 0			52
						6992 9							
10	66134 X	66134	-0-	-0-	-0-	647 1	58064 3	Y	6748	6605 0	95 6		100
						7423 9							
11	64636 X	64636	-0-	-0-	-0-	769 1	57148 3	Y	6010	6005 0	1 3		103
						108 4	6611 9			1 6			
12	65255 X	53300	-0-	-11955	-0-	788 1	46669 3	Y	5192	5022 0	191 6		82
						132 4	5711 9						
*01	65255 X	51079	-0-	-14176	-0-	800 1	44402 3	Y	5271	4656 0	395 6		86
						79 4	5798 9			216 8			
02	59696 X	45782	-0-	-13914	-0-	617 1	40394 3	Y	4314	4322 0	1 6		77
						26 4	4745 9						
03	66092 X	41534	-0-	-24558	-0-	565 1	36887 3	Y	3685	3705 0			57
						28 4	4054 9						
04	63960 X	22893	-0-	-41067	-0-	169 1	20365 3	Y	2140	2161 0			36
						5 4	2354 9						
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: B315H		RRCID -> 295517		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L				WELL #:	B315H	RRCID ->	295546	COMPL. DATE	06/03/2023	TOTAL	DEPTH	8659	PERF.	9122 - 19466	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	21173 X	195	-0-	-20978	-0-	89 3 40 9	36	66 4	Y	36	944 0				2
*09	55381 X	55381	-0-	-0-	-0-	43160 3 11506 9	10460	715 4	Y	10460	10218 0				244
*10	86530 X	86530	-0-	-0-	-0-	71644 3 14849 9	13499	37 4	Y	13499	13507 0				236
11	68625 X	68625	-0-	-0-	-0-	61343 3 7277 9	6615	5 4	Y	6615	6596 0	20 3			180
12	91032 X	91032	-0-	-0-	-0-	83805 3 7211 9	6555	16 4	Y	6555	6428 0	7 3			205
*01	89052 X	89052	-0-	-0-	-0-	81453 3 7539 9	6854	60 4	Y	6854	6435 0	82 6			373
02	88004 X	82486	-0-	-5518	-0-	75972 3 6461 9	5874	53 4	Y	5874	5885 0	37 6			325
03	101310 X	101310	-0-	-0-	-0-	94331 3 6964 9	6331	15 4	Y	6331	6330 0				326
04	91213 X	91213	-0-	-0-	-0-	84344 3 6784 9	6167	85 4	Y	6167	6102 0				391
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B				WELL #:	B202H	RRCID ->	295560	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL	DEPTH	8590	PERF.	9167 - 19048	
*05	146197 X	146197	-0-	-0-	-0-	294 1 267 4	35773	106286 3 39350 9	Y	35773	35508 0				323
06	99060 X	21816	-0-	-77244	-0-	126 1 44 4	6195	14831 3 6815 9	Y	6195	6471 0				47
07	102362 X	62679	-0-	-39683	-0-	409 1 18800 9	17091	43470 3	Y	17091	17021 0				117
08	53165 X	42471	-0-	-10694	-0-	408 1 15 4	11316	29600 3 12448 9	Y	11316	11357 0				76
09	110396 X	110396	-0-	-0-	-0-	1322 1 32285 9	29350	76789 3	Y	29350	29185 0				241
10	249870 X	249870	-0-	-0-	-0-	2311 1 51040 9	46400	196519 3	Y	46400	45943 0	2 6			696
11	241770 X	241770	-0-	-0-	-0-	2745 1 379 4	38002	196844 3 41802 9	Y	38002	38039 0	4 3			651
12	240155 X	240155	-0-	-0-	-0-	3446 1 588 4	34912	197718 3 38403 9	Y	34912	34981 0	3 3			572
*01	185254 X	185254	-0-	-0-	-0-	2741 1 228 4	28635	150786 3 31499 9	Y	28635	28653 0	2 3			520
02	200760 X	146281	-0-	-54479	-0-	1877 1 73 4	23535	118442 3 25889 9	Y	23535	23626 0	8 6			421
03	222270 X	176697	-0-	-45573	-0-	1997 1 90 4	22995	149315 3 25295 9	Y	22995	23063 0				353
04	215100 X	64987	-0-	-150113	-0-	627 1 14 4	10418	52886 3 11460 9	Y	10418	10594 0				177

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408														
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A		WELL #:		B201H		RRCID -> 295588		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8953 - 18885								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-			1 5	1 4	677 440	3 9	Y	400	396 0				4
06	85200 X	1	-0-	-85199	-0-			1 1	1 1			Y	-0-	4 1				-0-
07	88040 X	3610	-0-	-84430	-0-			34 1	1 9	3575	3	Y	1	1 0				-0-
08	6789 X	960	-0-	-5829	-0-			13 1	1 4	945	3 9	Y	1	1 0				-0-
09	1110 X	101	-0-	-1009	-0-			1 1	1 9	77	3	Y	21	21 0				-0-
10	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-			147 1	9 9	12315	3	Y	6253	5969 0		58 3		91
11	62904 X	62904	-0-	-0-	-0-			6878 9	1 4	44350	3	Y	16187	15997 6		2 3		277
12	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-			131 4	1 9	17806	3	Y	7694	7843 0		1 3		126
*01	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-			221 1	1 9	12946	3	Y	10690	10053 0		1 3		186
02	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-			32 4	1 9	8463	3	Y	12165	12129 0		4 6		218
03	54106 X	54106	-0-	-0-	-0-			314 1	1 9	17043	3	Y	14848	14838 0				228
04	40932 X	40932	-0-	-0-	-0-			20 4	1 9	11759	3	Y	12012	12035 0				205
								381 1	1 9	24008	3	Y						
								16 4	1 9	13382	3	Y						
								570 1	1 9	37176	3	Y						
								27 4	1 9	16333	3	Y						
								320 1	1 9	27392	3	Y						
								7 4	1 9	13213	3	Y						
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q		WELL #:		B328H		RRCID -> 295704		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9140 - 19040								
*05	79174 X	3512	-0-	-75662	-0-			4 1	1 4	2603	3 9	Y	802	806 0				7
06	76620 X	1097	-0-	-75523	-0-			23 4	1 9	882	3	Y	161	167 0				1
07	60946 X	9920	-0-	-51026	-0-			9 1	1 9	907	3	Y	2050	2037 0				14
08	25017 X	617	-0-	-24400	-0-			4 4	1 9	177	3	Y						
09	29310 X	29310	-0-	-0-	-0-			71 1	1 9	7594	3	Y	2896	2872 0				24
10	93834 X	93834	-0-	-0-	-0-			2255 9	1 9	608	3	Y						
11	86941 X	86941	-0-	-0-	-0-			9 1	1 9	25794	3	Y	18991	18729 0		1 6		285
12	106269 X	106269	-0-	-0-	-0-			330 1	1 9	72099	3	Y	14994	15018 0		2 3		257
*01	60642 X	60642	-0-	-0-	-0-			3186 9	1 9	69351	3	Y	20002	19925 0		2 3		328
02	84588 X	56046	-0-	-28542	-0-			155 4	1 9	16493	3	Y						
03	106268 X	50655	-0-	-55613	-0-			1410 1	1 9	82570	3	Y	8678	8736 0				133
04	102840 X	28452	-0-	-74388	-0-			287 4	1 9	22002	3	Y	5152	5197 0				88
								852 1	1 9	46860	3	Y						
								57 4	1 9	12873	3	Y						
								677 1	1 9	43568	3	Y						
								27 4	1 9	11774	3	Y						
								587 1	1 9	40489	3	Y						
								33 4	1 9	9546	3	Y						
								266 1	1 9	22512	3	Y						
								7 4	1 9	5667	3	Y						

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D														
WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	
										M	PROD			
*08	10757 X	997	-0-	-9760	-0-	345	3	71	4	Y	528	957	0	32
						581	9							
*09	10410 X	4173	-0-	-6237	-0-	3046	3	4	4	Y	1021	1029	0	24
						1123	9							
*10	10757 X	8663	-0-	-2094	-0-	7565	3	6	4	Y	993	1000	0	17
						1092	9							
11	24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	19024	3	2	4	Y	5029	4852	0	15 3 137
						5532	9					42	6	
12	53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	39740	3	5	4	Y	12077	11647	0	14 3 378
						13285	9					175	6	
*01	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	13208	3	10	4	Y	1648	1875	0	20 6 90
						1813	9					41	8	
02	21728 X	12645	-0-	-9083	-0-	11084	3	7	4	Y	1413	1416	0	9 6 78
						1554	9							
03	24056 X	7017	-0-	-17039	-0-	5893	3	2	4	Y	1020	1045	0	53
						1122	9							
04	23280 X	4541	-0-	-18739	-0-	4045	3	6	4	Y	445	470	0	28
						490	9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 88544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K				WELL #: B316H		RRCID -> 296525		COMPL. DATE 08/06/2024			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8859 - 18944			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	36882	-0-	36882	36882	28636	3	31	4	Y	7468	7017	0	451
						8215	9							
*09	SHUT IN	97565	-0-	97565	134447	74040	3	839	4	Y	20624	20594	0	481
						22686	9							
*10	296399 X	161952	-0-	-134447	-0-	138099	3	113	4	Y	21582	21686	0	377
						23740	9							
*11	149308 X	149308	-0-	-0-	-0-	134756	3	20	4	Y	13211	13078	0	360
						14532	9							
*12	136710 X	121819	-0-	-14891	-0-	112480	3	24	4	Y	8468	8431	0	265
						9315	9							
*01	136710 X	83301	-0-	-53409	-0-	76240	3	18	4	Y	6403	6085	0	348
						7043	9							
*02	123480 X	68851	-0-	-54629	-0-	62689	3	27	4	Y	5577	5581	0	309
						6135	9							
*03	136710 X	85760	-0-	-50950	-0-	78761	3	13	4	Y	6351	6332	0	328
						6986	9							
04	132300 X	72672	-0-	-59628	-0-	67084	3	64	4	Y	5022	5031	0	319
						5524	9							
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: B311H		RRCID -> 296565		COMPL. DATE 12/13/2023			TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860			
*05	86618 X	86618	-0-	-0-	-0-	167	1	76232	3	Y	9051	8989	0	82
						263	4	9956	9					
06	80820 X	68637	-0-	-12183	-0-	391	1	60754	3	Y	6701	6733	0	50
						121	4	7371	9					
07	64662 X	64662	-0-	-0-	-0-	435	1	57671	3	Y	5960	5969	0	41
						6556	9							
08	83514 X	59513	-0-	-24001	-0-	639	1	53036	3	Y	5283	5288	0	36
						27	4	5811	9					
09	80820 X	53601	-0-	-27219	-0-	744	1	47795	3	Y	4602	4600	0	38
						5062	9							
10	83514 X	52029	-0-	-31485	-0-	519	1	46624	3	Y	4442	4413	0	67
						4886	9							
11	68640 X	47198	-0-	-21442	-0-	567	1	42069	3	Y	4074	4071	0	70
						81	4	4481	9					
12	64852 X	46215	-0-	-18637	-0-	695	1	41174	3	Y	3840	3846	0	63
						122	4	4224	9					
*01	59520 X	40217	-0-	-19303	-0-	659	1	35991	3	Y	3185	3187	0	58
						63	4	3504	9					
02	44968 X	36858	-0-	-8110	-0-	501	1	32864	3	Y	3155	3156	0	56
						22	4	3471	9					
03	49786 X	41243	-0-	-8543	-0-	476	1	37008	3	Y	3396	3400	0	52
						23	4	3736	9					
04	47190 X	39238	-0-	-7952	-0-	394	1	35422	3	Y	3102	3101	0	53
						10	4	3412	9					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B202H	RRCID ->	296566	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL	DEPTH	8777	PERF. 9295	- 16244					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*05	84393 X	84393	-0-	-0-	-0-		67	1	73731	3	Y	9364	9307	0				84	
							295	4	10300	9									
06	55737 X	55737	-0-	-0-	-0-		293	1	46217	3	Y	8278	8300	0				62	
							121	4	9106	9									
07	148976 X	148976	-0-	-0-	-0-		1001	1	132276	3	Y	14272	14237	0				97	
							15699	9											
08	132153 X	119898	-0-	-12255	-0-		1302	1	108249	3	Y	9355	9389	0				63	
							56	4	10291	9									
09	112650 X	97088	-0-	-15562	-0-		1373	1	87411	3	Y	7549	7550	0				62	
							8304	9											
10	142600 X	52843	-0-	-89757	-0-		524	1	46523	3	Y	5269	5232	0	20	6		79	
							5796	9											
11	138000 X	75363	-0-	-62637	-0-		903	1	67040	3	Y	6626	6590	0	1	3		113	
							131	4	7289	9				1	6				
12	142600 X	60602	-0-	-81998	-0-		903	1	54017	3	Y	5010	5040	0	1	6		82	
							171	4	5511	9									
*01	119908 X	48978	-0-	-70930	-0-		765	1	42860	3	Y	4814	4643	0	5	6		86	
							58	4	5295	9				162	8				
02	73192 X	27898	-0-	-45294	-0-		356	1	23287	3	Y	3856	3754	0	121	6		67	
							13	4	4242	9									
03	77934 X	26537	-0-	-51397	-0-		294	1	23585	3	Y	2406	2436	0				37	
							11	4	2647	9									
04	75360 X	42191	-0-	-33169	-0-		408	1	37292	3	Y	4074	4042	0				69	
							10	4	4481	9									
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B201H	RRCID ->	296567	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8745	PERF. 9232	- 16170					
*05	142600 X	88472	-0-	-54128	-0-		145	1	76683	3	Y	10322	10255	0				93	
							290	4	11354	9									
06	138000 X	116068	-0-	-21932	-0-		663	1	103202	3	Y	10904	10915	0				82	
							209	4	11994	9									
07	98250 X	98250	-0-	-0-	-0-		666	1	88136	3	Y	8589	8612	0				59	
							9448	9											
08	137826 X	85985	-0-	-51841	-0-		927	1	76953	3	Y	7332	7342	0				49	
							40	4	8065	9									
09	117000 X	77213	-0-	-39787	-0-		1081	1	69320	3	Y	6193	6191	0				51	
							6812	9											
10	120900 X	64271	-0-	-56629	-0-		641	1	57876	3	Y	5231	5174	0	30	6		78	
							5754	9											
11	116070 X	54897	-0-	-61173	-0-		655	1	48534	3	Y	5101	5090	0	1	3		87	
							97	4	5611	9				1	6				
12	98518 X	57788	-0-	-40730	-0-		866	1	51274	3	Y	4996	4941	0	59	3		81	
							152	4	5496	9				2	6				
*01	85994 X	41215	-0-	-44779	-0-		659	1	36228	3	Y	3880	3583	0	124	6		66	
							60	4	4268	9				188	8				
02	57428 X	40543	-0-	-16885	-0-		540	1	35555	3	Y	4023	3780	0	241	6		68	
							23	4	4425	9									
03	63581 X	39534	-0-	-24047	-0-		506	1	35521	3	Y	3165	3184	0				49	
							25	4	3482	9									
04	55920 X	29618	-0-	-26302	-0-		282	1	26444	3	Y	2623	2627	0				45	
							7	4	2885	9									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #:	B317H	RRCID ->	296568	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL	DEPTH	9232	PERF. 9765	- 16548	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	117955	X	76811	-0-	-41144	-0-	151	1	67680	3	Y	7948	7897	0	72
							237	4	8743	9					
06	114150	X	34873	-0-	-79277	-0-	200	1	30675	3	Y	3583	3628	0	27
							57	4	3941	9					
07	140151	X	67834	-0-	-72317	-0-	451	1	59852	3	Y	6846	6826	0	47
							7531	9							
08	140151	X	55085	-0-	-85066	-0-	587	1	48909	3	Y	5058	5071	0	34
							25	4	5564	9					
09	101160	X	47661	-0-	-53499	-0-	656	1	42218	3	Y	4352	4350	0	36
							4787	9							
10	77965	X	48872	-0-	-29093	-0-	486	1	43665	3	Y	4292	4264	0	64
							4721	9							
11	65820	X	43063	-0-	-22757	-0-	516	1	38287	3	Y	3806	3805	0	65
							73	4	4187	9					
12	68014	X	40499	-0-	-27515	-0-	605	1	35891	3	Y	3542	3548	0	58
							107	4	3896	9				1 6	
*01	55087	X	28059	-0-	-27028	-0-	462	1	24884	3	Y	2423	2435	0	44
							48	4	2665	9					
02	42560	X	42101	-0-	-459	-0-	577	1	37785	3	Y	3375	3358	0	60
							26	4	3713	9				1 6	
03	54711	X	54711	-0-	-0-	-0-	651	1	50039	3	Y	3627	3631	0	56
							31	4	3990	9					
04	48088	X	48088	-0-	-0-	-0-	488	1	44079	3	Y	3190	3192	0	54
							12	4	3509	9					
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F				WELL #:	B313H	RRCID ->	296647	COMPL. DATE	08/06/2024	TOTAL	DEPTH	8616	PERF. 8946	- 19190	
*08	SHUT IN		62660	-0-	62660	62660	48267	3	69	4	Y	13022	12236	0	786
							14324	9							
*09	SHUT IN		113396	-0-	113396	176056	85611	3	750	4	Y	24577	24789	0	574
							27035	9							
*10	430392	X	254336	-0-	-176056	-0-	211349	3	163	4	Y	38931	38825	0	680
							42824	9							
*11	216990	X	215736	-0-	-1254	-0-	189734	3	32	4	Y	23609	23377	0	644
							25970	9						71 3	
*12	224223	X	171539	-0-	-52684	-0-	155492	3	35	4	Y	14556	14517	0	455
							16012	9						17 3	
*01	224223	X	91193	-0-	-133030	-0-	81470	3	6	4	Y	8834	8485	0	480
							9717	9						106 6	
*02	202524	X	110943	-0-	-91581	-0-	98869	3	66	4	Y	10916	10723	0	604
							12008	9						69 6	
*03	224223	X	123047	-0-	-101176	-0-	111224	3	20	4	Y	10730	10781	0	553
							11803	9							
*04	215730	X	105444	-0-	-110286	-0-	95504	3	96	4	Y	8949	8934	0	568
							9844	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE BARLOW 57-T2-47X38				WELL #: B311H		RRCID -> 296668		COMPL. DATE 04/12/2024		TOTAL DEPTH		8972 PERF. 9479 - 16800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	SHUT IN	169276	-0-	169276	171188	346 1	140396 3	Y	25569	25340 0		231	
						408 4	28126 9						
06	SHUT IN	135047	-0-	135047	306235	744 1	116626 3	Y	15859	15971 0		119	
						232 4	17445 9						
*07	433523 X	127288	-0-	-306235	-0-	846 1	113016 3	Y	12205	12241 0		83	
						13426 9							
08	117323 X	117323	-0-	-0-	-0-	1256 1	104495 3	Y	10471	10483 0		71	
						54 4	11518 9						
09	108060 X	85920	-0-	-22140	-0-	1230 1	76359 3	Y	7574	7583 0		62	
						8331 9							
10	111662 X	87299	-0-	-24363	-0-	859 1	77243 3	Y	8361	8298 0		125	
						9197 9							
11	135060 X	78992	-0-	-56068	-0-	942 1	69988 3	Y	7209	7209 0	1 3	123	
						132 4	7930 9			1 6			
12	127627 X	48023	-0-	-79604	-0-	696 1	42089 3	Y	4637	4683 0	1 6	76	
						137 4	5101 9						
*01	117335 X	71337	-0-	-45998	-0-	1116 1	62210 3	Y	7188	7124 0	1 3	131	
						104 4	7907 9			7 6	1 8		
02	80472 X	58325	-0-	-22147	-0-	779 1	51107 3	Y	5824	5849 0	2 6	104	
						33 4	6406 9						
03	87234 X	58084	-0-	-29150	-0-	667 1	51426 3	Y	5418	5439 0		83	
						31 4	5960 9						
04	78990 X	41826	-0-	-37164	-0-	353 1	37264 3	Y	3819	3837 0		65	
						8 4	4201 9						
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: B312H		RRCID -> 296699		COMPL. DATE 12/15/2023		TOTAL DEPTH		9352 PERF. 9846 - 16851	
*05	87172 X	73261	-0-	-13911	-0-	133 1	62026 3	Y	9900	9835 0		89	
						212 4	10890 9						
06	84360 X	51944	-0-	-32416	-0-	282 1	43694 3	Y	7153	7188 0		54	
						100 4	7868 9						
07	120311 X	59812	-0-	-60499	-0-	385 1	50972 3	Y	7686	7688 0		52	
						8455 9							
08	120311 X	52904	-0-	-67407	-0-	542 1	44923 3	Y	6742	6749 0		45	
						23 4	7416 9						
09	88200 X	45385	-0-	-42815	-0-	591 1	38777 3	Y	5470	5470 0		45	
						6017 9							
10	74338 X	49893	-0-	-24445	-0-	477 1	42831 3	Y	5986	5941 0		90	
						6585 9							
11	58050 X	44047	-0-	-14003	-0-	506 1	37637 3	Y	5303	5300 0	1 3	91	
						71 4	5833 9			1 6			
12	59985 X	17840	-0-	-42145	-0-	253 1	15148 3	Y	2166	2221 0		36	
						56 4	2383 9						
*01	52917 X	43288	-0-	-9629	-0-	668 1	36279 3	Y	5708	5634 0	6 6	104	
						62 4	6279 9						
02	47705 X	47705	-0-	-0-	-0-	627 1	41035 3	Y	5470	5474 0	2 6	98	
						26 4	6017 9						
03	51476 X	51476	-0-	-0-	-0-	579 1	44688 3	Y	5619	5631 0		86	
						28 4	6181 9						
04	44450 X	44450	-0-	-0-	-0-	419 1	38656 3	Y	4876	4879 0		83	
						11 4	5364 9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 88544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
RIO STATE 57-T2-34X27 3J				WELL #: B317H		RRCID -> 296781		COMPL. DATE 09/02/2024		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9255 - 18205	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	SHUT IN	181357	-0-	181357	181357	371 1	145666 3	369 4	Y	31774	31486 0		288
06	SHUT IN	173489	-0-	173489	354846	882 1	139802 3	312 4	Y	29539	29605 0		222
*07	574696 X	219850	-0-	-354846	-0-	1403 1	186125 3	32322 9	Y	29384	29406 0		200
08	215977 X	178690	-0-	-37287	-0-	1849 1	153706 3	79 4	Y	20960	21019 0		141
09	209010 X	148626	-0-	-60384	-0-	2021 1	129327 3	17278 9	Y	15707	15719 0		129
10	215977 X	137169	-0-	-78808	-0-	1353 1	121185 3	14631 9	Y	13301	13230 0	1 6	199
11	209010 X	127008	-0-	-82002	-0-	1513 1	112272 3	207 4	Y	11833	11827 0	1 3	203
12	215977 X	113547	-0-	-102430	-0-	1689 1	100074 3	298 4	Y	10442	10471 0	1 3	171
*01	178684 X	16747	-0-	-161937	-0-	261 1	15009 3	19 4	Y	1325	1470 0	1 6	24
02	139160 X	96409	-0-	-42751	-0-	1291 1	84624 3	55 4	Y	9490	9341 0	3 6	170
03	137051 X	93813	-0-	-43238	-0-	1074 1	83467 3	52 4	Y	8382	8423 0		129
04	127020 X	84470	-0-	-42550	-0-	847 1	75942 3	21 4	Y	6964	6974 0		119
RIO STATE 57-T2-34X27 3I				WELL #: B318H		RRCID -> 296803		COMPL. DATE 05/02/2024		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 9207 - 19079	
*05	SHUT IN	188606	-0-	188606	188606	390 1	146494 3	363 4	Y	37599	37259 0		340
06	SHUT IN	130374	-0-	130374	318980	635 1	99664 3	303 4	Y	27065	27201 0		204
*07	616776 X	297796	-0-	-318980	-0-	1767 1	235809 3	60220 9	Y	54745	54576 0		373
08	286791 X	286791	-0-	-0-	-0-	2806 1	233155 3	120 4	Y	46100	46162 0		311
09	236270 X	236270	-0-	-0-	-0-	3091 1	197047 3	36132 9	Y	32847	32888 0		270
10	241056 X	232537	-0-	-8519	-0-	2204 1	197912 3	32421 9	Y	29474	29301 0	1 6	442
11	233280 X	205967	-0-	-27313	-0-	2364 1	175559 3	332 4	Y	25193	25198 0	3 3	431
12	241056 X	188868	-0-	-52188	-0-	2717 1	161056 3	482 4	Y	22375	22433 0	2 3	367
*01	241056 X	160632	-0-	-80424	-0-	2499 1	136931 3	246 4	Y	19051	19048 0	2 3	346
02	217728 X	138797	-0-	-78931	-0-	1824 1	119271 3	77 4	Y	16023	16077 0	5 6	287
03	232283 X	146045	-0-	-86238	-0-	1638 1	126386 3	79 4	Y	16311	16348 0		250
04	205980 X	132291	-0-	-73689	-0-	1276 1	114992 3	32 4	Y	14537	14539 0		248

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 88544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE BARLOW 57-T2-47X38				WELL #: B312H		RRCID -> 296814		COMPL. DATE 04/12/2024		TOTAL DEPTH		9174 PERF. 9745 - 16966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	SHUT IN	126250	-0-	126250	159042	154 1	102142 3	Y	21432	21250 0			194
						379 4	23575 9						
06	SHUT IN	133775	-0-	133775	292817	721 1	111188 3	Y	19716	19762 0			148
						178 4	21688 9						
*07	414243 X	121426	-0-	-292817	-0-	784 1	103834 3	Y	15280	15324 0			104
						16808 9							
08	113983 X	113983	-0-	-0-	-0-	1156 1	95877 3	Y	15362	15362 0			104
						52 4	16898 9						
09	81703 X	81703	-0-	-0-	-0-	1118 1	70348 3	Y	9306	9333 0			77
						10237 9							
10	83762 X	78089	-0-	-5673	-0-	751 1	67498 3	Y	8945	8888 0			134
						9840 9							
11	81060 X	65943	-0-	-15117	-0-	767 1	56948 3	Y	7386	7392 0	1 3		126
						103 4	8125 9						
12	83762 X	57358	-0-	-26404	-0-	833 1	49378 3	Y	6363	6383 0	1 3		104
						148 4	6999 9						
*01	83762 X	54028	-0-	-29734	-0-	855 1	46562 3	Y	5933	5922 0	6 6		108
						85 4	6526 9						
02	50960 X	30863	-0-	-20097	-0-	408 1	26588 3	Y	3500	3544 0	1 6		63
						17 4	3850 9						
03	56420 X	48648	-0-	-7772	-0-	488 1	42590 3	Y	5045	5031 0			77
						20 4	5550 9						
04	64083 X	64083	-0-	-0-	-0-	615 1	56985 3	Y	5880	5857 0			100
						15 4	6468 9						
STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #: B313H		RRCID -> 297119		COMPL. DATE 04/11/2024		TOTAL DEPTH		9031 PERF. 9223 - 16760	
*05	SHUT IN	139236	-0-	139236	162366	264 1	111005 3	Y	25116	24900 0			227
						339 4	27628 9						
06	SHUT IN	157307	-0-	157307	319673	855 1	132581 3	Y	21473	21538 0			162
						251 4	23620 9						
*07	453487 X	133814	-0-	-319673	-0-	869 1	114994 3	Y	16319	16370 0			111
						17951 9							
08	141763 X	109263	-0-	-32500	-0-	1131 1	93731 3	Y	13047	13070 0			88
						49 4	14352 9						
09	137190 X	47134	-0-	-90056	-0-	663 1	40307 3	Y	5604	5646 0			46
						6164 9							
10	141763 X	76828	-0-	-64935	-0-	747 1	65757 3	Y	9385	9290 0			141
						10324 9							
11	137190 X	90000	-0-	-47190	-0-	1051 1	78159 3	Y	9675	9648 0	1 3		166
						147 4	10643 9						
12	134168 X	81132	-0-	-53036	-0-	1191 1	70645 3	Y	8258	8286 0	1 3		135
						212 4	9084 9						
*01	109275 X	70267	-0-	-39008	-0-	1110 1	61157 3	Y	7177	7173 0	1 3		130
						105 4	7895 9						
02	71764 X	58255	-0-	-13509	-0-	774 1	50616 3	Y	6211	6228 0	2 6		111
						33 4	6832 9						
03	79453 X	63015	-0-	-16438	-0-	706 1	54955 3	Y	6655	6664 0			102
						33 4	7321 9						
04	76890 X	59806	-0-	-17084	-0-	579 1	52379 3	Y	6213	6209 0			106
						14 4	6834 9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 88544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE PROJECTS 57-T2-47X38				WELL #: B314H		RRCID -> 297120		COMPL. DATE 04/11/2024		TOTAL DEPTH		9264 PERF. 9512 - 17132	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	SHUT IN	128634	-0-	128634	171847	187 1	103658 3	Y	22178	21995	0		200
						393 4	24396 9						
06	SHUT IN	127228	-0-	127228	299075	702 1	107815 3	Y	16847	16920	0		127
						179 4	18532 9						
*07	405442 X	106367	-0-	-299075	-0-	690 1	90870 3	Y	13461	13496	0		92
						14807 9							
08	134695 X	100739	-0-	-33956	-0-	1035 1	86294 3	Y	12152	12162	0		82
						43 4	13367 9						
09	130350 X	63840	-0-	-66510	-0-	881 1	54546 3	Y	7648	7667	0		63
						8413 9							
10	134695 X	56105	-0-	-78590	-0-	526 1	48388 3	Y	6537	6502	0		98
						7191 9							
11	127230 X	55358	-0-	-71872	-0-	656 1	47668 3	Y	6284	6272	0	1 3	108
						122 4	6912 9			1 6			
12	106671 X	70398	-0-	-36273	-0-	1020 1	60813 3	Y	7620	7601	0	1 3	125
						183 4	8382 9			1 6			
*01	100750 X	60761	-0-	-39989	-0-	942 1	52293 3	Y	6760	6753	0	1 3	123
						90 4	7436 9			7 6		1 8	
02	59780 X	47358	-0-	-12422	-0-	621 1	40609 3	Y	5547	5569	0	2 6	99
						26 4	6102 9						
03	70401 X	50006	-0-	-20395	-0-	560 1	42854 3	Y	5969	5976	0		92
						26 4	6566 9						
04	68130 X	45328	-0-	-22802	-0-	408 1	37980 3	Y	6300	6285	0		107
						10 4	6930 9						

RIO STATE 57-T2-34X27 3H				WELL #: B311H		RRCID -> 297278		COMPL. DATE 05/02/2024		TOTAL DEPTH		9115 PERF. 9316 - 19290	
*05	SHUT IN	226172	-0-	226172	226172	441 1	181702 3	Y	39587	39229	0		358
						483 4	43546 9						
06	SHUT IN	138338	-0-	138338	364510	696 1	109406 3	Y	25403	25570	0		191
						293 4	27943 9						
07	0 W	234746	-0-	234746	599256	1458 1	195380 3	Y	34462	34418	0		235
						37908 9							
08	0 W	221005	-0-	221005	820261	2271 1	188860 3	Y	27070	27122	0		183
						97 4	29777 9						
09	0 W	166600	-0-	166600	986861	2286 1	144566 3	Y	17953	17988	0		148
						19748 9							
*10	1150348 X	163487	-0-	-986861	-0-	1614 1	145435 3	Y	14944	14867	0	1 6	224
						16438 9							
11	190860 X	68287	-0-	-122573	-0-	767 1	60058 3	Y	6653	6761	0	1 3	114
						144 4	7318 9			1 6			
12	197222 X	117023	-0-	-80199	-0-	1720 1	101941 3	Y	11873	11789	0	1 3	195
						302 4	13060 9			2 6			
*01	197222 X	123062	-0-	-74160	-0-	1988 1	108751 3	Y	11021	10923	0	1 3	200
						200 4	12123 9			11 6		81 8	
02	102956 X	94274	-0-	-8682	-0-	1285 1	83976 3	Y	8144	8195	0	3 6	146
						55 4	8958 9						
03	113987 X	97411	-0-	-16576	-0-	1129 1	87157 3	Y	8246	8265	0		127
						54 4	9071 9						
04	110310 X	88071	-0-	-22239	-0-	881 1	79235 3	Y	7212	7216	0		123
						22 4	7933 9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408								
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H				WELL #:		B311H	RRCID -> 298087		COMPL. DATE 08/11/2024		TOTAL	DEPTH	8576	PERF. 8844 - 18894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
*08	SHUT IN	45033	-0-	45033	45033	34275 3	30	4	N	9753	9329	0		424
						10728 9								
*09	SHUT IN	112683	-0-	112683	157716	84933 3	649	4	N	24637	24658	0		403
						27101 9								
*10	273993 X	116277	-0-	-157716	-0-	95738 3	42	4	N	18634	18654	0	104 6	279
						20497 9								
11	152610 X	119519	-0-	-33091	-0-	103450 3	190	4	N	14435	14541	0		323
						15879 9								
12	157697 X	72487	-0-	-85210	-0-	63396 3	42	4	N	8226	8255	0		294
						9049 9								
*01	157697 X	97277	-0-	-60420	-0-	86325 3	16	4	N	9942	9773	0	26 6	370
						10936 9					67 8			
02	142436 X	69218	-0-	-73218	-0-	61446 3	42	4	N	7027	6994	0	42 6	361
						7730 9								
03	123504 X	76515	-0-	-46989	-0-	68523 3	160	4	N	7120	7123	0		358
						7832 9								
04	119520 X	64494	-0-	-55026	-0-	59360 3	141	4	N	4539	4372	0		525
						4993 9								

STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #:		B314H	RRCID -> 298351		COMPL. DATE 01/16/2025		TOTAL	DEPTH	9309	PERF. 9593 - 16934
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	2734	-0-	2734	2734	35 1	2197	3	N	450	442	0		8
						7 4	495	9						
02	SHUT IN	74799	-0-	74799	77533	971 1	63765	3	N	9107	8949	0	3 6	163
						45 4	10018	9						
*03	180704 X	103171	-0-	-77533	-0-	1170 1	90494	3	N	10412	10415	0		160
						54 4	11453	9						
04	92340 X	66783	-0-	-25557	-0-	661 1	58789	3	N	6652	6699	0		113
						16 4	7317	9						

STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:		B311H	RRCID -> 298359		COMPL. DATE 01/17/2025		TOTAL	DEPTH	9048	PERF. 9162 - 16516
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	3630	-0-	3630	3630	7 1	453	3	N	2882	51	0	2830 6	1
						3170 9								
02	SHUT IN	35516	-0-	35516	39146	454 1	29505	3	N	5033	2895	0	100 3	53
						21 4	5536	9			1986	6		
03	88645 X	49499	-0-	-39146	-0-	560 1	43508	3	N	4913	4891	0		75
						27 4	5404	9						
04	68790 X	30959	-0-	-37831	-0-	284 1	27307	3	N	3055	3078	0		52
						7 4	3361	9						

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1843

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J				WELL #:	B317H	RRCID ->	298403	COMPL. DATE	08/11/2024	TOTAL	DEPTH	8425	PERF.	8646	- 18681	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	39941	-0-	39941	39941	29898 3	9992 9	51	4	Y	9084	8689	0			395
*09	SHUT IN	103069	-0-	103069	143010	74676 3	27895 9	498	4	Y	25359	25339	0			415
*10	366842 X	223832	-0-	-143010	-0-	182984 3	40761 9	87	4	Y	37055	36710	0	206	6	554
11	191756 X	191756	-0-	-0-	-0-	166298 3	25170 9	288	4	Y	22882	22774	0			512
12	188635 X	156309	-0-	-32326	-0-	137838 3	18370 9	101	4	Y	16700	16614	0			598
*01	188635 X	137802	-0-	-50833	-0-	123366 3	14414 9	22	4	Y	13104	13044	0	34	6	488
02	170380 X	102724	-0-	-67656	-0-	92169 3	10492 9	63	4	Y	9538	9478	0	58	6	490
03	188635 X	99845	-0-	-88790	-0-	90143 3	9489 9	213	4	Y	8626	8683	0			433
04	182550 X	22636	-0-	-159914	-0-	19328 3	3266 9	42	4	Y	2969	3059	0			343
STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	B312H	RRCID ->	298430	COMPL. DATE	01/17/2025	TOTAL	DEPTH	9303	PERF.	9427	- 16974	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	204	-0-	204	204	3 1	2 9	199	3	N	2	2	0			-0-
02	0 W	94504	-0-	94504	94708	1265 1	56 4	82709	3	N	9522	9349	0	3	6	170
03	0 W	154972	-0-	154972	249680	1786 1	87 4	137538	3	N	14146	14099	0			217
*04	373134 X	123454	-0-	-249680	-0-	1229 1	31 4	110700	9	N	10449	10488	0			178
STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #:	B313H	RRCID ->	298942	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL	DEPTH	9087	PERF.	N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	7549	-0-	7549	7549	19 1	2 4	1150	3	N	5798	1195	0	564	3	22
*02	SHUT IN	77785	-0-	77785	85334	1030 1	45 4	67236	3	N	8613	7766	0	728	6	141
03	SHUT IN	129251	-0-	129251	214585	1473 1	66 4	116253	3	N	10417	10398	0			160
04	SHUT IN	116273	-0-	116273	330858	1157 1	29 4	104403	3	N	9713	9708	0			165
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313	WELL #:	B301HC	RRCID ->	296001	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL	DEPTH	10952	PERF.	N/A	
COPPERHEAD 53-14																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 12/18/2024																

SANDBAR (BONE SPRING) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COPPERHEAD 53-14				//CONT.// //CONT.//	80544 500 100313	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
				WELL #:	B101HC	RRCID ->	296147	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
COPPERHEAD 53-14				WELL #:	B201HS	RRCID ->	296150	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE	62629	12/12/2024								
COPPERHEAD 53-14				WELL #:	B102HS	RRCID ->	296538	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE	62629	12/08/2024								
COPPERHEAD 53-14				WELL #:	B202HS	RRCID ->	296539	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE	62629	12/08/2024								
COPPERHEAD 53-14				WELL #:	B303HC	RRCID ->	296593	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE	62629	12/22/2024								
COPPERHEAD 53-14				WELL #:	B103HC	RRCID ->	296719	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 10	LEASE	62629	12/20/2024								

SANDBAR (BONE SPRING)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
COPPERHEAD 53-14														
WELL #: B302HC RRCID -> 296720 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11017 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62629 01/04/2025														
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B202HS RRCID -> 297607 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B102HS RRCID -> 297687 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B301HC RRCID -> 297723 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WD JOHNSON B 53-32														
WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VIPER 53-47 R														
WELL #: B202HS RRCID -> 299214 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
VIPER 53-47 V														
WELL #: B103HC RRCID -> 299241 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIPER 53-47 P														
WELL #: B303HC RRCID -> 299346 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
SKYE STATE 36														
WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLLIE A EAST														
WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 20017														
11	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	6500	3	1933	9	Y	1757	1728	0	53
12	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	7886	3	133	4	Y	1675	1670	0	36
						1843	9							
01	8401 X	6522	-0-	-1879	-0-	3971	3	319	4	Y	2029	2031	0	13
						2232	9							
02	7868 X	7414	-0-	-454	-0-	5269	3	2145	9	Y	1950	1936	0	20
03	8804 X	4858	-0-	-3946	-0-	3818	3	1040	9	Y	945	951	0	10
04	8520 X	7262	-0-	-1258	-0-	5689	3	1573	9	Y	1430	1408	0	16
NORMAN STATE 14														
WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086														
11	2370 X	1925	-0-	-445	-0-	3	1	1503	2	Y	373	368	0	24
						9	4	410	9					
12	2449 X	2419	-0-	-30	-0-	3	1	1855	2	Y	509	508	0	25
						1	4	560	9					
01	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	3	1	1659	2	Y	550	493	0	82
						3	4	605	9					
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	3	1	1700	2	Y	434	492	0	24
						477	9							
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	5	1	2807	2	Y	624	625	0	23
						686	9							
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	5	1	2916	2	Y	626	631	0	18
						689	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
HUEY STATE 24														
WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	68459 X	68459	-0-	-0-	-0-	478 1	63081 2	Y	4024	4059	0			219
12	70270 X	70270	-0-	-0-	-0-	474 4	4426 9							
01	70676 X	70676	-0-	-0-	-0-	486 1	64985 2	Y	4363	4306	0			276
02	66696 X	61281	-0-	-5415	-0-	4799 9								
03	71548 X	71172	-0-	-376	-0-	390 1	65484 2	Y	3990	3971	0			295
04	68460 X	67842	-0-	-618	-0-	413 4	4389 9							
						258 1	57147 2	Y	3524	3548	0			271
						3876 9								
						420 1	66490 2	Y	3806	3940	0			137
						75 4	4187 9							
						329 1	62428 2	Y	3634	3575	0			196
						1088 4	3997 9							
NORMAN STATE 14														
WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791														
11	65670 X	58694	-0-	-6976	-0-	97 1	54520 2	Y	3419	3521	0			211
12	67828 X	61437	-0-	-6391	-0-	316 4	3761 9							
01	66309 X	62564	-0-	-3745	-0-	81 1	57696 2	Y	3304	3358	0			157
02	55306 X	55306	-0-	-0-	-0-	26 4	3634 9							
03	59140 X	59140	-0-	-0-	-0-	99 1	58742 2	Y	3276	2944	0			489
04	57120 X	57093	-0-	-27	-0-	119 4	3604 9							
						95 1	52230 2	Y	2710	3049	0			150
						2981 9								
						93 1	55695 2	Y	3047	3085	0			112
						3352 9								
						88 1	53867 2	Y	2849	2879	0			82
						4 4	3134 9							
HUEY STATE 24														
WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630														
11	83370 X	76829	-0-	-6541	-0-	517 1	72240 2	Y	3702	3785	0			123
12	83483 X	78457	-0-	-5026	-0-	4072 9								
01	82739 X	77078	-0-	-5661	-0-	550 1	73893 2	Y	3649	3623	0			149
02	69151 X	69151	-0-	-0-	-0-	4014 9								
03	75261 X	75261	-0-	-0-	-0-	551 1	72622 2	Y	3550	3547	0			152
04	70980 X	66671	-0-	-4309	-0-	3905 9								
						539 1	64824 2	Y	3444	3477	0			119
						3788 9								
						595 1	70664 2	Y	3638	3698	0			59
						4002 9								
						310 1	62784 2	Y	3252	3209	0			102
						3577 9								
HUEY STATE 24														
WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775														
11	97950 X	89161	-0-	-8789	-0-	595 1	83067 2	Y	4999	5113	0			165
12	97309 X	90046	-0-	-7263	-0-	5499 9								
01	96379 X	89310	-0-	-7069	-0-	625 1	83959 2	Y	4965	4927	0			203
02	78487 X	78487	-0-	-0-	-0-	5462 9								
03	85250 X	84453	-0-	-797	-0-	634 1	83464 2	Y	4738	4738	0			203
04	82597 X	82597	-0-	-0-	-0-	5212 9								
						608 1	73104 2	Y	4341	4394	0			150
						4775 9								
						665 1	79080 2	Y	4280	4359	0			71
						4708 9								
						385 1	77944 2	Y	3880	3829	0			122
						4268 9								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	83880 X	69742	-0-	-14138	-0-	860 1	66030 2	Y	2563	2564	0		128	
12	83762 X	67786	-0-	-15976	-0-	33 4	2819 9							
01	81437 X	71842	-0-	-9595	-0-	877 1	64133 2	Y	2524	2518	0		134	
02	69947 X	69947	-0-	-0-	-0-	2776 9								
03	103689 X	103689	-0-	-0-	-0-	959 1	67982 2	Y	2574	2556	0		152	
04	83903 X	83903	-0-	-0-	-0-	70 4	2831 9							
						1184 1	63886 2	Y	4434	4410	0		176	
						4877 9								
						1484 1	89976 2	Y	11117	11033	0		260	
						12229 9								
						1237 1	76114 2	Y	5956	6037	0		179	
						6552 9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615														
11	54360 X	46111	-0-	-8249	-0-	565 1	43354 2	Y	1973	2051	0		99	
12	55707 X	48136	-0-	-7571	-0-	22 4	2170 9							
01	54250 X	48570	-0-	-5680	-0-	620 1	45327 2	Y	1990	1983	0		106	
02	45248 X	42276	-0-	-2972	-0-	2189 9								
03	50096 X	44998	-0-	-5098	-0-	645 1	45693 2	Y	1986	1975	0		117	
04	47010 X	42484	-0-	-4526	-0-	47 4	2185 9							
						733 1	39572 2	Y	1792	1835	0		74	
						1971 9								
						700 1	42416 2	Y	1711	1740	0		45	
						1882 9								
						651 1	40093 2	Y	1582	1576	0		51	
						1740 9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529														
11	78180 X	61189	-0-	-16991	-0-	726 1	55756 2	Y	4254	4246	0		209	
12	77934 X	62322	-0-	-15612	-0-	28 4	4679 9							
01	73160 X	34593	-0-	-38567	-0-	780 1	57001 2	Y	4128	4121	0		216	
02	61320 X	670	-0-	-60650	-0-	4541 9								
03	64821 X	299	-0-	-64522	-0-	444 1	31480 2	Y	2396	2469	0		143	
04	61200 X	6150	-0-	-55050	-0-	33 4	2636 9							
						8 1	409 2	Y	230	356	0		17	
						253 9								
						1 2	298 9	Y	271	273	0		15	
						52 1	3225 2	Y	2612	2543	0		84	
						2873 9								
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201														
11	76530 X	62944	-0-	-13586	-0-	777 1	59647 2	Y	2264	2258	0		113	
12	77097 X	63720	-0-	-13377	-0-	30 4	2490 9							
01	73625 X	63208	-0-	-10417	-0-	826 1	60372 2	Y	2293	2284	0		122	
02	60144 X	55047	-0-	-5097	-0-	2522 9								
03	65937 X	59880	-0-	-6057	-0-	843 1	59772 2	Y	2301	2287	0		136	
04	62940 X	55924	-0-	-7016	-0-	62 4	2531 9							
						963 1	51962 2	Y	1929	1985	0		80	
						2122 9								
						941 1	57061 2	Y	1707	1742	0		45	
						1878 9								
						866 1	53307 2	Y	1592	1585	0		52	
						1751 9								

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1849

SANDBAR (BONE SPRING) VTX ENERGY OPERATING, LLC WAHOO STATE UNIT 12N5				//CONT.//	80544 500 101377	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING							
				WELL #:	5H	RRCID ->	296975	COMPL.	DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	9010	PERF.	9475	-	19676			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	3150	X	1348	-0-	-1802		-0-	1210	3		2	4	Y	124		122	0		30	
12	4185	X	1532	-0-	-2653		-0-	1369	3		4	4	Y	113		126	0		17	
01	2790	X	686	-0-	-2104		-0-	1249	3											
02	2100	X	331	-0-	-1769		-0-	658	3		28	9	Y	25		32	0		10	
03	1519	X	339	-0-	-1180		-0-	289	3		42	9	Y	38		29	0		19	
04	1470	X	143	-0-	-1327		-0-	281	3		3	4	Y	50		52	0		17	
								559	3											
								1382	9		3	4	Y	2		18	0		1	
WAHOO STATE UNIT 12N1				WELL #:	1H	RRCID ->	296976	COMPL.	DATE	11/01/2019	TOTAL	DEPTH	9357	PERF.	9825	-	19994			
11	12480	X	7335	-0-	-5145		-0-	6533	3		13	4	Y	717		724	0		172	
12	13888	X	8300	-0-	-5588		-0-	7899	3		19	4	Y	848		896	0		124	
01	11005	X	1011	-0-	-9994		-0-	9339	3											
02	9184	X	1190	-0-	-7994		-0-	853	3		158	9	Y	144		210	0		58	
03	9052	X	6351	-0-	-2701		-0-	1142	3		48	9	Y	44		80	0		22	
04	8040	X	5456	-0-	-2584		-0-	4603	3		42	4	Y	1551		1041	0		532	
								1706	9											
								4206	3		93	4	Y	1052		1010	0		574	
								1157	9											
WAHOO STATE UNIT 12N4				WELL #:	4H	RRCID ->	296977	COMPL.	DATE	04/11/2021	TOTAL	DEPTH	9105	PERF.	9542	-	19765			
11	23730	X	4242	-0-	-19488		-0-	6389	3		7	4	Y	580		555	0		139	
12	24521	X	8374	-0-	-16147		-0-	7410	3		19	4	Y	859		872	0		126	
01	6140	X	6140	-0-	-0-		-0-	9459	3											
02	4975	X	4975	-0-	-0-		-0-	5631	3		3	4	Y	460		401	0		185	
03	8370	X	7580	-0-	-790		-0-	5069	3		268	9	Y	244		307	0		122	
04	8100	X	3280	-0-	-4820		-0-	4707	3		68	4	Y	80		175	0		27	
								7424	3											
								889	3											
								3044	3		67	4	Y	154		97	0		84	
								169	9											
WAHOO STATE UNIT 12N2				WELL #:	2H	RRCID ->	296978	COMPL.	DATE	11/11/2020	TOTAL	DEPTH	9502	PERF.	9826	-	19981			
11	9150	X	7148	-0-	-2002		-0-	6191	3		12	4	Y	859		867	0		206	
12	11098	X	4515	-0-	-6583		-0-	9459	3											
01	7595	X	1084	-0-	-6511		-0-	3775	3		10	4	Y	664		773	0		97	
02	8092	X	339	-0-	-7753		-0-	7309	3											
03	8959	X	2061	-0-	-6898		-0-	994	3		90	9	Y	82		146	0		33	
04	7140	X	6071	-0-	-1069		-0-	280	3		59	9	Y	54		60	0		27	
								1958	3		18	4	Y	77		78	0		26	
								859	3											
								5916	3		131	4	Y	22		36	0		12	
								249	9											

SANDBAR (BONE SPRING) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				//CONT.//	80544 500 101634	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	17790 X	5406	-0-	-12384	-0-		89	1 6 4 1315 9	3996	2 9	Y	1195	1155	1	70	8	49
12	18941 X	3646	-0-	-15295	-0-		48	1 934	2664	2	Y	849	621	1	252	8	25
01	43152 X	-0-	-0-	-43152	-0-						Y	412	42	1	394	8	1
02	38976 X	-0-	-0-	-38976	-0-						Y	86	86	8			1
03	17298 X	280	-0-	-17018	-0-		3	1	143	3	Y	122	122	8			-0-
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-		134	9			Y	NO RPT					-0-
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	9BS	RRCID ->	292164	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8912	-	18725		
11	960 X	768	-0-	-192	-0-		12	1 219 9	537	2	Y	199	127	1	90	8	5
12	992 X	219	-0-	-773	-0-		2	1 106 9	111	2	Y	96	96	8			5
01	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-						Y	-0-					5
02	8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-						Y	-0-					5
03	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-						Y	-0-					7
04	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT					7
HARRISON STATE UNIT 12-24-16				WELL #:	1H	RRCID ->	293033	COMPL. DATE	02/22/2022	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	10290	-	22800		
11	4110 X	765	-0-	-3345	-0-		29	1 73 4	156	2	Y	461	448	1	15	8	17
12	4247 X	987	-0-	-3260	-0-		3	1 9 4	27	2	Y	862	807	1	39	8	33
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				948	9	Y	692	669	1	26	8	30
02	3836 X	433	-0-	-3403	-0-		23	1 9 4	37	3	Y	331	324	1	23	8	14
03	2232 X	1188	-0-	-1044	-0-		300	1 388 9	500	4	Y	353	325	1	24	8	17
04	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-						Y	NO RPT					17
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	11BS	RRCID ->	294081	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	9816	-	18507		
11	26670 X	18085	-0-	-8585	-0-		468	1 74 4	15331	2 9	Y	2011	1961	1	47	8	44
12	27559 X	21967	-0-	-5592	-0-		612	1 4 4	18911	2 9	Y	2218	2013	1	203	8	46
01	27559 X	19848	-0-	-7711	-0-		672	1 3 4	17183	3 9	Y	1809	1484	1	328	8	43
02	24892 X	17737	-0-	-7155	-0-		526	1 3 4	15771	3 9	Y	1306	1151	1	154	8	44
03	27559 X	17764	-0-	-9795	-0-		555	1 1784 9	1437	3	Y	1622	1221	1	377	8	68
04	21270 X	NO RPT	-0-	-21270	-0-						Y	NO RPT					68
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #:	10BS	RRCID ->	294083	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	8576	-	18700		
11	21990 X	11589	-0-	-10401	-0-		302	1 104 4	9815	2 9	Y	1244	1197	1	51	8	27
12	22723 X	7979	-0-	-14744	-0-		221	1 4 4	6895	2 9	Y	781	625	1	169	8	14
01	22723 X	3036	-0-	-19687	-0-		95	1 4 4	2592	3 9	Y	314	91	1	234	8	3
02	20524 X	1665	-0-	-18859	-0-		47	1 1 4	1426	3 9	Y	174	38	1	138	8	1
03	16461 X	1255	-0-	-15206	-0-		30	1 383 9	842	3	Y	348	65	1	281	8	4
04	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-						Y	NO RPT					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
EQV OPERATING LLC			//CONT.//		101634															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24			WELL #:		12BS	RRCID ->	294084	COMPL. DATE		10/04/2022	TOTAL	DEPTH	8587	PERF. 8754 - 18748						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		35070 X	32424	-0-	-2646	-0-		846	1	27368	2	Y	3626	3574	1	37	8		80	
12		36239 X	27814	-0-	-8425	-0-		221	4	3989	9									
01		36239 X	21193	-0-	-15046	-0-		757	1	23465	2	Y	3262	3129	1	141	8		72	
02		32732 X	25597	-0-	-7135	-0-		4	4	3588	9									
03		36208 X	26861	-0-	-9347	-0-		670	1	17626	3	Y	2632	2404	1	231	8		69	
04		32430 X	NO RPT	-0-	-32430	-0-		2	4	2895	9									
								738	1	22150	3	Y	2458	2315	1	124	8		88	
								5	4	2704	9									
								831	1	23114	3	Y	2651	2338	1	272	8		129	
								2916	9											
												Y	NO RPT						129	
HARRISON STATE UNIT 12-24-16			WELL #:		2H	RRCID ->	294198	COMPL. DATE		11/02/2022	TOTAL	DEPTH	9932	PERF.10299 - 21367						
11		17561 X	17561	-0-	-0-	-0-		942	1	12195	2	Y	3906	3849	1	38	8		147	
12		13005 X	13005	-0-	-0-	-0-		127	4	4297	9									
01		18755 X	13308	-0-	-5447	-0-		770	1	8362	2	Y	3346	3232	1	128	8		133	
02		16940 X	13509	-0-	-3431	-0-		192	4	3681	9									
03		18755 X	10820	-0-	-7935	-0-		808	1	7950	3	Y	3087	2935	1	152	8		133	
04		17550 X	NO RPT	-0-	-17550	-0-		1154	4	3396	9									
								758	1	8470	3	Y	2876	2748	1	144	8		117	
								1117	4	3164	9									
								906	1	5287	3	Y	2772	2632	1	115	8		142	
								1578	4	3049	9									
												Y	NO RPT						142	
HARRISON STATE UNIT 12-24-16			WELL #:		3H	RRCID ->	294201	COMPL. DATE		11/02/2022	TOTAL	DEPTH	9942	PERF.10102 - 20663						
11		31650 X	30226	-0-	-1424	-0-		1788	1	23026	2	Y	4767	4763	1	49	8		182	
12		32705 X	29029	-0-	-3676	-0-		168	4	5244	9									
01		32705 X	26231	-0-	-6474	-0-		2075	1	20692	2	Y	4550	4392	1	160	8		180	
02		29540 X	27559	-0-	-1981	-0-		1257	4	5005	9									
03		32705 X	24335	-0-	-8370	-0-		1774	1	17666	3	Y	3973	3795	1	186	8		172	
04		30240 X	NO RPT	-0-	-30240	-0-		2421	4	4370	9									
								1759	1	19333	3	Y	3532	3367	1	194	8		143	
								2582	4	3885	9									
								1753	1	16431	3	Y	3250	3065	1	163	8		165	
								2576	4	3575	9									
												Y	NO RPT						165	
CPX ENERGY OPERATING, LLC			101714																	
B AND B			WELL #:		6H	RRCID ->	294614	COMPL. DATE		02/17/2024	TOTAL	DEPTH	9478	PERF.11960 - 15011						
11		40620 X	7129	-0-	-33491	-0-		183	1	6175	3	Y	622	646	0	8	8		15	
12		41075 X	-0-	-0-	-41075	-0-		87	4	684	9									
01		29047 X	244	-0-	-28803	-0-		7	1	211	3	Y	-0-	15	0				-0-	
02		26236 X	-0-	-0-	-26236	-0-		1	4	25	9		23	22	0				1	
03		29047 X	-0-	-0-	-29047	-0-						Y	-0-						-0-	
04		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-						Y	-0-						-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 277724		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 7059		PERF. 7059 - 11825						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
		PLUGGED AND ABANDONED_____				02/02/2022										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2803H		RRCID -> 277899		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 7236 - 11985						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..				12/13/2022										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278364		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6893 - 11610						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
		PLUGGED AND ABANDONED_____				03/25/2022										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1803H		RRCID -> 278553		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7334 - 11920						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6997		PERF. 7153 - 11870						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
		PLUGGED AND ABANDONED_____				05/17/2022										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7566 - 12105						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
		PLUGGED AND ABANDONED_____				03/24/2022										

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				352
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				352
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				352
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				352
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				352
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

11	47304 X	47304	-0-	-0-	-0-	525	1	43134	2	Y	3312	3276	0	31	8	17
						2	4	3643	9							
12	65131 X	47440	-0-	-17691	-0-	516	1	44117	2	Y	2552	2529	0	27	8	13
						2807	9									
01	65131 X	52488	-0-	-12643	-0-	551	1	48881	2	Y	2776	2714	0	60	8	15
						2	4	3054	9							
02	57876 X	45368	-0-	-12508	-0-	459	1	41382	2	Y	3206	3129	0	73	8	19
						3527	9									
*03	52833 X	52833	-0-	-0-	-0-	545	1	47578	2	Y	4269	4249	0	16	8	23
						14	4	4696	9							
*04	58325 X	58325	-0-	-0-	-0-	675	1	54519	2	Y	2845	2701	0	149	8	18
						1	4	3130	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
*01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
*02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622														
11		17550 X		17550	-0-	-0-		-0-	511	1	12772	2	Y	3878
									1	4	4266	9		3858
12		17732 X		8336	-0-	-9396		-0-	211	1	5880	2	Y	2041
									2245	9				2049
*01		3937 X		-0-	-0-	-3937		-0-						0
*02		16016 X		805	-0-	-15211		-0-	20	1	474	2	Y	346
									1	4	310	9		358
03		17732 X		3998	-0-	-13734		-0-	116	1	3808	2	Y	282
									5	4	69	9		283
04		17160 X		-0-	-0-	-17160		-0-					Y	0
														0
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746														
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
*01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
*02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541														
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
*02		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589														
11		12039 X		12039	-0-	-0-		-0-	460	1	11504	2	Y	67
									1	4	74	9		66
12		2077 X		555	-0-	-1522		-0-					Y	1
*01		9641 X		-0-	-0-	-9641		-0-	20	1	535	2	Y	0
*02		11396 X		-0-	-0-	-11396		-0-					Y	-0-
03		12617 X		-0-	-0-	-12617		-0-					Y	-0-
04		12210 X		-0-	-0-	-12210		-0-					Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BOWEN 29/32				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113 WELL #: 0022TB		ASSOCIATED RRCID -> 289795		CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	37620 X	21696	-0-	-15924	-0-	704	1 4	17612	2 9	Y	3072	3026	0	21	8	25
12	30349 X	19140	-0-	-11209	-0-	588	1 4	16393	2 9	Y	1963	1923	0	39	8	26
*01	29314 X	29314	-0-	-0-	-0-	2159	9 1	25535	2 9	Y	2565	2517	0	53	8	21
*02	28929 X	28929	-0-	-0-	-0-	955	2 4	2822	9 2	Y	2726	2619	0	102	8	26
*03	29510 X	29510	-0-	-0-	-0-	995	1 4	24885	2 9	Y	2981	2814	0	157	8	36
04	28350 X	19354	-0-	-8996	-0-	50	4 1	2999	9 4	Y	2244	2204	0	48	8	28
HAY BLAKE 7/6				WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076		COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468				
11	35430 X	32668	-0-	-2762	-0-	1116	1 4	27879	2 9	Y	3337	3344	0			21
12	36611 X	32704	-0-	-3907	-0-	1008	1 4	28023	2 9	Y	3339	3334	0			26
*01	36084 X	30128	-0-	-5956	-0-	3673	9 1	25523	2 9	Y	3315	3305	0			36
*02	32592 X	21909	-0-	-10683	-0-	956	2 4	3647	9 2	Y	2418	2429	0			25
*03	34317 X	14969	-0-	-19348	-0-	721	1 4	18492	2 9	Y	1690	1711	0			4
04	33210 X	21133	-0-	-12077	-0-	36	4 1	2660	9 4	Y	2646	2640	0			10
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208				
11	65490 X	29739	-0-	-35751	-0-	337	1 4	27650	2 9	Y	1592	1546	0	42	8	4
12	67673 X	40039	-0-	-27634	-0-	432	1 4	36791	2 9	Y	2560	2503	0	56	8	5
01	58590 X	28478	-0-	-30112	-0-	2816	9 1	25389	2 9	Y	2548	2486	0	60	8	7
02	28784 X	23727	-0-	-5057	-0-	285	1 4	2803	9 2	Y	2330	2246	0	85	8	6
*03	81619 X	81619	-0-	-0-	-0-	232	1 4	20932	2 9	Y	3543	3526	0	11	8	12
*04	51344 X	51344	-0-	-0-	-0-	2563	9 1	76820	2 9	Y	3963	3889	0	75	8	11
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157		COMPL. DATE 01/13/2021				TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438				
11	47964 X	47964	-0-	-0-	-0-	558	1 4	45740	2 9	Y	1512	1483	0	25	8	4
12	54558 X	54558	-0-	-0-	-0-	606	3 4	51685	2 9	Y	2061	2026	0	35	8	4
01	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	2267	9 1	43165	2 9	Y	1486	1465	0	21	8	4
02	44772 X	41491	-0-	-3281	-0-	487	2 4	1635	9 2	Y	2263	2202	0	59	8	6
*03	54560 X	50727	-0-	-3833	-0-	428	1 4	38574	2 9	Y	2575	2556	0	17	8	8
04	52800 X	46077	-0-	-6723	-0-	2489	9 1	47339	2 9	Y	2265	2226	0	41	8	6

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113		WELL #: 0145TB		RRCID -> 290204		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 8829 - 19712				
DR STATE WISE UNIT 1																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	42990 X	28755	-0-		-14235		-0-	314 1	25826 2	1 4	2614 9	Y	2376	2357 0	13 8		6	
12	32236 X	32236	-0-		-0-		-0-	336 1	28747 2	3153 9		Y	2866	2831 0	35 8		6	
01	32185 X	32185	-0-		-0-		-0-	327 1	29139 2	1 4	2718 9	Y	2471	2434 0	36 8		7	
02	29938 X	29938	-0-		-0-		-0-	301 1	27116 2	2521 9		Y	2292	2234 0	59 8		6	
*03	33511 X	33511	-0-		-0-		-0-	353 1	30872 2	9 4	2277 9	Y	2070	2054 0	15 8		7	
04	31200 X	-0-	-0-		-31200		-0-					Y	-0-	7 0			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 0135TB		RRCID -> 290474		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8444 - 19289				
11	47190 X	38499	-0-		-8691		-0-	423 1	34698 2	2 4	3376 9	Y	3069	3046 0	20 8		7	
12	54501 X	54501	-0-		-0-		-0-	579 1	49461 2	4461 9		Y	4055	4007 0	47 8		8	
01	48143 X	40307	-0-		-7836		-0-	420 1	37226 2	2 4	2659 9	Y	2417	2390 0	29 8		6	
02	35924 X	31315	-0-		-4609		-0-	321 1	28853 2	2141 9		Y	1946	1915 0	32 8		5	
*03	58923 X	58923	-0-		-0-		-0-	626 1	54749 2	14 4	3534 9	Y	3213	3190 0	17 8		11	
04	52740 X	43465	-0-		-9275		-0-	495 1	39976 2	2 4	2992 9	Y	2720	2681 0	42 8		8	
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 1042SB		RRCID -> 290547		COMPL. DATE 10/16/2021		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7212 - 17690				
11	98550 X	81941	-0-		-16609		-0-	970 1	79416 2	4 4	1551 9	N	1410	1399 0	35 8		21	
12	111097 X	111097	-0-		-0-		-0-	1265 1	107999 2	3 4	1830 9	N	1664	1628 0	37 8		20	
01	106371 X	106371	-0-		-0-		-0-	1167 1	103341 2	6 4	1857 9	N	1688	1648 0	43 8		17	
02	92176 X	71503	-0-		-20673		-0-	772 1	69429 2	4 4	1298 9	N	1180	1136 0	43 8		18	
*03	102052 X	100716	-0-		-1336		-0-	1124 1	98148 2	32 4	1412 9	N	1284	1282 0	2 8		18	
04	98760 X	-0-	-0-		-98760		-0-					N	-0-	18 0			-0-	
DR STATE WISE UNIT 1						WELL #: 1043SB		RRCID -> 290554		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7669 - 18211				
11	79590 X	46073	-0-		-33517		-0-	533 1	43731 2	3 4	1806 9	N	1642	1649 0	21 8		25	
12	82243 X	52479	-0-		-29764		-0-	579 1	49588 2	1 4	2311 9	N	2101	2074 0	26 8		26	
01	56420 X	49491	-0-		-6929		-0-	526 1	46654 2	2 4	2309 9	N	2099	2075 0	29 8		21	
02	50960 X	39042	-0-		-11918		-0-	407 1	36708 2	1927 9		N	1752	1711 0	36 8		26	
*03	56420 X	42912	-0-		-13508		-0-	466 1	40740 2	11 4	1695 9	N	1541	1544 0	1 8		22	
04	50790 X	-0-	-0-		-50790		-0-					N	-0-	22 0			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	68340 X	67320	-0-	-1020	-0-	774 1	63548 2	N	2723	2701 0	50 8			41
12	78822 X	78822	-0-	-0-	-0-	3 4	2995 9							
01	77004 X	76112	-0-	-892	-0-	878 1	74965 2	N	2707	2670 0	45 8			33
02	69552 X	50017	-0-	-19535	-0-	1 4	2978 9							
*03	78833 X	65156	-0-	-13677	-0-	818 1	72604 2	N	2444	2405 0	48 8			24
*04	82690 X	82690	-0-	-0-	-0-	2 4	2688 9							
						526 1	47403 2	N	1897	1843 0	50 8			28
						1 4	2087 9							
						710 1	61929 2	N	2272	2266 0	2 8			32
						18 4	2499 9							
						983 1	79423 2	N	2072	2028 0	6 8			70
						5 4	2279 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844														
11	65968 X	65968	-0-	-0-	-0-	758 1	62158 2	N	2772	2742 0	51 8			42
12	66947 X	66947	-0-	-0-	-0-	3 4	3049 9							
01	57736 X	57736	-0-	-0-	-0-	740 1	63288 2	N	2653	2616 0	46 8			33
02	61572 X	34752	-0-	-26820	-0-	1 4	2918 9							
*03	68169 X	42361	-0-	-25808	-0-	614 1	54402 2	N	2471	2431 0	48 8			25
04	65970 X	53025	-0-	-12945	-0-	2 4	2718 9							
						360 1	32407 2	N	1804	1757 0	45 8			27
						1 4	1984 9							
						453 1	39507 2	N	2173	2167 0	2 8			31
						11 4	2390 9							
						621 1	50199 2	N	2003	1961 0	5 8			68
						2 4	2203 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
11	38850 X	30799	-0-	-8051	-0-	357 1	29396 2	N	948	940 0	21 8			14
12	39521 X	39521	-0-	-0-	-0-	3 4	1043 9							
01	37634 X	35818	-0-	-1816	-0-	444 1	37910 2	N	1061	1041 0	21 8			13
02	33992 X	14908	-0-	-19084	-0-	1167 9								
*03	39525 X	8653	-0-	-30872	-0-	385 1	34270 2	N	1055	1034 0	24 8			10
04	38250 X	-0-	-0-	-38250	-0-	2 4	1161 9							
						156 1	14133 2	N	563	546 0	19 8			8
						619 9								
						96 1	8441 2	N	104	111 0				1
						2 4	114 9							
								N	-0-	1 0				-0-
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100														
11	53203 X	53203	-0-	-0-	-0-	1930 1	46693 2	Y	4159	4184 0				124
12	44342 X	44342	-0-	-0-	-0-	5 4	4575 9							
*01	48651 X	48651	-0-	-0-	-0-	1407 1	38604 2	Y	3935	3941 0				118
*02	36688 X	36688	-0-	-0-	-0-	2 4	4329 9							
*03	44632 X	44632	-0-	-0-	-0-	1619 1	42654 2	Y	3974	3949 0				143
*04	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	7 4	4371 9							
						1265 1	31945 2	Y	3101	3113 0	17 8			114
						67 4	3411 9							
						1225 1	39592 2	Y	3419	3459 0	25 8			49
						54 4	3761 9							
						1162 1	36843 2	Y	2765	2787 0	10 8			17
						3 4	3042 9							

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. HAY EVELYNN 17/20				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113 WELL #: 0022TB			ASSOCIATED RRCID -> 290880		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH		CNTY: LOVING 8953 PERF. 9018 - 18804			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	54690 X	43365	-0-	-11325	-0-	1572	1 38124	3 4	2 9	Y	3333	3385	0			100		
12	56513 X	45243	-0-	-11270	-0-	1451	1 39874	2 4	2 9	Y	3560	3553	0			107		
*01	56513 X	53318	-0-	-3195	-0-	1776	1 46783	3 4	2 9	Y	4324	4275	0			156		
*02	50036 X	46344	-0-	-3692	-0-	1598	1 40381	78 4	2 9	Y	3897	3889	0	21	8	143		
*03	45539 X	33713	-0-	-11826	-0-	923	1 29834	41 4	2 9	Y	2650	2736	0	19	8	38		
04	51570 X	38659	-0-	-12911	-0-	1055	1 33509	3 4	2 9	Y	3720	3721	0	13	8	24		
HAY MARTIN 41/44				WELL #: 0025TB			RRCID -> 291109		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH		9127 PERF. 9357 - 18425					
11	35040 X	4959	-0-	-30081	-0-	134	1 3441	9	2	N	1258	1259	0			8		
12	14880 X	9750	-0-	-5130	-0-	1384	9	280	1	N	1549	1546	0			11		
						1704	9											
*01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-	292	1 7456	13 4	2 9	N	1012	1016	0			7		
*02	11480 X	8993	-0-	-2487	-0-	292	1 7456	13 4	2 9	N	1120	1114	0	5	8	8		
*03	9765 X	8920	-0-	-845	-0-	227	1 7379	9 4	2 9	N	1186	1174	0	11	8	9		
04	9450 X	4539	-0-	-4911	-0-	104	1 3335	1100 9	2	N	1000	993	0	4	8	12		
HAY MARTIN 41/44				WELL #: 0022TB			RRCID -> 291139		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH		9110 PERF. 9174 - 19193					
11	40800 X	30532	-0-	-10268	-0-	1046	1 26088	2 4	2 9	N	3087	3087	0			19		
12	29047 X	21226	-0-	-7821	-0-	656	1 18158	2412 9	2	N	2193	2196	0			16		
*01	28644 X	28585	-0-	-59	-0-	937	1 24965	2 4	2 9	N	2437	2435	0			18		
*02	28896 X	10095	-0-	-18801	-0-	312	1 7945	16 4	2 9	N	1656	1656	0	7	8	11		
*03	31992 X	2757	-0-	-29235	-0-	58	1 1917	2 4	2 9	N	709	708	0	7	8	5		
04	30960 X	12382	-0-	-18578	-0-	320	1 10019	1 4	2 9	N	1856	1832	0	7	8	22		
HAY DENISE STATE 08/05				WELL #: 0051TB			RRCID -> 291655		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH		9051 PERF.10187 - 20531					
11	24810 X	-0-	-0-	-24810	-0-					Y	-0-	73	0			-0-		
12	25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-					-0-		
*01	25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-					-0-		
*02	22316 X	-0-	-0-	-22316	-0-					Y	-0-					-0-		
03	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. HAY EVELYNN 17/20				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0052TB		80544 500 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
								RRCID -> 291656		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH		8976 PERF. 9713		- 20107			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	14639	-0-	-2821	-0-	504	1	4	12232	2	9	Y	1729	1753	0			52
12	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	625	1	4	17230	2	9	Y	2255	2239	0			68
*01	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-	2481	9	4	26112	2	9	Y	3248	3199	0			117
*02	17332	X	16067	-0-	-1265	-0-	991	1	4	13237	2	9	Y	2070	2100	0	11	8	76
*03	20336	X	6730	-0-	-13606	-0-	526	1	4	2277	2	9	Y	1275	1324	0	9	8	18
04	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-	157	1	4	5164	2	9	Y	1073	1080	0	4	8	7
HAY EVELYNN 17/20				WELL #: 0053TB		RRCID -> 291684		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH		8965 PERF. 9611		- 19173					
11	15030	X	14878	-0-	-152	-0-	534	1	4	12865	2	9	Y	1344	1364	0			40
12	15531	X	12459	-0-	-3072	-0-	386	1	4	10628	2	9	Y	1314	1315	0			39
*01	15314	X	5266	-0-	-10048	-0-	1445	9	4	4437	2	9	Y	601	618	0			22
*02	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	168	1	4	12323	2	9	Y	1410	1372	0	8	8	52
*03	124501	X	124501	-0-	-0-	-0-	661	9	4	99133	2	9	Y	20157	19776	0	145	8	288
*04	83960	X	83960	-0-	-0-	-0-	492	1	4	22173	2	9	Y	12418	12582	0	45	8	79
HAY MARTIN 41/44				WELL #: 0035TB		RRCID -> 291952		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH		9087 PERF. 9660		- 19810					
11	14910	X	5865	-0-	-9045	-0-	213	1	9	5419	2	9	Y	212	217	0			1
12	15407	X	1211	-0-	-14196	-0-	233	1	4	670	2	9	Y	471	469	0			3
*01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	23	1	4	5180	2	9	Y	1038	1033	0			8
*02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	194	1	4	4382	2	9	Y	1481	1473	0	6	8	10
*03	6231	X	5336	-0-	-895	-0-	1142	9	4	3582	2	9	Y	1492	1477	0	14	8	11
04	6300	X	2401	-0-	-3899	-0-	169	1	4	1641	2	9	Y	1531	1518	0	6	8	18
HAY MARTIN 41/44				WELL #: 0032TB		RRCID -> 292140		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH		9067 PERF. 9609		- 19172					
11	38040	X	15787	-0-	-22253	-0-	432	1	4	10743	2	9	Y	4192	4194	0			26
12	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	656	1	4	18198	2	9	Y	3916	3913	0			29
*01	27590	X	24479	-0-	-3111	-0-	4308	9	4	19477	2	9	Y	3882	3882	0	1	8	28
*02	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	731	1	4	4270	2	9	Y	3851	3837	0	16	8	26
*03	30089	X	30089	-0-	-0-	-0-	869	1	4	22271	2	9	Y	4231	4184	0	41	8	32
04	23670	X	19656	-0-	-4014	-0-	43	4	4	24644	2	9	Y	3545	3522	0	13	8	42

SANDBAR (BONE SPRING)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	36600 X	35447	-0-	-1153	-0-	404	1	33119	2	N	1746	1705	0	45	8	26
12	37820 X	15778	-0-	-22042	-0-	162	1	13867	2	N	1590	1557	0	40	8	19
01	17718 X	17718	-0-	-0-	-0-	177	1	15677	2	N	1694	1650	0	46	8	17
02	33096 X	15687	-0-	-17409	-0-	153	1	13829	2	N	1550	1493	0	51	8	23
*03	36642 X	22494	-0-	-14148	-0-	1705	9	20298	2	N	1779	1776	0	1	8	25
04	35460 X	17174	-0-	-18286	-0-	233	1	1957	9	N	1834	1784	0	13	8	62
						186	1	14971	2							
						2017	9									
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971																
11	28650 X	22729	-0-	-5921	-0-	245	1	20240	2	N	2040	2026	0	39	8	31
12	29605 X	15632	-0-	-13973	-0-	2244	9	13050	2	N	2209	2186	0	27	8	27
01	19344 X	17860	-0-	-1484	-0-	152	1	15204	2	N	2258	2250	0	12	8	23
02	37500 X	37500	-0-	-0-	-0-	2430	9	33418	2	N	3373	3260	0	85	8	51
*03	26636 X	26636	-0-	-0-	-0-	172	1	23494	2	N	2604	2615	0	3	8	37
*04	40647 X	40647	-0-	-0-	-0-	2484	9	37690	2	N	2262	2215	0	8	8	76
						372	1	2488	9							
						270	1									
						8	4									
						467	1									
						2	4									
HAY DENISE STATE 08/05																
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889																
11	19590 X	331	-0-	-19259	-0-	42	2	289	9	Y	263	275	0			8
12	14911 X	628	-0-	-14283	-0-	6	1	263	2	Y	326	324	0			10
*01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	359	9			Y	348	345	0			13
*02	2800 X	621	-0-	-2179	-0-	20	1	498	2	Y	93	85	0	18	8	3
						1	4	102	9							
03	2015 X	60	-0-	-1955	-0-	6	2	54	9	Y	49	46	0	5	8	1
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	14	13	0	2	8	-0-
HAY DENISE STATE 08/05																
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934																
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
12	7192 X	1501	-0-	-5691	-0-	50	1	1344	2	Y	97	94	0			3
*01	7192 X	929	-0-	-6263	-0-	107	9	833	2	Y	58	59	0			2
*02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-	32	1			Y	-0-	2	0			-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	64	9			Y	-0-					-0-
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0254TB		RRCID -> 293953		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8200 - 19107		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	88380 X	88380	-0-	-0-	-0-	991 1	81253 2	2	N		5575	5500 0	71 8	29
						3 4	6133 9							
12	90396 X	79076	-0-	-11320	-0-	841 1	71867 2	2	N		5789	5734 0	54 8	30
						6368 9								
01	90396 X	80447	-0-	-9949	-0-	824 1	73086 2	2	N		5940	5863 0	75 8	32
						3 4	6534 9							
02	82488 X	71140	-0-	-11348	-0-	712 1	64059 2	2	N		5790	5698 0	89 8	35
						6369 9								
*03	91326 X	81030	-0-	-10296	-0-	861 1	75222 2	2	N		4480	4460 0	31 8	24
						19 4	4928 9							
04	88380 X	72331	-0-	-16049	-0-	842 1	68051 2	2	N		3123	3066 0	61 8	20
						3 4	3435 9							

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0252TB		RRCID -> 294035		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL DEPTH 7817		PERF. 8158 - 19009		
11	105090 X	86863	-0-	-18227	-0-	984 1	80775 2	2	N		4636	4563 0	69 8	24
						4 4	5100 9							
12	109337 X	81996	-0-	-27341	-0-	894 1	76493 2	2	N		4190	4140 0	53 8	21
						4609 9								
01	109337 X	84275	-0-	-25062	-0-	866 1	76881 2	2	N		5932	5845 0	76 8	32
						3 4	6525 9							
02	98532 X	65499	-0-	-33033	-0-	686 1	61906 2	2	N		2643	2571 0	88 8	16
						2907 9								
*03	89745 X	80302	-0-	-9443	-0-	875 1	76459 2	2	N		2679	2648 0	32 8	15
						21 4	2947 9							
04	86850 X	72670	-0-	-14180	-0-	850 1	68506 2	2	N		3011	2944 0	63 8	19
						2 4	3312 9							

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0262TB		RRCID -> 294042		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 8657 - 19554		
11	51630 X	22215	-0-	-29415	-0-	234 1	19206 2	2	N		2523	2506 0	31 8	13
						2775 9								
12	53351 X	31057	-0-	-22294	-0-	298 1	25473 2	2	N		4805	4760 0	33 8	25
						5286 9								
01	53351 X	49653	-0-	-3698	-0-	480 1	42612 2	2	N		5963	5881 0	75 8	32
						2 4	6559 9							
02	45640 X	41674	-0-	-3966	-0-	409 1	36797 2	2	N		4062	3976 0	94 8	24
						4468 9								
*03	45074 X	43587	-0-	-1487	-0-	447 1	38982 2	2	N		3770	3744 0	29 8	21
						11 4	4147 9							
04	48060 X	43274	-0-	-4786	-0-	477 1	38495 2	2	N		3910	3841 0	65 8	25
						1 4	4301 9							

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0264TB		RRCID -> 294194		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 8262 - 19164		
11	46719 X	46719	-0-	-0-	-0-	505 1	41423 2	2	N		4353	4272 0	76 8	23
						3 4	4788 9							
12	47560 X	47560	-0-	-0-	-0-	499 1	42654 2	2	N		4006	3950 0	58 8	21
						4407 9								
01	52406 X	52406	-0-	-0-	-0-	539 1	47717 2	2	N		3771	3695 0	77 8	20
						2 4	4148 9							
02	48188 X	48188	-0-	-0-	-0-	485 1	43836 2	2	N		3515	3413 0	101 8	21
						3867 9								
*03	49481 X	49481	-0-	-0-	-0-	520 1	45264 2	2	N		3350	3321 0	32 8	18
						12 4	3685 9							
04	50730 X	49720	-0-	-1010	-0-	565 1	45481 2	2	N		3339	3265 0	70 8	22
						1 4	3673 9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0171TB		RRCID -> 294434		COMPL. DATE 04/02/2023				TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
											PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	57810 X	18861	-0-	-38949	-0-	169	1	13945	2	N	4315	4252	0	57	8
						4747	9								10
12	59179 X	28327	-0-	-30852	-0-	281	1	24000	2	N	3678	3626	0	55	8
						4046	9								7
01	59179 X	23928	-0-	-35251	-0-	226	1	20010	2	N	3356	3287	0	67	8
						3692	9								9
02	28062 X	28062	-0-	-0-	-0-	254	1	22871	2	N	4488	4385	0	100	8
						4937	9								12
*03	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-	287	1	25121	2	N	3601	3572	0	29	8
						8	4	3961	9						12
*04	29451 X	29451	-0-	-0-	-0-	320	1	25809	2	N	3020	2955	0	68	8
						3322	9								9
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0152TB		RRCID -> 295106		COMPL. DATE 05/19/2023				TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599			
11	74259 X	74259	-0-	-0-	-0-	832	1	68339	2	N	4623	4553	0	67	8
						3	4	5085	9						11
12	74927 X	61463	-0-	-13464	-0-	652	1	55801	2	N	4554	4490	0	66	8
						1	4	5009	9						9
01	74927 X	70020	-0-	-4907	-0-	728	1	64460	2	N	4391	4308	0	80	8
						2	4	4830	9						12
02	67676 X	61773	-0-	-5903	-0-	630	1	56830	2	N	3921	3813	0	110	8
						4313	9								10
*03	74927 X	58007	-0-	-16920	-0-	610	1	53444	2	N	3581	3547	0	32	8
						14	4	3939	9						12
04	72510 X	56387	-0-	-16123	-0-	642	1	51733	2	N	3645	3571	0	76	8
						2	4	4010	9						10
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0173TB		RRCID -> 295197		COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441			
11	26070 X	13648	-0-	-12422	-0-	135	1	11130	2	N	2166	2129	0	34	8
						2383	9								5
12	26691 X	13016	-0-	-13675	-0-	124	1	10565	2	N	2115	2073	0	43	8
						2327	9								4
01	26691 X	15965	-0-	-10726	-0-	145	1	12843	2	N	2706	2645	0	58	8
						2977	9								7
02	12740 X	5986	-0-	-6754	-0-	28	1	2611	2	N	3043	2983	0	59	8
						3347	9								8
*03	14105 X	5642	-0-	-8463	-0-	20	1	1816	2	N	3460	3441	0	16	8
						3806	9								11
04	15450 X	11883	-0-	-3567	-0-	114	1	9128	2	N	2401	2363	0	42	8
						2641	9								7
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0154TB		RRCID -> 295215		COMPL. DATE 05/19/2023				TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353			
11	47235 X	47235	-0-	-0-	-0-	521	1	42723	2	N	3625	3558	0	62	8
						3	4	3988	9						9
12	47292 X	47292	-0-	-0-	-0-	492	1	42173	2	N	4205	4141	0	65	8
						1	4	4626	9						8
01	49224 X	49224	-0-	-0-	-0-	496	1	43988	2	N	4307	4225	0	79	8
						2	4	4738	9						11
02	48273 X	48273	-0-	-0-	-0-	483	1	43359	2	N	4028	3921	0	107	8
						4431	9								11
*03	48825 X	46613	-0-	-2212	-0-	482	1	42082	2	N	3671	3636	0	34	8
						11	4	4038	9						12
04	47640 X	39864	-0-	-7776	-0-	444	1	35688	2	N	3392	3326	0	68	8
						1	4	3731	9						10

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. HAY GIA 21/16				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113 WELL #: 0053SB	ASSOCIATED RRCID -> 295462	CAPACITY COMPL. DATE 08/04/2023				TOTAL DEPTH	8553 PERF. 8916 - 18866	CNTY: LOVING	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	15630 X	4322	-0-	-11308	-0-	145 629	1 9	3548	2	Y	572	570 0	17
12	16182 X	308	-0-	-15874	-0-	4 142	1 9	162	2	Y	129	142 0	4
*01	16182 X	5288	-0-	-10894	-0-	192 1	1 4	4973	2	Y	111	111 0	4
*02	4228 X	1349	-0-	-2879	-0-	20 1	1 4	513	2	Y	741	714 0	27
*03	4681 X	2126	-0-	-2555	-0-	32 1	1 4	1005	2	Y	989	992 0	14
04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-	1 1088	4 9		Y		49	63 0	-0-
HAY GIA 21/16				WELL #: 0061SB	RRCID -> 295486	COMPL. DATE 08/14/2023				TOTAL DEPTH	8524 PERF.10822 - 19260		
11	40020 X	26322	-0-	-13698	-0-	941 1	1 4	22791	2	Y	2354	2345 0	70
12	41385 X	25354	-0-	-16031	-0-	806 2450	1 9	22098	2	Y	2227	2230 0	67
*01	41385 X	2492	-0-	-38893	-0-	70 411	1 9	2011	2	Y	374	428 0	13
*02	24976 X	10963	-0-	-14013	-0-	395 21	1 4	9886	2	Y	601	589 0	22
*03	34337 X	34337	-0-	-0-	-0-	938 42	1 4	30224	2	Y	2848	2800 0	41
04	26760 X	16973	-0-	-9787	-0-	479 1	1 4	15263	2	Y	1118	1145 0	7
HAY GIA 21/16				WELL #: 0051SB	RRCID -> 295500	COMPL. DATE 08/04/2023				TOTAL DEPTH	8532 PERF. 8860 - 17800		
11	33150 X	11920	-0-	-21230	-0-	407 1	1 4	9816	2	Y	1542	1567 0	46
12	34286 X	9734	-0-	-24552	-0-	287 1609	1 9	7838	2	Y	1463	1465 0	44
*01	34286 X	5986	-0-	-28300	-0-	172 1368	1 9	4446	2	Y	1244	1243 0	45
*02	13832 X	966	-0-	-12866	-0-	24 1	1 4	611	2	Y	300	333 0	11
*03	12648 X	3780	-0-	-8868	-0-	98 4	1 4	3274	2	Y	367	369 0	5
04	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-			404	9	Y	313	314 0	2
HAY GIA 21/16				WELL #: 0063SB	RRCID -> 295557	COMPL. DATE 08/15/2023				TOTAL DEPTH	8530 PERF.10146 - 19226		
11	36926 X	36926	-0-	-0-	-0-	1260 5	1 4	30425	2	Y	4760	4635 0	142
12	40079 X	40079	-0-	-0-	-0-	1214 3	1 4	33279	2	Y	5075	5065 0	152
*01	30752 X	2502	-0-	-28250	-0-	83 362	1 9	2057	2	Y	329	469 0	12
*02	31836 X	5518	-0-	-26318	-0-	197 9	1 4	5003	2	Y	281	282 0	10
03	35247 X	2316	-0-	-32931	-0-	70 3	1 4	2243	2	Y	-0-	10 0	-0-
04	34110 X	4362	-0-	-29748	-0-	132 7	1 9	4223	2	Y	6	6 0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	146256 X	146256	-0-	-0-	-0-	3717 1	132844 2	262 4	N	8575	8584 0			163
12	120747 X	120747	-0-	-0-	-0-	3504 1	109406 2	278 4	N	6872	6903 0			132
01	109864 X	84957	-0-	-24907	-0-	2716 1	76241 2	234 4	N	5242	5300 0			74
*02	142673 X	142673	-0-	-0-	-0-	4926 1	129960 2	421 4	N	6696	6647 0			123
*03	190912 X	190912	-0-	-0-	-0-	6616 1	172967 2	370 4	N	9963	9897 0			189
*04	151684 X	151684	-0-	-0-	-0-	4871 1	137271 2	2 4	N	8673	8634 0			228
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 18485														
11	220530 X	124345	-0-	-96185	-0-	3177 1	113520 2	223 4	N	6750	6771 0			129
12	167214 X	118884	-0-	-48330	-0-	3459 1	107961 2	275 4	N	6535	6538 0			126
01	167214 X	124224	-0-	-42990	-0-	4029 1	113064 2	349 4	N	6165	6204 0			87
*02	151032 X	85694	-0-	-65338	-0-	2953 1	77895 2	252 4	N	4176	4186 0			77
*03	152117 X	123827	-0-	-28290	-0-	4307 1	112616 2	240 4	N	6058	6020 0			115
04	124350 X	113162	-0-	-11188	-0-	3676 1	103599 2	1 4	N	5351	5325 0			141
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 18828														
11	218580 X	119315	-0-	-99265	-0-	3017 1	107842 2	213 4	N	7494	7514 0			143
12	225866 X	125063	-0-	-100803	-0-	3592 1	112169 2	286 4	N	8196	8181 0			158
01	186217 X	94939	-0-	-91278	-0-	3027 1	84966 2	261 4	N	6077	6150 0			85
*02	138824 X	82783	-0-	-56041	-0-	2826 1	74521 2	241 4	N	4723	4721 0			87
*03	131626 X	103382	-0-	-28244	-0-	3572 1	93382 2	200 4	N	5662	5642 0			107
04	121020 X	75111	-0-	-45909	-0-	2399 1	67607 2	1 4	N	4640	4625 0			122
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381														
11	54510 X	43592	-0-	-10918	-0-	457 1	37554 2	3 4	N	5071	5006 0	68 8		27
12	62062 X	39056	-0-	-23006	-0-	394 1	33759 2	4903 9	N	4457	4411 0	50 8		23
01	62062 X	45621	-0-	-16441	-0-	456 1	40478 2	1 4	N	4260	4190 0	70 8		23
02	56056 X	39201	-0-	-16855	-0-	387 1	34930 2	3884 9	N	3531	3444 0	89 8		21
*03	45167 X	44124	-0-	-1043	-0-	454 1	39702 2	11 4	N	3597	3569 0	29 8		20
04	44160 X	41575	-0-	-2585	-0-	460 1	37169 2	1 4	N	3586	3523 0	60 8		23

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	107010 X	18679	-0-	-88331	-0-	201 1	16593 2	N	1714	1697 0	16	8	4	
12	110577 X	80229	-0-	-30348	-0-	1885 9	74638 2	N	4288	4232 0	51	8	9	
01	110577 X	68360	-0-	-42217	-0-	874 1	64217 2	N	3106	3062 0	45	8	8	
02	98756 X	75178	-0-	-23578	-0-	4717 9	3417 9	N	4240	4164 0	73	8	11	
*03	80228 X	55814	-0-	-24414	-0-	723 1	69740 2	N	3739	3716 0	22	8	12	
*04	80920 X	80920	-0-	-0-	-0-	3 4	4664 9	N	4163	4117 0	46	8	12	
						773 1	51102 2	N						
						14 4	4113 9	N						
						934 1	75405 2	N						
						2 4	4579 9	N						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 18640														
11	75150 X	52734	-0-	-22416	-0-	586 1	48089 2	N	3687	3624 0	64	8	9	
12	77655 X	66377	-0-	-11278	-0-	3 4	4056 9	N	4422	4342 0	80	8	9	
01	77655 X	64930	-0-	-12725	-0-	712 1	60801 2	N	4140	4054 0	84	8	11	
02	77984 X	77984	-0-	-0-	-0-	4864 9	59701 2	N	4326	4190 0	135	8	12	
*03	77655 X	55845	-0-	-21810	-0-	673 1	4554 9	N	3198	3163 0	37	8	10	
04	64230 X	5933	-0-	-58297	-0-	2 4	72420 2	N	265	268 0	6	8	1	
						805 1	51721 2	N						
						4759 9	3518 9	N						
						592 1	5571 2	N						
						14 4		N						
						70 1		N						
						292 9		N						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	65823	-0-	65823	65823	535 1	48360 2	N	15389	15025 0	200	8	164	
*03	SHUT IN	128429	-0-	128429	194252	16928 9	103493 2	N	21565	21497 0	75	8	157	
04	14B2 EXT	116524	-0-	116524	310776	1186 1	23722 9	N	17777	17676 0	132	8	126	
						28 4	19555 9	N						
						1186 1		N						
						4 4		N						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	101749	-0-	101749	101749	806 1	72710 2	N	25664	25133 0	257	8	274	
*03	SHUT IN	167324	-0-	167324	269073	3 4	129945 2	N	32598	32557 0	78	8	237	
04	14B2 EXT	186596	-0-	186596	455669	1486 1	35858 9	N	29128	28983 0	175	8	207	
						35 4	32041 9	N						
						1890 1		N						
						5 4		N						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	18629	-0-	18629	18629	153	1	13694	2	N	4347	4125	0	45
						4782	9							
*03	SHUT IN	66810	-0-	66810	85439	617	1	53852	2	N	11205	11069	0	81
						15	4	12326	9					
04	SHUT IN	81482	-0-	81482	166921	835	1	67456	2	N	11989	11773	0	84
						3	4	13188	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	10556	-0-	10556	10556	233	1	6549	2	N	3431	3341	0	90
						3774	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	12645	-0-	12645	12645	308	1	8684	2	N	3321	3234	0	87
						3653	9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	8547	-0-	8547	8547	40	1	3477	2	N	4573	4382	0	48
						5030	9							
*03	SHUT IN	12007	-0-	12007	20554	59	1	5085	2	N	6237	6190	0	45
						2	4	6861	9					
04	SHUT IN	127922	-0-	127922	148476	1336	1	107704	2	N	17160	16867	0	121
						6	4	18876	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 7420 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	9225	-0-	9225	9225	228	1	6441	2	N	2324	2263	0	61
						2556	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2212SB RRCID -> 298542 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7499 - 18346														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	53782	-0-	53782	53782	544	1	48239	2	N	4543	4518	0	25
						2	4	4997	9					
02	SHUT IN	139679	-0-	139679	193461	1453	1	130645	2	N	6885	6868	0	42
						7	4	7574	9					
*03	SHUT IN	122507	-0-	122507	315968	1342	1	117103	2	N	3663	3685	0	20
						33	4	4029	9					
*04	411380 X	95412	-0-	-315968	-0-	1135	1	91578	2	N	2448	2452	0	16
						6	4	2693	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2213SB RRCID -> 298543 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 6591 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	5522	-0-	5522	5522	61	1	5366	2	N	86	86	0	-0-
						95	9							
02	SHUT IN	32199	-0-	32199	37721	325	1	29179	2	N	2450	2435	0	15
						2695	9							
*03	SHUT IN	41765	-0-	41765	79486	437	1	38099	2	N	2925	2924	0	16
						11	4	3218	9					
04	SHUT IN	45832	-0-	45832	125318	467	1	37702	2	N	6965	6935	0	46
						1	4	7662	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2215SB RRCID -> 298544 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7767 - 18620														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	40682	-0-	40682	40682	400	1	35528	2	N	4321	4297	0	24
						1	4	4753	9					
02	SHUT IN	133976	-0-	133976	174658	1346	1	121376	2	N	10228	10190	0	62
						3	4	11251	9					
03	SHUT IN	131219	-0-	131219	305877	1392	1	121546	2	N	7497	7518	0	41
						34	4	8247	9					
*04	129120 X	NO RPT	-0-	-129120	176757					N	NO RPT			41
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2211SB RRCID -> 298596 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7306 - 18121														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	6099	-0-	6099	6099	51	1	4508	2	N	1400	1392	0	8
						1540	9							
02	SHUT IN	53102	-0-	53102	59201	535	1	48357	2	N	3827	3812	0	23
						4210	9							
03	SHUT IN	92259	-0-	92259	151460	1003	1	87775	2	N	3142	3148	0	17
						25	4	3456	9					
*04	72720 X	NO RPT	-0-	-72720	78740					N	NO RPT			17
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0294TB RRCID -> 298754 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0296TB	RRCID ->	298757	COMPL. DATE	11/24/2024	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0292TB	RRCID ->	298954	COMPL. DATE	12/15/2024	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAY OLIVIA			WELL #:		0022SB	RRCID ->	299334	COMPL. DATE	01/26/2025	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.			153438											
DARK STAR 21 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	271624	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7510 - 12048	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51 0		91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
UNBRIDLED 36 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7293 - 11618	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7570 - 11907	
11	11130 X	4950	-0-	-6180	-0-	4616	3	334	9	Y	304	282 0		85
12	11501 X	1003	-0-	-10498	-0-	771	3	232	9	Y	211	234 0		62
01	8959 X	921	-0-	-8038	-0-	753	3	168	9	Y	153	136 0		79
02	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6965	3	136	9	Y	124	129 0		74
03	6169 X	3997	-0-	-2172	-0-	3921	3	76	9	Y	69	93 0		50
04	4950 X	152	-0-	-4798	-0-	96	3	56	9	Y	51	67 0		34
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250 - 12778	
11	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	11272	3	90	9	Y	82	80 0		23
12	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	18759	3	134	9	Y	122	109 0		36
01	9331 X	5484	-0-	-3847	-0-	5389	3	95	9	Y	86	78 0		44
02	10612 X	2160	-0-	-8452	-0-	2063	3	97	9	Y	88	80 0		52
03	18879 X	9785	-0-	-9094	-0-	9730	3	55	9	Y	50	66 0		36
04	18270 X	7312	-0-	-10958	-0-	7244	3	68	9	Y	62	57 0		41

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
EXTERMINATOR 42 STATE				WELL #:	2H	RRCID -> 276511	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL	DEPTH	6618	PERF. 6800	- 11081		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RUBY NORTH UNIT 1-39				WELL #:	4H	RRCID -> 286901	COMPL. DATE 12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9605	PERF. 9708	- 19488		
11	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	771	1	12604	3	Y	1442	1370	0	126
						1586	9							
12	11904 X	599	-0-	-11305	-0-	593	1	6	9	Y	5	130	0	-0-
01	13702 X	974	-0-	-12728	-0-	181	1	415	3	Y	344	310	0	34
						378	9							
02	13972 X	1013	-0-	-12959	-0-	286	1	437	3	Y	264	240	0	57
						290	9							
03	15469 X	1370	-0-	-14099	-0-	602	1	352	3	Y	378	388	0	45
						416	9							
04	14970 X	819	-0-	-14151	-0-	564	1	57	3	Y	180	196	0	29
						198	9							
BURGOO KING 2 ZZ UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 290146	COMPL. DATE 04/10/2021	TOTAL	DEPTH	7371	PERF. 7654	- 17300		
11	64050 X	57245	-0-	-6805	-0-	55686	3	1559	9	Y	1417	1381	0	107
12	60853 X	58797	-0-	-2056	-0-	57200	3	1597	9	Y	1452	1477	0	82
01	62310 X	55645	-0-	-6665	-0-	54226	3	8	4	Y	1283	1272	0	93
						1411	9							
02	56280 X	46869	-0-	-9411	-0-	45579	3	14	4	Y	1160	1179	0	74
						1276	9							
03	62310 X	48439	-0-	-13871	-0-	47183	3	1	4	Y	1141	1164	0	51
						1255	9							
04	57240 X	54103	-0-	-3137	-0-	52821	3	1282	9	Y	1165	1112	0	104
BURGOO KING 2 ZZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 290165	COMPL. DATE 04/01/2021	TOTAL	DEPTH	7235	PERF. 7506	- 17231		
11	136380 X	116233	-0-	-20147	-0-	114429	3	1804	9	Y	1640	1615	0	124
12	140926 X	117552	-0-	-23374	-0-	115599	3	1953	9	Y	1775	1798	0	101
01	147467 X	124138	-0-	-23329	-0-	122126	3	14	4	Y	1816	1785	0	132
						1998	9							
02	133196 X	79659	-0-	-53537	-0-	78293	3	17	4	Y	1226	1280	0	78
						1349	9							
03	147467 X	109806	-0-	-37661	-0-	108330	3	1	4	Y	1341	1359	0	60
						1475	9							
04	120120 X	74327	-0-	-45793	-0-	72927	3	1400	9	Y	1273	1219	0	114
BURGOO KING 2 ZZ UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 290210	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL	DEPTH	7325	PERF. 7671	- 17424		
11	52110 X	51939	-0-	-171	-0-	50026	3	1913	9	Y	1739	1738	0	132
12	53847 X	39669	-0-	-14178	-0-	38521	3	1148	9	Y	1044	1117	0	59
01	54622 X	47477	-0-	-7145	-0-	46238	3	8	4	Y	1119	1097	0	81
						1231	9							
02	49336 X	45968	-0-	-3368	-0-	44698	3	15	4	Y	1141	1149	0	73
						1255	9							
03	54622 X	49480	-0-	-5142	-0-	47916	3	1	4	Y	1421	1430	0	64
						1563	9							
04	51930 X	50757	-0-	-1173	-0-	49523	3	1234	9	Y	1122	1086	0	100

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J				WELL #:	10H	RRCID ->	291925	COMPL.	DATE 08/24/2021	TOTAL	DEPTH	8952	PERF.	9238	- 18986
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		39510 X	23131	-0-	-16379	-0-	20855	3	2276	9	N	2069	2067	0	28
12		39773 X	16432	-0-	-23341	-0-	14605	3	1827	9	N	1661	1665	0	24
01		39773 X	5210	-0-	-34563	-0-	4757	3	453	9	N	412	430	0	6
02		25620 X	13474	-0-	-12146	-0-	12437	3	1037	9	N	943	937	0	12
03		28365 X	20814	-0-	-7551	-0-	19571	3	1243	9	N	1130	1133	0	9
04		23130 X	18698	-0-	-4432	-0-	18277	3	421	9	N	383	387	0	5
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	293412	COMPL.	DATE 07/08/2022	TOTAL	DEPTH	7988	PERF.	8336	- 18649
11		84780 X	68866	-0-	-15914	-0-	66611	3	2255	9	Y	2050	2049	0	32
12		87606 X	71910	-0-	-15696	-0-	69663	3	2247	9	Y	2043	2041	0	34
01		83359 X	68657	-0-	-14702	-0-	66489	3	2168	9	Y	1971	1959	0	46
02		75292 X	66357	-0-	-8935	-0-	64488	3	1869	9	Y	1699	1714	0	31
03		83359 X	67680	-0-	-15679	-0-	65452	3	2228	9	Y	2025	2031	0	25
04		69600 X	63681	-0-	-5919	-0-	61832	3	1849	9	Y	1681	1675	0	31
GO FOR GIN 27 STATE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	293867	COMPL.	DATE 07/07/2022	TOTAL	DEPTH	8036	PERF.	8436	- 18766
11		72900 X	60950	-0-	-11950	-0-	56608	3	4342	9	Y	3947	3946	0	62
12		68355 X	60924	-0-	-7431	-0-	56632	3	4292	9	Y	3902	3899	0	65
01		68355 X	52977	-0-	-15378	-0-	48850	3	4127	9	Y	3752	3729	0	88
02		59752 X	49457	-0-	-10295	-0-	45768	3	3689	9	Y	3354	3380	0	62
03		62992 X	61458	-0-	-1534	-0-	57146	3	4312	9	Y	3920	3934	0	48
04		60960 X	56191	-0-	-4769	-0-	52232	3	3959	9	Y	3599	3581	0	66
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K				WELL #:	11	RRCID ->	293880	COMPL.	DATE 08/10/2022	TOTAL	DEPTH	8953	PERF.	9271	- 19189
11		58818 X	58818	-0-	-0-	-0-	54016	3	4802	9	N	4365	4358	0	58
12		57809 X	57809	-0-	-0-	-0-	53198	3	4611	9	N	4192	4189	0	61
01		58538 X	58538	-0-	-0-	-0-	53438	3	5100	9	N	4636	4634	0	63
02		47601 X	47601	-0-	-0-	-0-	43605	3	3996	9	N	3633	3651	0	45
03		57477 X	57477	-0-	-0-	-0-	52121	3	5356	9	N	4869	4875	0	39
04		54536 X	54536	-0-	-0-	-0-	49403	3	5133	9	N	4666	4639	0	66
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M				WELL #:	13H	RRCID ->	293881	COMPL.	DATE 08/05/2022	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	9109	- 19067
11		65655 X	65655	-0-	-0-	-0-	61143	3	4512	9	N	4102	4094	0	55
12		61411 X	59090	-0-	-2321	-0-	55603	3	3487	9	N	3170	3179	0	46
01		65407 X	65407	-0-	-0-	-0-	60654	3	4753	9	N	4321	4308	0	59
02		56397 X	56397	-0-	-0-	-0-	52433	3	3964	9	N	3604	3619	0	44
03		64205 X	64205	-0-	-0-	-0-	59677	3	4528	9	N	4116	4127	0	33
04		59430 X	55433	-0-	-3997	-0-	51734	3	3699	9	N	3363	3349	0	47
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N				WELL #:	14H	RRCID ->	293884	COMPL.	DATE 08/04/2022	TOTAL	DEPTH	9052	PERF.	9332	- 19278
11		62659 X	62659	-0-	-0-	-0-	57054	3	5605	9	N	5095	5086	0	68
12		57474 X	46301	-0-	-11173	-0-	43269	3	3032	9	N	2756	2784	0	40
01		58431 X	58431	-0-	-0-	-0-	52732	3	5699	9	N	5181	5150	0	71
02		51912 X	47833	-0-	-4079	-0-	43108	3	4725	9	N	4295	4313	0	53
03		57474 X	51209	-0-	-6265	-0-	46178	3	5031	9	N	4574	4590	0	37
04		55620 X	48105	-0-	-7515	-0-	43803	3	4302	9	N	3911	3893	0	55
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	293885	COMPL.	DATE 09/04/2022	TOTAL	DEPTH	8439	PERF.	8636	- 19417
11		99690 X	66623	-0-	-33067	-0-	62607	3	4016	9	Y	3651	3647	0	32
12		103013 X	70143	-0-	-32870	-0-	65554	3	4589	9	Y	4172	4181	0	23
01		103013 X	49851	-0-	-53162	-0-	46781	3	3070	9	Y	2791	2788	0	26
02		78876 X	59693	-0-	-19183	-0-	55979	3	3714	9	Y	3376	3371	0	31
03		87327 X	45830	-0-	-41497	-0-	42029	3	3801	9	Y	3455	3456	0	30
04		67890 X	-0-	-0-	-67890	-0-					Y	121	151	0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
APOLLO 48 UNIT			WELL #:		14H	RRCID -> 293886		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL	DEPTH	8324	PERF.	8641	- 19157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	50490 X	41030	-0-	-9460	-0-		36627 3		4403 9	Y	4003	3995 0			35
12	52173 X	33000	-0-	-19173	-0-		29315 3		3685 9	Y	3350	3366 0			19
01	52173 X	16804	-0-	-35369	-0-		14353 3		2451 9	Y	2228	2227 0			20
02	42252 X	16426	-0-	-25826	-0-		13965 3		2461 9	Y	2237	2237 0			20
03	46779 X	-0-	-0-	-46779	-0-					Y	347	364 0			3
04	41040 X	-0-	-0-	-41040	-0-					Y	4	7 0			-0-
LT. GIBSON 1 STATE			WELL #:		13H	RRCID -> 293985		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL	DEPTH	7848	PERF.	8351	- 19100
11	81390 X	57254	-0-	-24136	-0-		54652 3		2602 9	Y	2365	2369 0			8
12	83204 X	-0-	-0-	-83204	-0-					Y	-0-	8 0			-0-
01	78709 X	28234	-0-	-50475	-0-		25498 3		2736 9	Y	2487	2480 0			7
02	70672 X	51059	-0-	-19613	-0-		47866 3		3193 9	Y	2903	2885 0			25
03	78244 X	49695	-0-	-28549	-0-		46675 3		3020 9	Y	2745	2761 0			9
04	57240 X	25244	-0-	-31996	-0-		23749 3		1495 9	Y	1359	1360 0			8
LT. GIBSON 1 STATE			WELL #:		11H	RRCID -> 293987		COMPL. DATE 02/21/2023		TOTAL	DEPTH	7783	PERF.	8047	- 18563
11	93900 X	81939	-0-	-11961	-0-		78224 3		3715 9	Y	3377	3379 0			11
12	97030 X	78433	-0-	-18597	-0-		74992 3		3441 9	Y	3128	3119 0			20
01	88350 X	71927	-0-	-16423	-0-		68988 3		2939 9	Y	2672	2684 0			8
02	79800 X	67183	-0-	-12617	-0-		64229 3		2954 9	Y	2685	2670 0			23
03	85994 X	73816	-0-	-12178	-0-		70966 3		2850 9	Y	2591	2605 0			9
04	81930 X	62625	-0-	-19305	-0-		60083 3		2542 9	Y	2311	2307 0			13
LT. GIBSON 1 STATE			WELL #:		12H	RRCID -> 293988		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL	DEPTH	7809	PERF.	8060	- 18290
11	85950 X	69774	-0-	-16176	-0-		67135 3		2639 9	Y	2399	2401 0			8
12	106621 X	106621	-0-	-0-	-0-		102582 3		4039 9	Y	3672	3656 0			24
01	88815 X	85506	-0-	-3309	-0-		82191 3		3315 9	Y	3014	3029 0			9
02	73500 X	59609	-0-	-13891	-0-		56982 3		2627 9	Y	2388	2377 0			20
03	106609 X	53694	-0-	-52915	-0-		51765 3		1929 9	Y	1754	1768 0			6
04	103170 X	73421	-0-	-29749	-0-		70722 3		2699 9	Y	2454	2446 0			14
LT. GIBSON 1 STATE			WELL #:		10H	RRCID -> 293995		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL	DEPTH	7785	PERF.	8181	- 18970
11	102330 X	83857	-0-	-18473	-0-		78850 3		5007 9	Y	4552	4555 0			15
12	97061 X	84233	-0-	-12828	-0-		79128 3		5105 9	Y	4641	4626 0			30
01	92938 X	78561	-0-	-14377	-0-		74047 3		4514 9	Y	4104	4122 0			12
02	79184 X	70318	-0-	-8866	-0-		65983 3		4335 9	Y	3941	3919 0			34
03	87668 X	78078	-0-	-9590	-0-		73377 3		4701 9	Y	4274	4293 0			15
04	83850 X	76703	-0-	-7147	-0-		72328 3		4375 9	Y	3977	3970 0			22
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L			WELL #:		12H	RRCID -> 294060		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL	DEPTH	8831	PERF.	9127	- 18958
11	68780 X	68780	-0-	-0-	-0-		65443 3		3337 9	N	3034	3029 0			40
12	71001 X	71001	-0-	-0-	-0-		67259 3		3742 9	N	3402	3392 0			50
01	70389 X	70389	-0-	-0-	-0-		66080 3		4309 9	N	3917	3913 0			54
02	57232 X	57232	-0-	-0-	-0-		53291 3		3941 9	N	3583	3593 0			44
03	48152 X	48152	-0-	-0-	-0-		46539 3		1613 9	N	1466	1498 0			12
04	49374 X	49374	-0-	-0-	-0-		46521 3		2853 9	N	2594	2569 0			37
APOLLO 48 UNIT			WELL #:		12H	RRCID -> 294210		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL	DEPTH	8244	PERF.	8467	- 18910
11	86460 X	16990	-0-	-69470	-0-		15796 3		1194 9	Y	1085	1087 0			10
12	79949 X	38979	-0-	-40970	-0-		36096 3		2883 9	Y	2621	2616 0			15
01	69316 X	40475	-0-	-28841	-0-		37675 3		2800 9	Y	2545	2537 0			23
02	39312 X	38375	-0-	-937	-0-		35465 3		2910 9	Y	2645	2644 0			24
03	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-		40489 3		2750 9	Y	2500	2502 0			22
04	39180 X	14237	-0-	-24943	-0-		12556 3		1681 9	Y	1528	1550 0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
APOLLO 48 UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 294270		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	79920 X	62007	-0-	-17913	-0-	58159	3	3848	9	Y	3498	3491	0		31
12	82584 X	4599	-0-	-77985	-0-	4251	3	348	9	Y	316	345	0		2
01	80755 X	18691	-0-	-62064	-0-	17460	3	1231	9	Y	1119	1111	0		10
02	68516 X	66878	-0-	-1638	-0-	62072	3	4806	9	Y	4369	4339	0		40
03	80670 X	80670	-0-	-0-	-0-	75873	3	4797	9	Y	4361	4363	0		38
04	90546 X	90546	-0-	-0-	-0-	86551	3	3995	9	Y	3632	3669	0		1

PREWIT-BARBARO 23 A FEE				WELL #: 10H		RRCID -> 294940		COMPL. DATE 11/09/2023				TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085			
11	78357 X	78357	-0-	-0-	-0-	66949	3	11408	9	Y	10371	10348	0		70
12	76694 X	76377	-0-	-317	-0-	66008	3	10369	9	Y	9426	9454	0		42
01	108469 X	75931	-0-	-32538	-0-	65908	3	10023	9	Y	9112	9130	0		24
02	100492 X	65056	-0-	-35436	-0-	57216	3	7840	9	Y	7127	7110	0		41
03	111259 X	65550	-0-	-45709	-0-	57825	3	7725	9	Y	7023	7037	0		27
04	78360 X	4473	-0-	-73887	-0-	3853	3	620	9	Y	564	588	0		3

PREWIT-BARBARO 23 J FEE				WELL #: 19H		RRCID -> 295066		COMPL. DATE 11/09/2023				TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241			
11	119940 X	119398	-0-	-542	-0-	108142	3	11256	9	Y	10233	10201	0		69
12	110404 X	110404	-0-	-0-	-0-	100977	3	9427	9	Y	8570	8600	0		39
01	160487 X	92362	-0-	-68125	-0-	84078	3	8284	9	Y	7531	7550	0		20
02	144956 X	87005	-0-	-57951	-0-	79373	3	7632	9	Y	6938	6918	0		40
03	160487 X	66107	-0-	-94380	-0-	60737	3	5370	9	Y	4882	4903	0		19
04	119400 X	37213	-0-	-82187	-0-	33989	3	3224	9	Y	2931	2937	0		13

SILVERTON STATE 27-34 UNIT G				WELL #: 7H		RRCID -> 295164		COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 19318 PERF. 9254 - 19283			
11	69450 X	54056	-0-	-15394	-0-	46619	3	7437	9	Y	6761	6774	0		46
12	60450 X	45739	-0-	-14711	-0-	2	1	39566	3	Y	5610	5587	0		69
						6171	9								
01	60450 X	46523	-0-	-13927	-0-	40730	3	5793	9	Y	5266	5194	0		141
02	52696 X	41108	-0-	-11588	-0-	76	1	35068	3	Y	5422	5491	0		72
						5964	9								
03	55862 X	50580	-0-	-5282	-0-	295	1	44492	3	Y	5266	5278	0		60
						5793	9								
04	54060 X	46821	-0-	-7239	-0-	252	1	40799	3	Y	5245	5231	0		74
						5770	9								

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F				WELL #: 6H		RRCID -> 295233		COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9056 - 19050			
11	55020 X	43355	-0-	-11665	-0-	38766	3	4589	9	Y	4172	4173	0		29
12	56854 X	34680	-0-	-22174	-0-	2	1	31312	3	Y	3060	3051	0		38
						3366	9								
01	55986 X	39249	-0-	-16737	-0-	35346	3	3903	9	Y	3548	3491	0		95
02	44912 X	33686	-0-	-11226	-0-	67	1	30694	3	Y	2659	2719	0		35
						2925	9								
03	44795 X	37886	-0-	-6909	-0-	212	1	31994	3	Y	5164	5141	0		58
						5680	9								
04	43350 X	27882	-0-	-15468	-0-	157	1	25472	3	Y	2048	2077	0		29
						2253	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438											
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E				WELL #:		5H	RRCID -> 295251	COMPL. DATE 04/20/2023	TOTAL	DEPTH	9065	PERF. 9198 - 19204			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	174330 X	68138	-0-	-106192	-0-	61317	3	6821	9	Y	6201	6217	0	42	
12	119753 X	97066	-0-	-22687	-0-	7	1	87988	3	Y	8246	8187	0	101	
						9071	9								
01	110763 X	89066	-0-	-21697	-0-	81492	3	7574	9	Y	6885	6801	0	185	
02	85372 X	69171	-0-	-16201	-0-	236	1	63108	3	Y	5297	5412	0	70	
						5827	9								
03	97061 X	76001	-0-	-21060	-0-	781	1	69083	3	Y	5579	5586	0	63	
						6137	9								
04	93930 X	58561	-0-	-35369	-0-	603	1	52905	3	Y	4594	4592	0	65	
						5053	9								
PREWIT-BARBARO 23 H FEE				WELL #:		17H	RRCID -> 295488	COMPL. DATE 10/11/2023	TOTAL	DEPTH	8192	PERF. 8478 - 19041			
11	74548 X	74548	-0-	-0-	-0-	64428	3	10120	9	Y	9200	9168	0	62	
12	67735 X	60007	-0-	-7728	-0-	51435	3	8572	9	Y	7793	7820	0	35	
01	67735 X	65124	-0-	-2611	-0-	56269	3	8855	9	Y	8050	8064	0	21	
02	75236 X	63262	-0-	-11974	-0-	55518	3	7744	9	Y	7040	7020	0	41	
03	83297 X	65868	-0-	-17429	-0-	58212	3	7656	9	Y	6960	6974	0	27	
04	74550 X	59272	-0-	-15278	-0-	53537	3	5735	9	Y	5214	5217	0	24	
PREWIT-BARBARO 23 E FEE				WELL #:		14H	RRCID -> 295511	COMPL. DATE 11/09/2023	TOTAL	DEPTH	8323	PERF. 8570 - 19164			
11	70907 X	70907	-0-	-0-	-0-	63122	3	7785	9	Y	7077	7050	0	48	
12	84909 X	64068	-0-	-20841	-0-	57135	3	6933	9	Y	6303	6323	0	28	
01	84909 X	63374	-0-	-21535	-0-	56826	3	6548	9	Y	5953	5965	0	16	
02	76692 X	60913	-0-	-15779	-0-	55038	3	5875	9	Y	5341	5326	0	31	
03	84041 X	63693	-0-	-20348	-0-	57690	3	6003	9	Y	5457	5467	0	21	
04	70920 X	59016	-0-	-11904	-0-	53671	3	5345	9	Y	4859	4858	0	22	
TIM TAM 24 O				WELL #:		16H	RRCID -> 295711	COMPL. DATE 01/26/2024	TOTAL	DEPTH	8406	PERF. 8691 - 19000			
11	51959 X	51959	-0-	-0-	-0-	45015	3	6944	9	Y	6313	6320	0	18	
12	51070 X	51070	-0-	-0-	-0-	44937	3	6133	9	Y	5575	5568	0	25	
01	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-	42102	3	6096	9	Y	5542	5539	0	28	
02	53368 X	40528	-0-	-12840	-0-	35599	3	4929	9	Y	4481	4482	0	27	
03	56606 X	46357	-0-	-10249	-0-	40466	3	5891	9	Y	5355	5358	0	24	
04	51960 X	37747	-0-	-14213	-0-	32640	3	5107	9	Y	4643	4635	0	32	
TIM TAM 24 R				WELL #:		19H	RRCID -> 295995	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8521	PERF. 8879 - 19044			
11	60630 X	47553	-0-	-13077	-0-	42397	3	5156	9	Y	4687	4691	0	14	
12	62651 X	45640	-0-	-17011	-0-	41093	3	4547	9	Y	4134	4130	0	18	
01	62651 X	47971	-0-	-14680	-0-	43257	3	4714	9	Y	4285	4282	0	21	
02	49112 X	41119	-0-	-7993	-0-	37133	3	3986	9	Y	3624	3623	0	22	
03	51832 X	40795	-0-	-11037	-0-	36564	3	4231	9	Y	3846	3851	0	17	
04	47550 X	32883	-0-	-14667	-0-	30313	3	2570	9	Y	2336	2337	0	16	
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 295998	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7804	PERF. 8327 - 18445			
11	120630 X	103490	-0-	-17140	-0-	96093	3	15	4	Y	6711	6742	0	27	
						7382	9								
12	116777 X	105310	-0-	-11467	-0-	98168	3	15	4	Y	6479	6470	0	36	
						7127	9								
01	116777 X	98680	-0-	-18097	-0-	92217	3	72	4	Y	5810	5803	0	43	
						6391	9								
02	94920 X	87850	-0-	-7070	-0-	82106	3	21	4	Y	5203	5197	0	49	
						5723	9								
03	105090 X	94902	-0-	-10188	-0-	89072	3	21	4	Y	5281	5315	0	15	
						5809	9								
04	101700 X	88994	-0-	-12706	-0-	83515	3	19	4	Y	4964	4946	0	33	
						5460	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	296010	COMPL.	DATE 10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7772	PERF.	7874 -	18091
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	142200 X	117921	-0-	-24279	-0-	110400	3	18	4	Y	6821	6854	0		27
12	131533 X	119673	-0-	-11860	-0-	7503	9								
01	131533 X	115763	-0-	-15770	-0-	112504	3	17	4	Y	6502	6493	0		36
02	109340 X	98816	-0-	-10524	-0-	7152	9								
03	121055 X	106725	-0-	-14330	-0-	109388	3	86	4	Y	5717	5711	0		42
04	117150 X	98104	-0-	-19046	-0-	6289	9								
						93250	3	24	4	Y	5038	5032	0		48
						5542	9								
						101159	3	23	4	Y	5039	5072	0		15
						5543	9								
						92937	3	21	4	Y	4678	4662	0		31
						5146	9								
AGILE 19-18 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	296024	COMPL.	DATE 10/30/2023	TOTAL	DEPTH	7748	PERF.	8194 -	18297
11	138690 X	115091	-0-	-23599	-0-	107101	3	17	4	Y	7248	7283	0		29
12	131967 X	116242	-0-	-15725	-0-	7973	9								
01	131967 X	108080	-0-	-23887	-0-	108570	3	17	4	Y	6959	6949	0		39
02	108640 X	95227	-0-	-13413	-0-	7655	9								
03	120280 X	102018	-0-	-18262	-0-	101193	3	80	4	Y	6188	6181	0		46
04	115080 X	94712	-0-	-20368	-0-	6807	9								
						89126	3	23	4	Y	5525	5519	0		52
						6078	9								
						95841	3	22	4	Y	5595	5631	0		16
						6155	9								
						88984	3	20	4	Y	5189	5170	0		35
						5708	9								
TIM TAM 24 S				WELL #:	20H	RRCID ->	296061	COMPL.	DATE 12/14/2023	TOTAL	DEPTH	8547	PERF.	8577 -	18863
11	75360 X	49254	-0-	-26106	-0-	42641	3	6613	9	Y	6012	6017	0		17
12	68045 X	44919	-0-	-23126	-0-	39156	3	5763	9	Y	5239	5233	0		23
01	68045 X	43882	-0-	-24163	-0-	38139	3	5743	9	Y	5221	5218	0		26
02	51632 X	38387	-0-	-13245	-0-	33770	3	4617	9	Y	4197	4198	0		25
03	51553 X	41230	-0-	-10323	-0-	35882	3	5348	9	Y	4862	4865	0		22
04	49260 X	24005	-0-	-25255	-0-	21010	3	2995	9	Y	2723	2726	0		19
TIM TAM 24 T				WELL #:	21H	RRCID ->	296062	COMPL.	DATE 12/13/2023	TOTAL	DEPTH	8572	PERF.	8925 -	19175
11	51849 X	51849	-0-	-0-	-0-	43192	3	8657	9	Y	7870	7877	0		23
12	44607 X	44607	-0-	-0-	-0-	37154	3	7453	9	Y	6775	6768	0		30
01	43591 X	43591	-0-	-0-	-0-	36063	3	7528	9	Y	6844	6840	0		34
02	53424 X	34496	-0-	-18928	-0-	28791	3	5705	9	Y	5186	5189	0		31
03	55521 X	41998	-0-	-13523	-0-	34660	3	7338	9	Y	6671	6672	0		30
04	51840 X	19449	-0-	-32391	-0-	16277	3	3172	9	Y	2884	2894	0		20
TIM TAM 24 Q				WELL #:	18H	RRCID ->	296135	COMPL.	DATE 12/01/2023	TOTAL	DEPTH	8288	PERF.	8505 -	18766
11	130770 X	69834	-0-	-60936	-0-	59096	3	10738	9	Y	9762	9776	0		28
12	135129 X	65565	-0-	-69564	-0-	56071	3	9494	9	Y	8631	8621	0		38
01	95015 X	63029	-0-	-31986	-0-	53844	3	9185	9	Y	8350	8346	0		42
02	74564 X	62809	-0-	-11755	-0-	54317	3	8492	9	Y	7720	7716	0		46
03	82553 X	57976	-0-	-24577	-0-	50113	3	7863	9	Y	7148	7162	0		32
04	69840 X	59158	-0-	-10682	-0-	51798	3	7360	9	Y	6691	6677	0		46

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	296368	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	8555	PERF. 8668	- 18909	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	120690	X	88983	-0-	-31707	-0-	80524	3	8459	9	N	7690	7698 0	34	
12	120342	X	81854	-0-	-38488	-0-	73705	3	12	4	N	7397	7393 0	38	
							8137	9							
01	120342	X	83478	-0-	-36864	-0-	75393	3	18	4	N	7334	7315 0	57	
							8067	9							
02	92484	X	75726	-0-	-16758	-0-	69004	3	30	4	N	6084	6114 0	27	
							6692	9							
03	96410	X	66014	-0-	-30396	-0-	59747	3	6267	9	N	5697	5698 0	26	
04	88980	X	69304	-0-	-19676	-0-	62565	3	6739	9	N	6126	6113 0	39	
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	296369	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL	DEPTH	8543	PERF. 8667	- 19042	
11	148470	X	83297	-0-	-65173	-0-	75175	3	8122	9	N	7384	7392 0	33	
12	114483	X	82411	-0-	-32072	-0-	74277	3	12	4	N	7384	7379 0	38	
							8122	9							
01	114483	X	80529	-0-	-33954	-0-	72832	3	18	4	N	6981	6965 0	54	
							7679	9							
02	92120	X	59352	-0-	-32768	-0-	53588	3	25	4	N	5217	5248 0	23	
							5739	9							
03	95263	X	78333	-0-	-16930	-0-	71395	3	6938	9	N	6307	6301 0	29	
04	83310	X	75071	-0-	-8239	-0-	68417	3	6654	9	N	6049	6039 0	39	
COUNT TURF 47-38 STATE H				WELL #:	11H	RRCID ->	296383	COMPL. DATE	02/11/2024	TOTAL	DEPTH	7860	PERF. 7967	- 18359	
11	288990	X	137850	-0-	-151140	-0-	128147	3	9703	9	Y	8821	8830 0	29	
12	298623	X	135780	-0-	-162843	-0-	126726	3	9054	9	Y	8231	8207 0	53	
01	169074	X	128853	-0-	-40221	-0-	120255	3	8598	9	Y	7816	7846 0	23	
02	129640	X	110571	-0-	-19069	-0-	103381	3	7190	9	Y	6536	6503 0	56	
03	143530	X	117686	-0-	-25844	-0-	110533	3	7153	9	Y	6503	6537 0	22	
04	137850	X	109112	-0-	-28738	-0-	102443	3	6669	9	Y	6063	6051 0	34	
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	296461	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	8490	PERF. 8628	- 18728	
11	126900	X	79587	-0-	-47313	-0-	71103	3	8484	9	N	7713	7722 0	34	
12	114669	X	76131	-0-	-38538	-0-	67970	3	8161	9	N	7419	7415 0	38	
01	105276	X	74403	-0-	-30873	-0-	66659	3	7744	9	N	7040	7024 0	54	
02	86492	X	65674	-0-	-20818	-0-	59038	3	6636	9	N	6033	6061 0	26	
03	90024	X	65968	-0-	-24056	-0-	59293	3	6675	9	N	6068	6066 0	28	
04	79590	X	65472	-0-	-14118	-0-	58949	3	6523	9	N	5930	5920 0	38	
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	296462	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	8504	PERF. 8773	- 18947	
11	118920	X	78225	-0-	-40695	-0-	72140	3	6085	9	N	5532	5541 0	24	
12	112344	X	71974	-0-	-40370	-0-	66488	3	5486	9	N	4987	4985 0	26	
01	104687	X	72586	-0-	-32101	-0-	67410	3	5176	9	N	4705	4695 0	36	
02	83132	X	62834	-0-	-20298	-0-	58562	3	4272	9	N	3884	3903 0	17	
03	87575	X	59797	-0-	-27778	-0-	55776	3	4021	9	N	3655	3655 0	17	
04	78240	X	56708	-0-	-21532	-0-	52987	3	3721	9	N	3383	3378 0	22	
STONE STREET 46 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	296545	COMPL. DATE	12/25/2023	TOTAL	DEPTH	8210	PERF. N/A		
11	SHUT-IN		233803	-0-	233803		1292005	209577	3	24226	9	Y	22024	22037 0	85
12	SHUT-IN		144631	-0-	144631		1436636	127635	3	16996	9	Y	15451	15467 0	69
01	SHUT-IN		90163	-0-	90163		1526799	77521	3	12642	9	Y	11493	11484 0	78
02	T. A.		109961	-0-	109961		1636760	91103	3	18858	9	Y	17144	17135 0	87
03	T. A.		107740	-0-	107740		1744500	96354	3	11386	9	Y	10351	10399 0	39
04	T. A.		43686	-0-	43686		1788186	35792	3	7894	9	Y	7176	7170 0	45

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438										
STONE STREET 46 UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 296546		COMPL. DATE 01/02/2024				TOTAL DEPTH 8259 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT-IN	85125	-0-	85125	913580	72949	3	12176	9	Y	11069	11068	0	43
12	SHUT-IN	72111	-0-	72111	985691	62273	3	9838	9	Y	8944	8947	0	40
01	SHUT-IN	80834	-0-	80834	1066525	71618	3	9216	9	Y	8378	8361	0	57
02	T. A.	118640	-0-	118640	1185165	109579	3	9061	9	Y	8237	8252	0	42
03	T. A.	76381	-0-	76381	1261546	69493	3	6888	9	Y	6262	6280	0	24
04	T. A.	89475	-0-	89475	1351021	81521	3	7954	9	Y	7231	7210	0	45
STONE STREET 46 UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 296547		COMPL. DATE 11/08/2023				TOTAL DEPTH 8297 PERF. N/A		
11	SHUT-IN	179027	-0-	179027	1518237	161935	3	17092	9	Y	15538	15530	0	60
12	SHUT-IN	125014	-0-	125014	1643251	112529	3	12485	9	Y	11350	11359	0	51
01	SHUT-IN	114975	-0-	114975	1758226	103803	3	11172	9	Y	10156	10138	0	69
02	T. A.	100980	-0-	100980	1859206	92688	3	8292	9	Y	7538	7569	0	38
03	T. A.	101005	-0-	101005	1960211	91547	3	9458	9	Y	8598	8604	0	32
04	T. A.	104425	-0-	104425	2064636	95627	3	8798	9	Y	7998	7980	0	50
STONE STREET 46 UNIT				WELL #: 15H		RRCID -> 296548		COMPL. DATE 11/08/2023				TOTAL DEPTH 8328 PERF. N/A		
11	SHUT-IN	106608	-0-	106608	677238	94222	3	12386	9	Y	11260	11255	0	43
12	SHUT-IN	86821	-0-	86821	764059	77027	3	9794	9	Y	8904	8907	0	40
01	SHUT-IN	109068	-0-	109068	873127	99012	3	10056	9	Y	9142	9120	0	62
02	T. A.	92282	-0-	92282	965409	82917	3	9365	9	Y	8514	8533	0	43
03	T. A.	122381	-0-	122381	1087790	112801	3	9580	9	Y	8709	8719	0	33
04	T. A.	107417	-0-	107417	1195207	99323	3	8094	9	Y	7358	7345	0	46
GALLANT FOX 37 UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 296697		COMPL. DATE 02/28/2024				TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871		
11	87786 X	87786	-0-	-0-	-0-	77715	3	10071	9	N	9155	9163	0	40
12	121985 X	79875	-0-	-42110	-0-	70440	3	9435	9	N	8577	8573	0	44
01	114700 X	76847	-0-	-37853	-0-	68051	3	8796	9	N	7996	7978	0	62
02	94892 X	66716	-0-	-28176	-0-	59167	3	7549	9	N	6863	6895	0	30
03	99634 X	67768	-0-	-31866	-0-	59610	3	8158	9	N	7416	7412	0	34
04	87780 X	67851	-0-	-19929	-0-	60296	3	7555	9	N	6868	6858	0	44
NEEDLES 39 UNIT				WELL #: 15H		RRCID -> 297350		COMPL. DATE 01/21/2024				TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-			-0-
CLYDE VAN DUSEN 12 WR L				WELL #: 13H		RRCID -> 298384		COMPL. DATE 09/05/2024				TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	8438	-0-	8438	8438	6270	3	2168	9	Y	1971	1968	0	3
*03	SHUT IN	51109	-0-	51109	59547	37083	3	14026	9	Y	12751	12743	0	11
04	SHUT IN	2278	-0-	2278	61825	1821	3	457	9	Y	415	425	0	1
CLYDE VAN DUSEN 12 WR M				WELL #: 14H		RRCID -> 298385		COMPL. DATE 08/22/2024				TOTAL DEPTH 8518 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	385	-0-	385	385	385	3			Y	-0-			-0-
*03	SHUT IN	3346	-0-	3346	3731	3323	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
04	SHUT IN	695	-0-	695	4426	695	3			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												CAPACITY												CNTY: LOVING											
CIMAREX ENERGY CO.												//CONT.// 80544 500																							
CLYDE VAN DUSEN 12 WR 0												//CONT.// 153438																							
WELL #: 15H												RRCID -> 298386												COMPL. DATE 02/24/2025				TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9284 - 19490							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
02	SHUT IN	4076	-0-	-0-	4076	4076	4076	3205	3	871	9	Y	792	791	0					1															
*03	41675 X	37599	-0-	-0-	-4076	-0-	-0-	27510	3	10089	9	Y	9172	9165	0					8															
04	21660 X	4242	-0-	-0-	-17418	-0-	-0-	3094	3	1148	9	Y	1044	1051	0					1															
CLYDE VAN DUSEN 12 WR K												WELL #: 12H												RRCID -> 298392				COMPL. DATE 09/12/2024				TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
02	SHUT IN	1765	-0-	-0-	1765	1765	1765	1497	3	268	9	Y	244	244	0					-0-															
*03	SHUT IN	90714	-0-	-0-	90714	92479	92479	63903	3	26811	9	Y	24374	24353	0					21															
04	SHUT IN	21971	-0-	-0-	21971	114450	114450	15908	3	6063	9	Y	5512	5526	0					7															
LEONATUS 11 WR J												WELL #: 12H												RRCID -> 298412				COMPL. DATE 03/05/2025				TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8757 - 18965			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
*03	SHUT IN	6657	-0-	-0-	6657	6657	6657	5942	3	715	9	Y	650	649	0					1															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6657	6657					Y	NO RPT							1															
LEONATUS 11 WR K												WELL #: 13H												RRCID -> 298413				COMPL. DATE 09/07/2024				TOTAL DEPTH 8419 PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
02	SHUT IN	116	-0-	-0-	116	116	116	116	3			Y	-0-							-0-															
*03	SHUT IN	30692	-0-	-0-	30692	30808	30808	22141	3	8551	9	Y	7774	7767	0					7															
04	SHUT IN	27419	-0-	-0-	27419	58227	58227	20376	3	7043	9	Y	6403	6402	0					8															
LEONATUS 11 WR L												WELL #: 14H												RRCID -> 298414				COMPL. DATE 09/02/2024				TOTAL DEPTH 8457 PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
02	SHUT IN	113	-0-	-0-	113	113	113	113	3			Y	-0-							-0-															
*03	SHUT IN	38195	-0-	-0-	38195	38308	38308	27569	3	10626	9	Y	9660	9652	0					8															
04	SHUT IN	50312	-0-	-0-	50312	88620	88620	38651	3	11661	9	Y	10601	10596	0					13															
LEONATUS 11 WR M												WELL #: 15H												RRCID -> 298415				COMPL. DATE 09/12/2024				TOTAL DEPTH 8484 PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-															
02	SHUT IN	56	-0-	-0-	56	56	56	56	3			Y	-0-							-0-															
*03	SHUT IN	65075	-0-	-0-	65075	65131	65131	46147	3	18928	9	Y	17207	17192	0					15															
04	SHUT IN	77437	-0-	-0-	77437	142568	142568	59044	3	18393	9	Y	16721	16715	0					22															

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.																	
LOOKOUT 7 FEE WR J																	
WELL #: 11H RRCID -> 298447 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	45738	-0-	45738	45738	35505	3	38	4	Y	9268	9229	0			39	
						10195	9										
02	SHUT IN	86233	-0-	86233	131971	69462	3	1	4	Y	15245	15242	0			42	
						16770	9										
03	SHUT-IN	125914	-0-	125914	257885	101707	3	24207	9	Y	22006	22012	0			36	
04	SHUT-IN	111273	-0-	111273	369158	92716	3	1	4	Y	16869	16866	0			39	
						18556	9										
LOOKOUT 7 FEE WR K																	
WELL #: 12H RRCID -> 298448 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A																	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	67594	-0-	67594	67594	51687	3	56	4	Y	14410	14350	0			60	
						15851	9										
02	SHUT IN	122159	-0-	122159	189753	94357	3	1	4	Y	25274	25264	0			70	
						27801	9										
03	SHUT-IN	76862	-0-	76862	266615	59209	3	17653	9	Y	16048	16092	0			26	
04	SHUT-IN	123853	-0-	123853	390468	98776	3	1	4	Y	22796	22769	0			53	
						25076	9										
LOOKOUT 7 FEE WR I																	
WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. N/A																	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
COG OPERATING LLC																	
BACKSWING STATE																	
WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050																	
11	T. A.	33	-0-	33	52	33	3			Y	-0-					136	
12	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					136	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			93	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					93	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					93	
GLENN																	
WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780																	
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	1180	3	1272	9	Y	1068	1135	1			937	
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-					Y	1156	955	1			1138	
01	837 X	689	-0-	-148	-0-	25	3	664	9	Y	604	770	1			972	
02	T. A.	2077	-0-	2077	2077	847	3	1230	9	Y	1118	1141	1			949	
03	T. A.	614	-0-	614	2691	364	3	250	9	Y	227	375	1			801	
04	T. A.	2	-0-	2	2693	2	3			Y	-0-					801	
CARPENTER B UNIT																	
WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688																	
11	960 X	13	-0-	-947	-0-	4	1	9	9	N	8					537	
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	6					543	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	8					551	
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					551	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					661	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					742	

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC																	
ARMSTRONG N STATE UNIT																	
//CONT.// 80544 500																	
//CONT.// 166150																	
WELL #: 2802H													RRCID -> 276246				
COMPL. DATE 02/23/2014													TOTAL DEPTH 8066				
PERF. 8239 - 12556																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				594
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				594
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				594
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				594
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	209				803
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20				823
CAPTAIN CALL													WELL #: 404H				
RRCID -> 276248													COMPL. DATE 04/22/2014				
TOTAL DEPTH 7662													PERF. 7820 - 12415				
11	7980	X	6554	-0-	-1426	-0-	6534	3	20	9	Y	18	9	0			166
12	8277	X	1815	-0-	-6462	-0-	1805	3	10	9	Y	9	10	0			165
01	8277	X	23	-0-	-8254	-0-	23	3			Y	-0-					165
02	T. A.		8883	-0-	8883	8883	8882	3	1	9	Y	1	1	0			165
03	T. A.		8227	-0-	8227	17110	7861	3	366	9	Y	333	312	0			186
04	T. A.		9182	-0-	9182	26292	8845	3	337	9	Y	306	407	0			85
WETHERBEE													WELL #: 402H				
RRCID -> 276250													COMPL. DATE 01/29/2014				
TOTAL DEPTH 9385													PERF. 9387 - 13925				
11	T. A.		4133	-0-	4133	9368	3423	3	710	9	Y	645	820	1			188
12	11939	X	2571	-0-	-9368	-0-	2068	3	503	9	Y	457	465	1			180
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			109
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					109
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	3277	3	1393	9	Y	1266	883	1			492
04	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	1730	3	1019	9	Y	926	871	1			547
DEETS													WELL #: 603H				
RRCID -> 277241													COMPL. DATE 03/29/2014				
TOTAL DEPTH 7649													PERF. 7597 - 12320				
11	7500	X	7304	-0-	-196	-0-	495	1	6630	3	Y	163	239	0			96
12	7750	X	5824	-0-	-1926	-0-	512	1	5253	3	Y	54	87	0			63
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	514	1	7383	3	Y	225	199	0			89
02	7280	X	6722	-0-	-558	-0-	248	9									
03	8060	X	6807	-0-	-1253	-0-	499	1	6045	3	Y	162	158	0			93
04	7890	X	4948	-0-	-2942	-0-	178	9									
							531	1	6031	3	Y	223	175	0			141
							245	9									
							338	1	4349	3	Y	237	190	0			188
							261	9									
CAPTAIN CALL													WELL #: 405H				
RRCID -> 277257													COMPL. DATE 07/17/2014				
TOTAL DEPTH 7699													PERF. 7966 - 12335				
11	14310	X	11566	-0-	-2744	-0-	11538	3	28	9	Y	25	20	0			357
12	15562	X	3200	-0-	-12362	-0-	3188	3	12	9	Y	11	21	0			347
01	15562	X	40	-0-	-15522	-0-	40	3			Y	-0-					347
02	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15684	3	1	9	Y	1	1	0			347
03	13981	X	13666	-0-	-315	-0-	13148	3	518	9	Y	471	555	0			263
04	11580	X	9597	-0-	-1983	-0-	8940	3	657	9	Y	597	695	0			165

SANDBAR (BONE SPRING)													
COG OPERATING LLC													
DEETS													
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8820 X	7738	-0-	-1082	-0-	527 144 9	7067 3	Y	131	198 0			77
12	9114 X	6142	-0-	-2972	-0-	542 45 9	5555 3	Y	41	70 0			48
01	9858 X	8549	-0-	-1309	-0-	543 207 9	7799 3	Y	188	161 0			75
02	8904 X	6933	-0-	-1971	-0-	506 296 9	6131 3	Y	269	189 0			155
03	9858 X	6863	-0-	-2995	-0-	524 387 9	5952 3	Y	352	284 0			223
04	8280 X	6439	-0-	-1841	-0-	447 244 9	5748 3	Y	222	269 0			176
BACKSWING STATE													
WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725													
11	T. A.	33	-0-	33	52	33 3		Y	-0-				178
12	52 X	-0-	-0-	-52	-0-			Y	-0-				178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	57 1			124
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				124
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-				124
CARPENTER A UNIT													
WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587													
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	52				628
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	11				639
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-				639
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-				639
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				639
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				639
GRISSOM													
WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HORN SPLITTER STATE UNIT													
WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030													
11	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	960 1291 9	13620 3	N	1174	906 1			1071
12	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	992 689 9	6327 3	N	626	443 1			1254
01	7254 X	3683	-0-	-3571	-0-	992 186 9	2505 3	N	169	963 1			460
02	6552 X	3219	-0-	-3333	-0-	896 10 9	2313 3	N	9				469
03	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	992 1194 9	7128 3	N	1085	949 1			605
04	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	960 1162 9	7269 3	N	1056	953 1			708

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1881

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER D UNIT				//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
				WELL #:	204H	RRCID ->	278362	COMPL.	DATE	01/13/2014	TOTAL	DEPTH	8240	PERF.	8403 -	12750			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3	184	9	N	167					476
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					476
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	75	9	N	68					544
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					544
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					544
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3	151	9	N	137					681
CAPTAIN CALL				WELL #:				403H	RRCID ->	278371	COMPL.	DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	7659	PERF.	7818 -	12440
11	4830	X	2404	-0-	-2426	-0-	-0-	-0-	2384	3	20	9	Y	18	18	0			325
12	4991	X	669	-0-	-4322	-0-	-0-	-0-	659	3	10	9	Y	9	19	0			315
01	4991	X	8	-0-	-4983	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					315
02	T. A.		3241	-0-	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-	1	0			314
03	T. A.		3359	-0-	3359	-0-	-0-	-0-	2850	3	509	9	Y	463	519	0			258
04	T. A.		4922	-0-	4922	-0-	-0-	-0-	4218	3	704	9	Y	640	721	0			177
ARMSTRONG STATE				WELL #:				2803H	RRCID ->	278421	COMPL.	DATE	04/29/2013	TOTAL	DEPTH	8039	PERF.	8215 -	12340
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					827
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					828
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
GRISSOM				WELL #:				1802H	RRCID ->	278427	COMPL.	DATE	08/27/2014	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.	8155 -	12645
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	17	0	34	0	12
SHEPARD STATE				WELL #:				803H	RRCID ->	278497	COMPL.	DATE	01/02/2014	TOTAL	DEPTH	8113	PERF.	8243 -	12400
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1309
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #:				1003H	RRCID ->	278551	COMPL.	DATE	03/17/2015	TOTAL	DEPTH	7540	PERF.	7662 -	11815
11	8070	X	978	-0-	-7092	-0-	-0-	-0-	900	1	32	3	N	42					320
12	8339	X	982	-0-	-7357	-0-	-0-	-0-	46	9									
01	2728	X	1018	-0-	-1710	-0-	-0-	-0-	930	1	52	3	N	-0-					320
02	2464	X	985	-0-	-1479	-0-	-0-	-0-	930	1	88	3	N	-0-					320
									810	1	142	3	N	30					350
									33	9									
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	436	3	N	6					356
									7	9									
04	990	X	948	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	900	1	36	3	N	11					367
									12	9									

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING	
COG OPERATING LLC														
SHEPARD A STATE UNIT														
WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3						298	
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	391	3	3	9	N	-0-	3	301	
01	527 N	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-		301	
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	382	3			N	-0-		301	
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-		301	
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-		301	
LORENA													WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285	
11	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	60	1	6719	3	N	1080	955	1	898
12	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	1188	9							
						62	1	7104	3	N	22	476	1	444
						24	9							
01	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	28	1	7057	3	N	412	477	1	379
						453	9							
02	5432 X	5206	-0-	-226	-0-	5061	3	145	9	N	132			511
03	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	7499	3	595	9	N	541	477	1	575
04	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7223	3	652	9	N	593	474	1	694
LORENA													WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367	
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	238	1	4153	3	Y	320	358	0	348
						352	9							
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	236	1	5118	3	Y	140	107	0	381
						154	9							
01	8432 X	7032	-0-	-1400	-0-	202	1	6389	3	Y	401	537	0	245
						441	9							
02	8176 X	6916	-0-	-1260	-0-	208	1	6095	3	Y	557	489	0	313
						613	9							
03	9052 X	8496	-0-	-556	-0-	184	1	7543	3	Y	699	753	0	259
						769	9							
04	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	211	1	7361	3	Y	639	685	0	213
						703	9							
MITCHELL													WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			637
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			637
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	39			676
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			676
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198			874
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			939
LORENA													WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730	
11	7320 X	783	-0-	-6537	-0-	41	1	711	3	Y	28	119	0	37
						31	9							
12	7564 X	929	-0-	-6635	-0-	40	1	876	3	Y	12	11	0	38
						13	9							
01	5921 X	1168	-0-	-4753	-0-	34	1	1092	3	Y	38	53	0	23
						42	9							
02	3248 X	1169	-0-	-2079	-0-	35	1	1016	3	Y	107	70	0	60
						118	9							
03	3596 X	1563	-0-	-2033	-0-	33	1	1358	3	Y	156	158	0	58
						172	9							
04	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	150	1	5241	3	Y	695	521	0	232
						765	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC				//CONT.//		166150													
WETHERBEE				WELL #:		401H		RRCID -> 278651				COMPL. DATE 10/27/2012				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	T. A.	4544	-0-	4544	19125		3062	3	1482	9	Y	1347	1418	1			392		
12	22066 X	2941	-0-	-19125	-0-		2119	3	822	9	Y	747	845	1			294		
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-		41	3	204	9	Y	185	115	1			364		
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-						Y	-0-					364		
03	3317 X	1791	-0-	-1526	-0-		1310	3	481	9	Y	437	631	1			170		
04	3210 X	644	-0-	-2566	-0-		444	3	200	9	Y	182	244	1			108		
DEETS				WELL #:	601H	RRCID ->	278652	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	7656	-	11772				
11	7590 X	2307	-0-	-5283	-0-		157	1	2105	3	Y	41	31	0			24		
							45	9											
12	4805 X	1846	-0-	-2959	-0-		163	1	1668	3	Y	14	22	0			16		
							15	9											
01	2790 X	2592	-0-	-198	-0-		163	1	2346	3	Y	75	61	0			30		
							83	9											
02	T. A.	2342	-0-	2342	2342		163	1	1972	3	Y	188	110	0			108		
							207	9											
03	T. A.	2503	-0-	2503	4845		183	1	2076	3	Y	222	190	0			140		
							244	9											
04	T. A.	9504	-0-	9504	14349		671	1	8625	3	Y	189	179	0			150		
							208	9											
LORENA				WELL #:	804H	RRCID ->	278653	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7757	-	11730				
11	3630 X	2700	-0-	-930	-0-		138	1	2399	3	Y	148	42	0			152		
							163	9											
12	3751 X	3265	-0-	-486	-0-		141	1	3050	3	Y	67	47	0			172		
							74	9											
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-		118	1	3746	3	Y	189	246	0			115		
							208	9											
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-		152	1	4459	3	Y	322	256	0			181		
							354	9											
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-		122	1	4998	3	Y	378	419	0			140		
							416	9											
04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-		123	1	4298	3	Y	373	389	0			124		
							410	9											
DEETS				WELL #:	602H	RRCID ->	278655	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7599	-	12502				
11	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-		621	1	8317	3	Y	772	590	0			455		
							849	9											
12	8928 X	7514	-0-	-1414	-0-		643	1	6588	3	Y	257	414	0			298		
							283	9											
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-		640	1	9192	3	Y	1030	920	0			408		
							1133	9											
02	T. A.	6436	-0-	6436	6436		452	1	5481	3	Y	457	602	0			263		
							503	9											
03	T. A.	8267	-0-	8267	14703		621	1	7048	3	Y	544	463	0			344		
							598	9											
04	T. A.	5121	-0-	5121	19824		344	1	4424	3	Y	321	410	0			255		
							353	9											
CAPTAIN CALL				WELL #:	401H	RRCID ->	278656	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7780	-	11790				
11	13230 X	10309	-0-	-2921	-0-		10302	3	7	9	Y	6	3	0			55		
12	13671 X	2849	-0-	-10822	-0-		2846	3	3	9	Y	3	3	0			55		
01	13671 X	36	-0-	-13635	-0-		36	3			Y	-0-					55		
02	T. A.	14003	-0-	14003	14003		14003	3			Y	-0-					55		
03	T. A.	11693	-0-	11693	25696		11515	3	178	9	Y	162	127	0			90		
04	T. A.	11247	-0-	11247	36943		11103	3	144	9	Y	131	185	0			36		

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC				//CONT.//	166150												
CAPTAIN CALL				WELL #:	402H	RRCID ->	278657	COMPL.	DATE	01/24/2012	TOTAL	DEPTH	6568	PERF.	6913	-	10850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	15305	-0-	15305	70079	15305	3			Y	-0-					-0-	
12	74307 X	4228	-0-	-70079	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-	
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-	
02	20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	20805	3			Y	-0-					-0-	
03	17333 X	17333	-0-	-0-	-0-	17151	3	182	9	Y	165	73	0			92	
04	15300 X	14801	-0-	-499	-0-	14504	3	297	9	Y	270	287	0			75	
CARPENTER C UNIT				WELL #:	203H	RRCID ->	278659	COMPL.	DATE	09/04/2013	TOTAL	DEPTH	8199	PERF.	8293	-	12652
11	T. A.	201	-0-	201	1691	32	3	169	9	Y	154						571
12	1691 X	-0-	-0-	-1691	-0-					Y	8	364	1				215
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26						241
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-						241
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19						260
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						260
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #:	1002H	RRCID ->	278771	COMPL.	DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	7577	PERF.	7701	-	11710
11	1500 X	539	-0-	-961	-0-	209	1	76	3	Y	231						484
						254	9										
12	1550 X	375	-0-	-1175	-0-	218	1	79	3	Y	71	241	0				314
						78	9										
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	202	1	960	3	Y	117						431
						129	9										
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	67	1	187	3	Y	26	146	0				311
						29	9										
03	310 N	203	-0-	-107	-0-	133	1	59	3	Y	10	61	0				260
						11	9										
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	418	1	721	3	Y	1	67	0				194
						1	9										
WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	408H	RRCID ->	279624	COMPL.	DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	8350	-	12595
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	2	131	1				139
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1						140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3						143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1						144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7						151
WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	405H	RRCID ->	280231	COMPL.	DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	8124	PERF.	8266	-	12500
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	3						219
12	29 X	27	-0-	-2	-0-	23	3	4	9	Y	4						223
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	156	1				67
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-						67
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-						67
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	8	3	2	9	Y	2						69
WETHERBEE D ALLOC				WELL #:	406H	RRCID ->	280232	COMPL.	DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	8090	PERF.	8295	-	12510
11	T. A.	1060	-0-	1060	1066	777	3	283	9	Y	257						453
12	4290 X	3224	-0-	-1066	-0-	2813	3	411	9	Y	374						827
01	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-	530	1				297
02	980 X	64	-0-	-916	-0-	64	3			Y	-0-						297
03	3224 X	706	-0-	-2518	-0-	606	3	100	9	Y	91						388
04	3120 X	221	-0-	-2899	-0-	189	3	32	9	Y	29						417

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC				//CONT.// 166150													
WETHERBEE D ALLOC				WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8226 - 12600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16						Y	43	236	1			291
12	16 X	-0-	-0-	-16	-0-						Y	51					342
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					348
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					350
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					350
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					357

HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7741 - 11575					
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	751	1	274	3	Y	117						260
						129	9										
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	774	1	281	3	Y	35	129	0				166
						39	9										
01	3100 N	4634	-0-	1534	1534	790	1	3753	3	Y	83						249
						91	9										
02	2800 N	3214	-0-	414	1948	797	1	2215	3	Y	184	84	0				349
						202	9										
03	3100 N	1284	-0-	-1816	132	859	1	382	3	Y	39	68	0				320
						43	9										
04	1657 X	1525	-0-	-132	-0-	542	1	935	3	Y	44	82	0				282
						48	9										

SHEPARD STATE				WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9412 - 14065					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LORENA				WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 7858 - 12360					
11	27450 X	9098	-0-	-18352	-0-	483	1	8421	3	Y	176	275	0				197
						194	9										
12	28365 X	11676	-0-	-16689	-0-	512	1	11084	3	Y	73	61	0				209
						80	9										
01	28365 X	19067	-0-	-9298	-0-	576	1	18256	3	Y	214	292	0				131
						235	9										
02	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	415	1	12156	3	Y	276	252	0				155
						304	9										
03	25483 X	25483	-0-	-0-	-0-	591	1	24228	3	Y	604	535	0				224
						664	9										
04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	416	1	14534	3	Y	567	602	0				189
						624	9										

DEETS				WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 7350 - 12017					
11	14610 X	12504	-0-	-2106	-0-	626	1	11137	3	Y	674	695	0				199
						741	9										
12	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	821	1	14514	3	Y	689	686	0				202
						758	9										
01	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	858	1	14045	3	Y	595	634	0				163
						655	9										
02	T. A.	12473	-0-	12473	12473	695	1	11235	3	Y	494	499	0				158
						543	9										
03	T. A.	13837	-0-	13837	26310	782	1	12507	3	Y	498	520	0				136
						548	9										
04	T. A.	11578	-0-	11578	37888	788	1	10621	3	Y	154	242	0				48
						169	9										

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
BOOMERANG A														
WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	381	1	10879	3	N	1546	1552	0	12
12	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	1701	9	13046	3	N	1328	1322	0	18
01	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	467	1	10493	3	N	1416	1415	0	19
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	1461	9	7920	3	N	900	895	0	24
03	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	488	1	9086	3	N	963	946	0	41
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	1558	9	6303	3	N	635	663	0	13
						366	1	699	9					
						990	9							
						374	1							
						1059	9							
						220	1							
						11	4							
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
HEAD HONCO STATE BS														
WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318														
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1162	3	562	9	N	511	554	1	374
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1090	3	417	9	N	379	180	1	573
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1649	3	259	9	N	235	357	1	451
02	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			451
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			451
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			451
HEAD HONCHO STATE BS														
WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLUE LACY BS														
WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183														
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEAD HONCHO STATE BS														
WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																																												
CONOCOPHILLIPS COMPANY															//CONT.// 172232																																																																										
HEAD HONCHO STATE BS															WELL #: 6H															RRCID -> 292898															COMPL. DATE 03/17/2022															TOTAL DEPTH 8476															PERF. 9020 - 19279														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT		(L)		MONTHLY STATUS		(CODE)		CUMU STATUS		(-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																												
11	101790		X		33983		-0-		-0-		-67807		-0-		-0-		24865		3		9118		9		N		8289		8308		0		73																																																								
12	105183		X		31822		-0-		-0-		-73361		-0-		-0-		23646		3		8176		9		N		7433		7451		0		55																																																								
01	105183		X		25007		-0-		-0-		-80176		-0-		-0-		18724		3		6283		9		N		5712		5719		0		48																																																								
02	37688		X		15818		-0-		-0-		-21870		-0-		-0-		11467		3		4351		9		N		3955		3963		0		40																																																								
*03	41323		X		8465		-0-		-0-		-32858		-0-		-0-		4711		3		3754		9		N		3413		3416		0		37																																																								
04	33990		X		4818		-0-		-0-		-29172		-0-		-0-		3249		3		1569		9		N		1426		1451		0		12																																																								
HEAD HONCHO STATE BS															WELL #: 4H															RRCID -> 292904															COMPL. DATE 02/09/2022															TOTAL DEPTH 8446															PERF. 8876 - 18973														
11	24120		X		3132		-0-		-0-		-20988		-0-		-0-		2648		3		484		9		N		440		441		0		4																																																								
12	3590		X		3590		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2349		3		1241		9		N		1128		1124		0		8																																																								
01	8990		X		2693		-0-		-0-		-6297		-0-		-0-		1376		3		1317		9		N		1197		1195		0		10																																																								
02	3387		X		3387		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		2988		3		399		9		N		363		369		0		4																																																								
*03	4276		X		4276		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		4268		3		8		9		N		7		11		0		-0-																																																								
04	3480		X		-0-		-0-		-0-		-3480		-0-		-0-										N		-0-						-0-																																																								
EOG RESOURCES, INC.															253162																																																																										
STATE PATHFINDER															WELL #: 31H															RRCID -> 283455															COMPL. DATE 09/10/2017															TOTAL DEPTH 9066															PERF. 9572 - 13534														
11	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
12	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
01	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
02	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
03	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
04	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
STATE PATHFINDER															WELL #: 32H															RRCID -> 283456															COMPL. DATE 09/10/2017															TOTAL DEPTH 9077															PERF. 9480 - 13801														
11	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
12	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
01	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
02	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
03	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
04	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
STATE PATHFINDER															WELL #: 33H															RRCID -> 283457															COMPL. DATE 09/11/2017															TOTAL DEPTH 9072															PERF. 9530 - 13811														
11	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
12	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
01	0		N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
02	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
03	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
04	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-						-0-																																																								
STATE PATHFINDER															WELL #: 34H															RRCID -> 283458															COMPL. DATE 09/12/2017															TOTAL DEPTH 9059															PERF. 9352 - 13726														
11	11400		X		5324		-0-		-0-		-6076		-0-		-0-		4699		3		29		4		Y		542		560		0		8		1		29																																																				
12	8866		X		4512		-0-		-0-		-4354		-0-		-0-		596		9		29		4		Y		511		465		0		7		1		68																																																				
01	6758		X		2036		-0-		-0-		-4722		-0-		-0-		562		9		22		4		Y		340		378		0		2		1		28																																																				
02	1414		X		1414		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		1640		3		9		4		Y		352		331		0		2		1		47																																																				
03	6231		X		361		-0-		-0-		-5870		-0-		-0-		374		9		9		4		Y		293		307		0				33																																																						
04	5310		X		412		-0-		-0-		-4898		-0-		-0-		1018		3		12		4		Y		239		246		0		1		8		25																																																				
																	387		9																																																																						
																	30		3																																																																						
																	322		9																																																																						
																	137		3																																																																						
																	263		9																																																																						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162																
STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7350 X	6282	-0-	-1068	-0-	4824	3	1428	9	30	4	Y	1298	1383	0	11	1	58
12	7564 X	7259	-0-	-305	-0-	5084	3	2132	9	43	4	Y	1938	1834	0	11	1	151
01	8432 X	6965	-0-	-1467	-0-	4937	3	1987	9	41	4	Y	1806	1855	0	8	1	94
02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	3166	3	1804	9	38	4	Y	1640	1578	0	8	1	147
03	8432 X	6672	-0-	-1760	-0-	4973	3	1660	9	39	4	Y	1509	1480	0	12	1	164
04	7020 X	5462	-0-	-1558	-0-	4528	3	898	9	36	4	Y	816	909	0	3	1	65
														3	8			
STATE MAGELLAN					WELL #:	2H	RRCID -> 283664	COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880								
11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	46	1	18	4	7258	3	Y	1180	1164	0	15	1	33
12	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	26	1	21	4	7615	3	Y	1215	1170	0	15	1	63
01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	31	1	30	4	1337	9	Y	1808	1780	0	12	1	79
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	3	3	118	9	7896	3	Y	107	173	0	3	1	10
03	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-							Y	-0-	10	0			-0-
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-							Y	-0-					-0-
VOYAGER W					WELL #:	1H	RRCID -> 283671	COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
STATE MERCURY					WELL #:	11H	RRCID -> 283678	COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 10484 PERF. 10543 - 15262								
11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	5723	3	587	9	8	4	Y	534	522	0	13	1	23
12	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6297	3	614	9	9	4	Y	558	524	0	14	1	43
01	6510 X	6352	-0-	-158	-0-	5741	3	602	9	9	4	Y	547	552	0	10	1	28
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	4880	3	551	9	8	4	Y	501	473	0	12	1	44
03	6913 X	5829	-0-	-1084	-0-	5184	3	635	9	10	4	Y	577	546	0	13	1	62
04	6690 X	5614	-0-	-1076	-0-	4976	3	627	9	11	4	Y	570	583	0	4	1	45
STATE PATHFINDER					WELL #:	1H	RRCID -> 283679	COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					284

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER				//CONT.// 80544 500 WELL #:	ASSOCIATED 3H	RRCID -> 283680	CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2014				TOTAL DEPTH	CNTY: LOVING 9031 PERF. 9940 - 14692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				248
STATE PATHFINDER				WELL #:	4H	RRCID -> 283681	COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH	10688 PERF.11328 - 16120			
11	7620 X	6321	-0-	-1299	-0-	39 1	6036 3	Y		218	195 0	12 1			14
						6 4	240 9								
12	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	60 1	8626 3	Y		233	201 0	17 1			29
						9 4	256 9								
01	7502 X	243	-0-	-7259	-0-	23 3	7 4	Y		194	202 0				21
						213 9									
02	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	60 1	8676 3	Y		137	123 0	19 1			16
						8 4	151 9								
03	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	67 1	11228 3	Y		217	181 0	26 1			26
						11 4	239 9								
04	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	61 1	10738 3	Y		172	175 0	7 1			16
						10 4	189 9								
STATE PATHFINDER				WELL #:	5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL DEPTH	10359 PERF.10989 - 15789			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE PATHFINDER				WELL #:	6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH	9850 PERF.10281 - 14905			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE PATHFINDER				WELL #:	7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH	10649 PERF.11004 - 15815			
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	34 1	5196 3	Y		320	305 0	10 1			21
						15 4	352 9								
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	36 1	5228 3	Y		335	303 0	10 1			43
						17 4	369 9								
01	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	46 1	3898 3	Y		309	314 0	6 1			32
						16 4	340 9								
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	34 1	4977 3	Y		251	240 0	11 1			32
						13 4	276 9								
03	5797 X	4814	-0-	-983	-0-	26 1	4446 3	Y		299	282 0	10 1			39
						13 4	329 9								
04	5610 X	3889	-0-	-1721	-0-	20 1	3576 3	Y		255	267 0	2 1			25
						12 4	281 9								

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE PATHFINDER														
WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE	
11	7740 X	7080	-0-	-660	-0-		37	1	5780	3	Y	1125	1115	0
							25	4	1238	9				9
12	7998 X	6850	-0-	-1148	-0-		38	1	5554	3	Y	1124	1042	0
							22	4	1236	9				9
01	7998 X	6379	-0-	-1619	-0-		58	1	5009	3	Y	1172	1191	0
							23	4	1289	9				6
02	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-		50	1	7458	3	Y	1174	1130	0
							23	4	1291	9				13
03	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-		48	1	8189	3	Y	1085	1079	0
							21	4	1194	9				15
04	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-		44	1	7906	3	Y	1020	1063	0
							20	4	1122	9				4
EOM BALANCE														
														76
														149
														124
														155
														146
														99
STATE PATHFINDER														
WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794														
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE MERCURY														
WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
STATE MERCURY														
WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
STATE MAGELLAN														
WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713														
11	10110 X	7945	-0-	-2165	-0-		45	1	6993	3	Y	808	795	0
							18	4	889	9				12
12	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-		35	1	10072	3	Y	756	723	0
							18	4	832	9				17
01	10447 X	6866	-0-	-3581	-0-		24	1	5935	3	Y	809	805	0
							17	4	890	9				8
02	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-		26	1	5669	3	Y	682	634	0
							13	4	750	9				22
03	10943 X	7238	-0-	-3705	-0-		27	1	6497	3	Y	636	652	0
							14	4	700	9				13
04	10590 X	7150	-0-	-3440	-0-		26	1	6342	3	Y	698	650	0
							14	4	768	9				47

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE MAGELLAN		WELL #: 9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 10557	
								PERF.10812 - 14660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
11	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	69 1	10571 3	Y	488
						13 4	537 9		
12	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	49 1	14013 3	Y	489
						13 4	538 9		
01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	39 1	9677 3	Y	510
						13 4	561 9		
02	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	39 1	8503 3	Y	448
						10 4	493 9		
03	14601 X	9519	-0-	-5082	-0-	39 1	9043 3	Y	383
						16 4	421 9		
04	14130 X	7070	-0-	-7060	-0-	27 1	6669 3	Y	331
						10 4	364 9		
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 10540	
								PERF.10963 - 15763	
11	4170 X	3859	-0-	-311	-0-	20 1	3226 3	Y	542
						17 4	596 9		
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	13 1	3791 3	Y	589
						18 4	648 9		
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	15 1	3687 3	Y	575
						17 4	633 9		
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	13 1	2753 3	Y	599
						15 4	659 9		
03	4123 X	3919	-0-	-204	-0-	12 1	2986 3	Y	817
						22 4	899 9		
04	3990 X	3560	-0-	-430	-0-	11 1	2834 3	Y	633
						19 4	696 9		
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9160	
								PERF. 9637 - 14327	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9156	
								PERF. 9446 - 14312	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9124	
								PERF. 9442 - 14307	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO		WELL #: 1H		RRCID -> 283906		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO		WELL #: 2H		RRCID -> 283907		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO		WELL #: 3H		RRCID -> 283908		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 11048 - 15866								
11	3480 X	2241	-0-	-1239	-0-	7	1	2131	3	Y	94	95	0	3	1	5
12	3317 X	2496	-0-	-821	-0-	103	9	2331	3	Y	147	137	0	4	1	11
01	2728 X	367	-0-	-2361	-0-	2	1	162	9	Y	44	52	0			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	48	9	Y						-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	32	1	276	3	Y	-0-	3	0			-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	11	4			Y	-0-					-0-

STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10952 - 15758								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				166

GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				87

GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				214

GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE PATHFINDER		WELL #: 14H		RRCID -> 285200		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926								
11	17490 X	16960	-0-	-530	-0-	96 1	14834 3	Y	1807	1776 0	26 1	121				
						42 4	1988 9									
12	18073 X	17477	-0-	-596	-0-	105 1	15273 3	Y	1870	1719 0	26 1	246				
						42 4	2057 9									
01	18073 X	17530	-0-	-543	-0-	179 1	15269 3	Y	1854	1885 0	20 1	195				
						43 4	2039 9									
02	17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	109 1	15989 3	Y	1642	1590 0	31 1	215				
						38 4	1806 9			1 8						
03	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	102 1	17286 3	Y	1750	1697 0	34 1	234				
						38 4	1925 9									
04	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	92 1	16395 3	Y	1617	1684 0	9 1	156				
						38 4	1779 9			2 8						
STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817								
11	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	53 1	8266 3	Y	802	799 0	16 1	53				
						14 4	882 9									
12	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	53 1	7742 3	Y	870	795 0	14 1	114				
						14 4	957 9									
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	97 1	8248 3	Y	728	754 0	12 1	76				
						12 4	801 9									
02	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	56 1	8155 3	Y	782	739 0	17 1	102				
						13 4	860 9									
03	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	51 1	8707 3	Y	769	750 0	19 1	102				
						12 4	846 9									
04	9210 X	8470	-0-	-740	-0-	43 1	7643 3	Y	702	731 0	5 1	68				
						12 4	772 9									
STATE MERCURY		WELL #: 2H		RRCID -> 285207		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
11	5370 X	4332	-0-	-1038	-0-			3654	3	8	4	Y	609	27
								670	9					
12	5394 X	4283	-0-	-1111	-0-			3606	3	9	4	Y	607	47
								668	9					
01	5394 X	3810	-0-	-1584	-0-			3156	3	9	4	Y	586	30
								645	9					
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-			3338	3	8	4	Y	562	50
								618	9					
03	5022 X	4329	-0-	-693	-0-			3760	3	7	4	Y	511	55
								562	9					
04	4320 X	4166	-0-	-154	-0-			3622	3	7	4	Y	488	39
								537	9					
STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111														
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-			17	1	2773	3	Y	665	19
								41	4	732	9			
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-			10	1	2944	3	Y	644	34
								37	4	708	9			
01	3317 X	3108	-0-	-209	-0-			10	1	2451	3	Y	555	24
								36	4	611	9			
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-			9	1	1979	3	Y	511	46
								32	4	562	9			
03	3689 X	3555	-0-	-134	-0-			12	1	2806	3	Y	631	32
								43	4	694	9			
04	3570 X	3179	-0-	-391	-0-			10	1	2484	3	Y	582	27
								45	4	640	9			
STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750														
11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-			48	1	7475	3	Y	577	16
								19	4	635	9			
12	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-			27	1	7784	3	Y	596	31
								20	4	656	9			
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-			33	1	8068	3	Y	613	27
								20	4	674	9			
02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-			34	1	7460	3	Y	560	50
								16	4	616	9			
03	8494 X	7279	-0-	-1215	-0-			28	1	6593	3	Y	581	29
								19	4	639	9			
04	8520 X	5255	-0-	-3265	-0-			19	1	4711	3	Y	463	22
								16	4	509	9			
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667														
11	12390 X	11298	-0-	-1092	-0-			67	1	10339	3	Y	795	22
								17	4	875	9			
12	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-			43	1	12473	3	Y	714	37
								17	4	785	9			
01	12803 X	10839	-0-	-1964	-0-			41	1	10066	3	Y	651	28
								16	4	716	9			
02	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-			41	1	8834	3	Y	688	62
								12	4	757	9			
03	13330 X	11107	-0-	-2223	-0-			44	1	10365	3	Y	621	31
								15	4	683	9			
04	12900 X	10809	-0-	-2091	-0-			41	1	10036	3	Y	652	31
								15	4	717	9			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212	COMPL. DATE 12/11/2016	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9367 - 14256									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 11639	PERF. 11941 - 16769									
11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	33 1	5013 3	Y	934	900 0	8 1	26				
12	5580 X	2481	-0-	-3099	-0-	32 4	1027 9	Y	218	230 0	3 1	11				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	2223 3	Y	-0-	11 0						
02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	10 4	240 9	Y	2	2 1						
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	6 1	1340 3	Y	-0-							
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-	5 4	2 9	Y	-0-							
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH 9787	PERF. 10149 - 15009									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 9765	PERF. 10163 - 14853									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 10193 - 14956									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 10091 - 14913									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162											
STATE MAGELLAN				WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10205 - 15051			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE GALILEO				WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666		PERF.11028 - 15824			
11	8100 X	5768	-0-	-2332	-0-	11	1	5185	3	Y	520	520	0	8 1	30
						572	9								
12	8370 X	5797	-0-	-2573	-0-	3	1	5189	3	Y	549	531	0	8 1	40
						1	4	604	9						
01	7037 X	6111	-0-	-926	-0-	45	1	5526	3	Y	480	486	0	7 1	27
						12	4	528	9						
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	68	1	3616	3	Y	558	536	0	7 1	42
						76	4	614	9						
03	6696 X	5960	-0-	-736	-0-	10	1	5125	3	Y	731	705	0	9 1	59
						21	4	804	9						
04	5910 X	5486	-0-	-424	-0-	31	1	4617	3	Y	733	743	0	2 1	46
						32	4	806	9			1 8			
STATE GALILEO				WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10940 - 15758			
11	3300 X	3208	-0-	-92	-0-	10	1	3033	3	Y	150	137	0	6 1	9
						165	9								
12	3410 X	2692	-0-	-718	-0-	3	1	2523	3	Y	150	144	0	4 1	11
						1	4	165	9						
01	2666 X	1209	-0-	-1457	-0-	32	1	1098	3	Y	64	69	0	2 1	4
						9	4	70	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-				-0-
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-				-0-
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)				WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9690 - 14256			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE MERCURY E				WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 9124 - 19051			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE MERCURY F				WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9175 - 18956			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162																	
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 101H			RRCID -> 289051			COMPL. DATE 12/10/2019			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 103H			RRCID -> 289081			COMPL. DATE 12/16/2020			TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 102H			RRCID -> 289119			COMPL. DATE 10/17/2020			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
VOYAGER W			WELL #: 9H			RRCID -> 289353			COMPL. DATE 02/01/2019			TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
VOYAGER W			WELL #: 10H			RRCID -> 289354			COMPL. DATE 02/01/2019			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273								
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
VOYAGER W			WELL #: 11H			RRCID -> 289355			COMPL. DATE 02/01/2019			TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
STATE VIKING E			WELL #: 6H			RRCID -> 289392			COMPL. DATE 04/13/2018			TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8877	
								PERF. 9269 - 13595	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870	
								PERF. 9081 - 13751	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10489	
								PERF. 10694 - 15206	
11	11250 X	104	-0-	-11146	-0-	92 1	6 4	Y	5 5 0 205
12	11625 X	27	-0-	-11598	-0-	21 1	5 4	Y	1 16 0 190
01	11625 X	1	-0-	-11624	-0-	1 9		Y	-0- 120 0 70
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0- 70
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0- 70
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0- 70

STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 10837 - 15221	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	5 4	Y	1 1 0 33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0- 3 0 30
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0- 19 0 11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 11

STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9306	
								PERF. 9606 - 14146	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9646	
								PERF. 9911 - 14463	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION B 5		WELL #:		3H	RRCID -> 289403	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 9353	-	13759					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E				WELL #:	16H	RRCID -> 289405	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 9430	-	14118				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION A 5				WELL #:	2H	RRCID -> 289406	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9177	-	13752				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E				WELL #:	21H	RRCID -> 289410	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9910	-	14493				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION A 5				WELL #:	1HR	RRCID -> 289411	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH	8987	PERF. 9253	-	13791				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E				WELL #:	18H	RRCID -> 289412	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10752	-	15290				
11	7710 X	4363	-0-	-3347	-0-	3739 605	3 9	19	4	Y	550	557	0	5	1	71
12	7967 X	1535	-0-	-6432	-0-	1252 265	3 9	18	4	Y	241	281	0	2	1	29
01	7967 X	120	-0-	-7847	-0-	11 101	3 9	8	4	Y	92	111	0			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION B 5		WELL #:		4H	RRCID -> 289413	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 9354	- 13792						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ORION B 5		WELL #:		5H	RRCID -> 289414	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 9303	- 13827						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #:		5H	RRCID -> 289415	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 9078	- 13528						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY B		WELL #:		21H	RRCID -> 289448	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH	8953	PERF. 9132	- 19033						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #:		15H	RRCID -> 289453	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 9461	- 14037						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY A		WELL #:		20H	RRCID -> 289548	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL DEPTH	8942	PERF. 9066	- 18878						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-	6 0				-0-
12	6293 X	394	-0-	-5899	-0-	122 3	272 9			Y	247	220 0				27
01	6293 X	1665	-0-	-4628	-0-	3 1	575 3			Y	971	952 0	1 1			45
						19 4	1068 9									
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	34 1	1542 3			Y	753	738 0	4 1			55
						23 4	828 9					1 8				
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	40 1	805 3			Y	453	476 0	2 1			30
						44 4	498 9									
04	1620 X	740	-0-	-880	-0-	28 1	458 3			Y	204	216 0	2 8			16
						30 4	224 9									

VOYAGER W		WELL #: 13H		RRCID -> 289624		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312								
11	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	38 1	7588 3			Y	775	748 0	14 1			35
						24 4	853 9									
12	8308 X	5860	-0-	-2448	-0-	29 1	5052 3			Y	685	638 0	8 1			74
						25 4	754 9									
01	8618 X	6034	-0-	-2584	-0-	39 1	5297 3			Y	600	640 0	7 1			27
						38 4	660 9									
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	40 1	4083 3			Y	324	319 0	8 1			23
						27 4	356 9					1 8				
03	8773 X	5048	-0-	-3725	-0-	45 1	4481 3			Y	429	415 0	9 1			28
						50 4	472 9									
04	8490 X	2321	-0-	-6169	-0-	30 1	1765 3			Y	449	440 0	1 1			34
						32 4	494 9					2 8				

VOYAGER W		WELL #: 14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425								
11	6780 X	4351	-0-	-2429	-0-	18 1	3588 3			Y	667	660 0	7 1			30
						11 4	734 9									
12	6727 X	5658	-0-	-1069	-0-	28 1	4775 3			Y	755	695 0	9 1			81
						24 4	831 9									
01	6727 X	5323	-0-	-1404	-0-	33 1	4524 3			Y	672	715 0	7 1			31
						27 4	739 9									
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	24 1	3596 3			Y	527	512 0	8 1			38
						16 4	580 9									
03	5673 X	3986	-0-	-1687	-0-	29 1	3169 3			Y	687	673 0	7 1			45
						32 4	756 9									
04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	28 1	5568 3			Y	872	846 0	3 1			67
						30 4	959 9					1 8				

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452								
11	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	20 1	18909 3			Y	3267	3245 0	25 1			57
						7 4	3594 9									
12	22711 X	22711	-0-	-0-	-0-	56 1	19024 3			Y	3296	3203 0	38 1			112
						5 4	3626 9									
01	22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	37 1	18719 3			Y	3223	3251 0	30 1			54
						24 4	3545 9									
02	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	31 1	16254 3			Y	2426	2363 0	37 1			79
						11 4	2669 9					1 8				
03	21266 X	20900	-0-	-366	-0-	46 1	17856 3			Y	2711	2647 0	42 1			101
						16 4	2982 9									
04	20580 X	19443	-0-	-1137	-0-	40 1	17067 3			Y	2120	2162 0	11 1			46
						4 4	2332 9					2 8				

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1903

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #: 552H	ASSOCIATED RRCID -> 289888	CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	18960 X	13765	-0-	-5195	-0-		21	1	11425	3	Y	2101	2105	0	21	1	37
12	19592 X	13042	-0-	-6550	-0-		8	4	2311	9							
01	19499 X	12749	-0-	-6750	-0-		59	1	10695	3	Y	2075	2020	0	21	1	71
02	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-		5	4	2283	9							
03	16771 X	11959	-0-	-4812	-0-		42	1	10514	3	Y	1968	1990	0	16	1	33
04	13770 X	11165	-0-	-2605	-0-		28	4	2165	9							
							39	1	8858	3	Y	1869	1820	0	20	1	61
							14	4	2056	9			1	8			
							57	1	9317	3	Y	2332	2284	0	21	1	88
							20	4	2565	9							
							51	1	8125	3	Y	2713	2735	0	5	1	59
							5	4	2984	9			2	8			
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #: 553H	RRCID -> 289889	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 10496	PERF.10872	- 20782								
11	21480 X	18957	-0-	-2523	-0-		24	1	17656	3	Y	1153	1129	0	25	1	20
12	22196 X	18908	-0-	-3288	-0-		9	4	1268	9							
01	22196 X	17825	-0-	-4371	-0-		65	1	17867	3	Y	882	840	0	33	1	29
02	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-		6	4	970	9							
03	19592 X	16737	-0-	-2855	-0-		45	1	17082	3	Y	608	602	0	25	1	10
04	18960 X	16000	-0-	-2960	-0-		29	4	669	9							
							37	1	14305	3	Y	766	721	0	30	1	24
							13	4	843	9			1	8			
							53	1	15360	3	Y	1186	1133	0	33	1	44
							19	4	1305	9							
							47	1	14384	3	Y	1423	1426	0	8	1	31
							4	4	1565	9			2	8			
ATLANTIS UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 289950	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 9694	PERF. 9837	- 14517								
11	9510 X	3236	-0-	-6274	-0-		2791	3	2	4	Y	403	400	0	5	1	8
12	9021 X	2800	-0-	-6221	-0-		443	9									
01	6014 X	251	-0-	-5763	-0-		1948	3	4	4	Y	771	740	0	4	1	35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		848	9									
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-		117	3	43	4	Y	83	115	0			3
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-		91	9									
											Y	-0-	3	0			-0-
											Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
ATLANTIS UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 289951	COMPL. DATE 12/04/2020	TOTAL DEPTH 10503	PERF.10666	- 15241								
11	16860 X	15594	-0-	-1266	-0-		14468	3	2	4	Y	1022	1006	0	29	1	20
12	17422 X	15418	-0-	-2004	-0-		1124	9									
01	17422 X	14869	-0-	-2553	-0-		14457	3	3	4	Y	871	825	0	28	1	38
02	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-		958	9									
03	15345 X	15067	-0-	-278	-0-		13747	3	212	4	Y	827	819	0	21	1	25
04	14850 X	14106	-0-	-744	-0-		910	9									
							11280	3	23	4	Y	692	663	0	25	1	29
							761	9									
							13847	3	3	4	Y	1106	1062	0	31	1	42
							1217	9									
							12727	3	1	4	Y	1253	1254	0	8	1	32
							1378	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
ATLANTIS UNIT															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	13830 X	13042	-0-	-788	-0-	11739 3	2 4	Y	1183	1163 0	20 1	23			
12	13795 X	13569	-0-	-226	-0-	1301 9									
01	13795 X	13279	-0-	-516	-0-	12247 3	3 4	Y	1199	1148 0	20 1	54			
02	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	1319 9									
03	12741 X	12521	-0-	-220	-0-	11789 3	189 4	Y	1183	1184 0	16 1	37			
04	12330 X	11644	-0-	-686	-0-	1301 9									
						10553 3	24 4	Y	1235	1199 0	20 1	53			
						1359 9									
						11142 3	3 4	Y	1251	1234 0	22 1	48			
						1376 9									
						10265 3	1 4	Y	1253	1262 0	6 1	32			
						1378 9				1 8					
ATLANTIS UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381															
11	10980 X	10644	-0-	-336	-0-	9411 3	2 4	Y	1119	1106 0	16 1	22			
12	11346 X	10773	-0-	-573	-0-	1231 9									
01	11346 X	10459	-0-	-887	-0-	9480 3	3 4	Y	1173	1127 0	15 1	53			
02	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	1290 9									
03	10819 X	9869	-0-	-950	-0-	9044 3	159 4	Y	1142	1148 0	12 1	35			
04	10470 X	9291	-0-	-1179	-0-	1256 9									
						8111 3	24 4	Y	964	943 0	15 1	41			
						1060 9									
						8770 3	3 4	Y	996	981 0	17 1	39			
						1096 9									
						8297 3	1 4	Y	903	914 0	4 1	23			
						993 9				1 8					
GEMINI															
WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349															
11	13050 X	12499	-0-	-551	-0-	11375 3	1124 9	Y	1022	1006 0	19 1	13			
12	13454 X	13087	-0-	-367	-0-	11667 3	6 4	Y	1285	1252 0	19 1	27			
01	13144 X	12412	-0-	-732	-0-	1414 9									
02	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	11149 3	5 4	Y	1144	1134 0	14 1	23			
03	13082 X	11815	-0-	-1267	-0-	1258 9									
04	12660 X	11384	-0-	-1276	-0-	9846 3	9 4	Y	854	841 0	18 1	18			
						939 9									
						10761 3	1 4	Y	957	939 0	21 1	15			
						1053 9									
						10446 3	3 4	Y	850	841 0	6 1	17			
						935 9				1 8					
GEMINI															
WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391															
11	16260 X	15443	-0-	-817	-0-	14004 3	1439 9	Y	1308	1288 0	25 1	16			
12	16523 X	15958	-0-	-565	-0-	14020 3	7 4	Y	1755	1710 0	24 1	37			
01	16523 X	15584	-0-	-939	-0-	1931 9									
02	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	13741 3	6 4	Y	1670	1655 0	18 1	34			
03	15965 X	15256	-0-	-709	-0-	1837 9									
04	15450 X	14935	-0-	-515	-0-	12432 3	12 4	Y	1595	1572 0	24 1	33			
						1755 9									
						13393 3	1 4	Y	1693	1673 0	26 1	27			
						1862 9									
						13064 3	3 4	Y	1698	1684 0	6 1	34			
						1868 9				1 8					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GEMINI		WELL #: 554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020		TOTAL DEPTH 10617		
								PERF. 10698 - 15391		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	16770 X	13252	-0-	-3518	-0-	12174	3	1078 9	980	12
12	16368 X	12769	-0-	-3599	-0-	11586	3	6 4	1070	23
						1177	9			
01	15500 X	12157	-0-	-3343	-0-	10983	3	5 4	1063	21
						1169	9			
02	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	9526	3	10 4	820	17
						902	9			
03	13702 X	11165	-0-	-2537	-0-	10267	3	1 4	815	13
						897	9			
04	13260 X	10175	-0-	-3085	-0-	9422	3	3 4	682	14
						750	9		675 0 1 8	5 1
STATE MERCURY D		WELL #: 33H		RRCID -> 290223		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9581 - 19250
11	9060 X	2511	-0-	-6549	-0-	1110	3	23 4	1253	75
						1378	9			
12	7223 X	5360	-0-	-1863	-0-	3442	3	25 4	1721	208
						1893	9			
01	7223 X	5000	-0-	-2223	-0-	3244	3	33 4	1566	103
						1723	9			
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	1253	3	40 4	1118	166
						1230	9		1 8	
03	5363 X	4960	-0-	-403	-0-	2335	3	32 4	2357	250
						2593	9			
04	5190 X	2895	-0-	-2295	-0-	1530	3	27 4	1216	117
						1338	9		1344 0 4 8	1 1
STATE MERCURY C		WELL #: 31H		RRCID -> 290224		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 9641 - 19488
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STATE MERCURY		WELL #: 24HR		RRCID -> 290241		COMPL. DATE 12/24/2020		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9440 - 14024
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
STATE MERCURY		WELL #: 27H		RRCID -> 290243		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 10543		PERF. 10635 - 15325
11	13650 X	12591	-0-	-1059	-0-	11468	3	11 4	1011	59
						1112	9			
12	14105 X	12961	-0-	-1144	-0-	11857	3	11 4	994	118
						1093	9			
01	14105 X	12380	-0-	-1725	-0-	11562	3	9 4	735	48
						809	9			
02	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	11918	3	208 4	970	141
						1067	9			
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	12836	3	10 4	731	75
						804	9			
04	12390 X	12292	-0-	-98	-0-	11367	3	13 4	829	79
						912	9		818 0 1 8	6 1

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY																//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED //CONT.// 253162 WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534																CAPACITY CNTY: LOVING															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																													
11	13440 X	9253	-0-	-4187	-0-	8493 748 9	3	12	4	Y	680	668	0	16	1	40																															
12	13857 X	7750	-0-	-6107	-0-	6998 740 9	3	12	4	Y	673	620	0	13	1	80																															
01	12772 X	4334	-0-	-8438	-0-	3320 999 9	3	15	4	Y	908	923	0	5	1	60																															
02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	1941 637 9	3	41	4	Y	579	548 1 8	0	4	1	86																															
03	12183 X	6038	-0-	-6145	-0-	5549 474 9	3	15	4	Y	431	460	0	12	1	45																															
04	9240 X	4059	-0-	-5181	-0-	3659 384 9	3	16	4	Y	349	356 3 8	0	2	1	33																															
STATE MERCURY																WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053																															
11	13980 X	304	-0-	-13676	-0-	270 32 9	3	2	4	Y	29	30	0			2																															
12	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-	2	0			-0-																															
01	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-																															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-																															
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-																															
STATE MERCURY																WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10640 - 15236																															
11	10530 X	9599	-0-	-931	-0-	8473 1114 9	3	12	4	Y	1013	988	0	17	1	60																															
12	10881 X	9902	-0-	-979	-0-	8676 1213 9	3	13	4	Y	1103	1015	0	16	1	132																															
01	10881 X	9897	-0-	-984	-0-	8620 1265 9	3	12	4	Y	1150	1195	0	12	1	75																															
02	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	7567 927 9	3	135	4	Y	843	779	0	16	1	123																															
03	9579 X	9173	-0-	-406	-0-	8201 961 9	3	11	4	Y	874	889	0	17	1	91																															
04	9270 X	8677	-0-	-593	-0-	7974 692 9	3	11	4	Y	629	654 1 8	0	5	1	60																															
STATE MERCURY																WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428																															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
GEMINI																WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 10796 - 15153																															
11	14340 X	13534	-0-	-806	-0-	12118 12381 9	3	1416	9	Y	1287	1273	0	22	1	16																															
12	14415 X	14067	-0-	-348	-0-	1678 11536 9	3	8	4	Y	1525	1486	0	22	1	33																															
01	14322 X	12924	-0-	-1398	-0-	1382 10041 9	3	6	4	Y	1256	1248	0	16	1	25																															
02	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	1206 10519 9	3	10	4	Y	1096	1078	0	20	1	23																															
03	14074 X	11701	-0-	-2373	-0-	1181 10377 9	3	1	4	Y	1074	1059	0	21	1	17																															
04	13620 X	11516	-0-	-2104	-0-	1136 10377 9	3	3	4	Y	1033	1023 1 8	0	5	1	21																															

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY															//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LOVING																													
															WELL #: 36H															RRCID -> 290525															COMPL. DATE 12/24/2020															TOTAL DEPTH 10389															PERF.10680 - 15240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
11	T. A.	12207	-0-		12207	38051	9687	3	26	4	Y	2267	2174	0	17	1	135																																																																								
12	49543 X	11492	-0-		-38051	-0-	2494	9																																																																																	
							9392	3	22	4	Y	1889	1781	0	15	1	228																																																																								
01	10982 X	10982	-0-		-0-	-0-	2078	9																																																																																	
							9120	3	19	4	Y	1675	1781	0	12	1	110																																																																								
02	9744 X	9721	-0-		-23	-0-	1843	9																																																																																	
							8025	3	149	4	Y	1406	1293	0	15	1	207																																																																								
03	10838 X	10838	-0-		-0-	-0-	1547	9					1	8																																																																											
							9255	3	19	4	Y	1422	1463	0	17	1	149																																																																								
04	10557 X	10557	-0-		-0-	-0-	1564	9																																																																																	
							8717	3	17	4	Y	1657	1641	0	4	1	159																																																																								
							1823	9					2	8																																																																											
APOLLO															WELL #: 16H															RRCID -> 290566															COMPL. DATE 01/22/2021															TOTAL DEPTH 10658															PERF.10900 - 15452														
11	11649 X	11649	-0-		-0-	-0-	10294	3	26	4	Y	1208	1171	0	18	1	67																																																																								
12	12293 X	12293	-0-		-0-	-0-	1329	9																																																																																	
							10904	3	27	4	Y	1238	1189	0	19	1	97																																																																								
01	12085 X	12085	-0-		-0-	-0-	1362	9																																																																																	
							10782	3	25	4	Y	1162	1162	0	15	1	82																																																																								
02	10724 X	10724	-0-		-0-	-0-	1278	9																																																																																	
							9568	3	30	4	Y	1024	1019	0	19	1	68																																																																								
03	12307 X	11794	-0-		-513	-0-	1126	9																																																																																	
							10606	3	33	4	Y	1050	1042	0	21	1	55																																																																								
04	11910 X	11494	-0-		-416	-0-	1155	9																																																																																	
							10264	3	32	4	Y	1089	1091	0	5	1	47																																																																								
							1198	9					1	8																																																																											
APOLLO															WELL #: 15H															RRCID -> 290569															COMPL. DATE 01/22/2021															TOTAL DEPTH 10620															PERF.10793 - 15324														
11	17900 X	17900	-0-		-0-	-0-	16260	3	33	4	Y	1461	1409	0	31	1	81																																																																								
12	17392 X	17392	-0-		-0-	-0-	1607	9																																																																																	
							15814	3	32	4	Y	1405	1348	0	29	1	109																																																																								
01	18738 X	18738	-0-		-0-	-0-	1546	9																																																																																	
							17235	3	31	4	Y	1338	1328	0	25	1	94																																																																								
02	22417 X	22417	-0-		-0-	-0-	1472	9																																																																																	
							21093	3	44	4	Y	1164	1138	0	44	1	76																																																																								
03	19935 X	19935	-0-		-0-	-0-	1280	9																																																																																	
							18548	3	46	4	Y	1219	1192	0	40	1	63																																																																								
04	18120 X	15101	-0-		-3019	-0-	1341	9																																																																																	
							13669	3	38	4	Y	1267	1266	0	8	1	55																																																																								
							1394	9					1	8																																																																											
APOLLO															WELL #: 17H															RRCID -> 290570															COMPL. DATE 01/22/2021															TOTAL DEPTH 10642															PERF.10711 - 15344														
11	13290 X	12906	-0-		-384	-0-	12140	3	18	4	Y	680	648	0	21	1	37																																																																								
12	13268 X	13000	-0-		-268	-0-	748	9																																																																																	
							12180	3	18	4	Y	729	689	0	21	1	56																																																																								
01	13056 X	13056	-0-		-0-	-0-	802	9																																																																																	
							12232	3	18	4	Y	733	722	0	16	1	51																																																																								
02	11469 X	11469	-0-		-0-	-0-	806	9																																																																																	
							10755	3	25	4	Y	626	615	0	21	1	41																																																																								
03	12772 X	12555	-0-		-217	-0-	689	9																																																																																	
							11845	3	28	4	Y	620	606	0	23	1	32																																																																								
04	12360 X	11237	-0-		-1123	-0-	682	9																																																																																	
							10591	3	23	4	Y	566	568	0	5	1	24																																																																								
							623	9					1	8																																																																											

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 253162 14H	ASSOCIATED RRCID -> 290598	CAPACITY COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL	DEPTH	10603	PERF.10750	- 15509
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	13445	3	32 4	Y	1522	1480	0	23 1	85	
12	15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	1674	9	31 4	Y	1476	1423	0	23 1	115	
01	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	14287	3	32 4	Y	1592	1577	0	18 1	112	
02	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	1624	9	40 4	Y	1371	1366	0	25 1	92	
03	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	14291	3	46 4	Y	1399	1389	0	29 1	73	
04	15570 X	14075	-0-	-1495	-0-	1751	9	40 4	Y	1414	1420	0	5 1	61	
						13592	3								
						1508	9								
						15361	3								
						1539	9								
						12480	3								
						1555	9								
APOLLO				WELL #:	13H	RRCID -> 290604	COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL	DEPTH	10588	PERF.10706	- 15352
11	14910 X	14383	-0-	-527	-0-	13204	3	23 4	Y	1051	1015	0	20 1	58	
12	15407 X	14377	-0-	-1030	-0-	1156	9	23 4	Y	1031	990	0	19 1	80	
01	15190 X	12918	-0-	-2272	-0-	13220	3	21 4	Y	911	913	0	14 1	64	
02	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	1134	9	29 4	Y	938	921	0	18 1	63	
03	14849 X	13365	-0-	-1484	-0-	11895	3	35 4	Y	1003	993	0	21 1	52	
04	14370 X	12553	-0-	-1817	-0-	1002	9	31 4	Y	1028	1029	0	5 1	45	
						10853	3								
						1032	9								
						12227	3								
						1103	9								
						11391	3								
						1131	9								
APOLLO				WELL #:	12H	RRCID -> 290717	COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL	DEPTH	10554	PERF.10660	- 15339
11	14130 X	12659	-0-	-1471	-0-	11118	3	37 4	Y	1367	1332	0	21 1	76	
12	14601 X	12876	-0-	-1725	-0-	1504	9	28 4	Y	1473	1414	0	20 1	115	
01	14043 X	13063	-0-	-980	-0-	11228	3	32 4	Y	1684	1664	0	16 1	119	
02	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	1620	9	36 4	Y	1369	1375	0	21 1	92	
03	12028 X	9274	-0-	-2754	-0-	11179	3	33 4	Y	1314	1321	0	16 1	69	
04	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	1852	9	37 4	Y	1438	1438	0	6 1	62	
						10136	3								
						1506	9								
						7796	3								
						1445	9								
						10270	3								
						1582	9								
STATE ATLAS K				WELL #:	555H	RRCID -> 290870	COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10749	- 20732
11	24569 X	24569	-0-	-0-	-0-	196	1	20574	3	3400	3302	0	44 1	199	
12	24676 X	23359	-0-	-1317	-0-	59	4	3740	9	2984	2601	0	40 1	542	
01	24676 X	20003	-0-	-4673	-0-	212	1	19812	3	2473	2846	0	27 1	142	
02	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	53	4	3282	9	1979	1958	0	30 1	132	
03	23250 X	19814	-0-	-3436	-0-	203	1	17033	3	2679	2572	0	37 1	202	
04	22500 X	19968	-0-	-2532	-0-	47	4	2720	9	2576	2545	0	11 1	219	
						152	1	13445	3						
						42	4	2177	9						
						203	1	16612	3						
						52	4	2947	9						
						164	1	16911	3						
						59	4	2834	9						

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS L			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 556H			ASSOCIATED RRCID -> 290871			CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2021			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	39630 X	39227	-0-	-403	-0-	335 43	1 4	34964 3885	3 9	Y	3532	3429	0	63	1	205
12	40951 X	38234	-0-	-2717	-0-	363 40	1 4	33818 4013	3 9	Y	3648	3134	0	59	1	660
01	40951 X	37807	-0-	-3144	-0-	396 41	1 4	33166 4204	3 9	Y	3822	4216	0	46	1	220
02	33888 X	33888	-0-	-0-	-0-	336 41	1 4	29703 3808	3 9	Y	3462	3391	0 8	59	1	231
03	40052 X	36237	-0-	-3815	-0-	390 46	1 4	31764 4037	3 9	Y	3670	3560	0	65	1	276
04	38760 X	33155	-0-	-5605	-0-	283 46	1 4	29144 3682	3 9	Y	3347	3321	0 8	16	1	284
EXCELSIOR 12 UNIT				WELL #: 551H			RRCID -> 292170			COMPL. DATE 05/10/2022			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466			
11	17160 X	12935	-0-	-4225	-0-	10832 2076	3 9	27	4	Y	1887	1875	0	18	1	118
12	15996 X	13677	-0-	-2319	-0-	11485 2156	3 9	36	4	Y	1960	1790	0	20	1	268
01	14849 X	13323	-0-	-1526	-0-	11297 1957	3 9	69	4	Y	1779	1804	0	16	1	227
02	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	9998 2004	3 9	40	4	Y	1822	1919	0	20	1	110
03	14074 X	13341	-0-	-733	-0-	10847 2490	3 9	4	4	Y	2264	2218	0	22	1	134
04	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	10789 2911	3 9	17	4	Y	2646	2598 1	0 8	6	1	175
EXCELSIOR 12 UNIT				WELL #: 553H			RRCID -> 292217			COMPL. DATE 05/09/2022			TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644			
11	14190 X	13651	-0-	-539	-0-	10908 2720	3 9	23	4	Y	2473	2444	0	16	1	155
12	14663 X	14234	-0-	-429	-0-	11562 2640	3 9	32	4	Y	2400	2208	0	18	1	329
01	14663 X	13696	-0-	-967	-0-	10848 2787	3 9	61	4	Y	2534	2525	0	13	1	325
02	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	10100 2213	3 9	39	4	Y	2012	2198	0	17	1	122
03	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	11221 2735	3 9	4	4	Y	2486	2440	0	20	1	148
04	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	10620 2756	3 9	4	4	Y	2505	2481 1	0 8	5	1	166
EXCELSIOR 12				WELL #: 554H			RRCID -> 292218			COMPL. DATE 05/10/2022			TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598			
11	14670 X	12972	-0-	-1698	-0-	76 21	1 4	10922 1953	3 9	Y	1775	1771	0	15	1	108
12	14694 X	13058	-0-	-1636	-0-	144 3	1 4	11214 1697	3 9	Y	1543	1373	0	19	1	259
01	14694 X	12306	-0-	-2388	-0-	249 9	1 4	10743 1305	3 9	Y	1186	1356	0	15	1	74
02	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	295 10	1 4	9449 1290	3 9	Y	1173	1128	0	19	1	100
03	12772 X	11869	-0-	-903	-0-	418 22	1 4	10069 1360	3 9	Y	1236	1222	0	20	1	94
04	12360 X	10869	-0-	-1491	-0-	300 6	1 4	9280 1283	3 9	Y	1166	1156 1	0 8	5	1	98

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 555H			ASSOCIATED RRCID -> 292219			CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2022			CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-		11202 3	2318 9	22	4	Y	2107	2096 0	16 1			129
12	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-		11619 3	2626 9	3	4	Y	2387	2094 0	20 1			402
01	13578 X	13356	-0-	-222	-0-		11084 3	2268 9	4	4	Y	2062	2320 0	15 1			129
02	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-		10708 3	2661 9	9	4	Y	2419	2320 0	21 1			207
03	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-		11410 3	2703 9	19	4	Y	2457	2453 0	22 1			189
04	11820 X	10989	-0-	-831	-0-		9596 3	1388 9	5	4	Y	1262	1339 0 1 8	5 1			106

EXCELSIOR 12					WELL #: 556H	RRCID -> 292242	COMPL. DATE 05/10/2022			TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743							
11	13980 X	12655	-0-	-1325	-0-		9751 3	2884 9	20	4	Y	2622	2593 0	16 1			160
12	14415 X	13446	-0-	-969	-0-		10173 3	3270 9	3	4	Y	2973	2615 0	15 1			503
01	14415 X	12621	-0-	-1794	-0-		9839 3	2778 9	4	4	Y	2525	2859 0	11 1			158
02	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-		9074 3	2828 9	9	4	Y	2571	2493 0	15 1			221
03	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-		10301 3	2912 9	21	4	Y	2647	2646 0	18 1			204
04	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-		9533 3	2917 9	5	4	Y	2652	2626 0 1 8	5 1			224

EXCELSIOR 12 UNIT					WELL #: 552H	RRCID -> 292248	COMPL. DATE 05/10/2022			TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488							
11	18390 X	13958	-0-	-4432	-0-		11738 3	2196 9	24	4	Y	1996	1955 0	17 1			125
12	17980 X	14739	-0-	-3241	-0-		12295 3	2411 9	33	4	Y	2192	1996 0	21 1			300
01	15531 X	14930	-0-	-601	-0-		12148 3	2716 9	66	4	Y	2469	2437 0	16 1			316
02	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-		10953 3	2275 9	40	4	Y	2068	2238 0	21 1			125
03	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-		12167 3	2549 9	4	4	Y	2317	2281 0	24 1			137
04	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-		11575 3	2127 9	4	4	Y	1934	1936 0 1 8	6 1			128

ATLAS B					WELL #: 552H	RRCID -> 292725	COMPL. DATE 05/21/2021			TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418							
11	6270 X	3643	-0-	-2627	-0-		2432 3	1203 9	8	4	Y	1094	1084 0	5 1			24
12	6479 X	1989	-0-	-4490	-0-		1158 3	798 9	33	4	Y	725	710 0	2 1			37
01	6076 X	5164	-0-	-912	-0-		3797 3	1221 9	146	4	Y	1110	1115 0	6 1			26
02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-		4211 3	1161 9	177	4	Y	1055	1038 0 1 8	9 1			33
03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-		5367 3	1428 9	15	4	Y	1298	1272 0	12 1			47
04	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-		4939 3	1276 9	4	4	Y	1160	1166 0 3 8	3 1			35

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1911

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLAS C			//CONT.// 80544 500 253162 WELL #: 553H		ASSOCIATED RRCID -> 292728		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2021					CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12570 X	11278	-0-	-1292	-0-	9496	3	8	4	Y	1613	1587	0	18	1	35
12	12989 X	11013	-0-	-1976	-0-	1774	9	32	4	Y	1457	1400	0	18	1	74
01	12524 X	10424	-0-	-2100	-0-	1603	9	108	4	Y	1413	1440	0	13	1	34
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8762	3	119	4	Y	1213	1194	0	15	1	38
03	11966 X	8294	-0-	-3672	-0-	1554	9	10	4	Y	1216	1195	0	15	1	44
04	11280 X	8307	-0-	-2973	-0-	7207	3	3	4	Y	1213	1215	0	4	1	37
						1334	9					1	8			
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 201H		RRCID -> 292949	COMPL. DATE 07/07/2022					TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 204H		RRCID -> 292950	COMPL. DATE 07/06/2022					TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 205H		RRCID -> 292951	COMPL. DATE 07/06/2022					TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 301H		RRCID -> 292952	COMPL. DATE 07/06/2022					TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 303H		RRCID -> 293048	COMPL. DATE 07/06/2022					TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY			//CONT.// 80544 500 253162 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 293196		CAPACITY COMPL. DATE 12/24/2020					CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10445 PERF.10730 - 15211					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-		10285	3	14	4	Y	1348	1317	0	19	1	80
12	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-		1483	9	15	4	Y	1510	1390	0	19	1	181
01	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-		10866	3	13	4	Y	1312	1392	0	15	1	86
02	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-		1443	9	172	4	Y	1086	994	0	19	1	159
03	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-		9703	3	13	4	Y	1201	1214	0	21	1	125
04	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-		1195	9	15	4	Y	1045	1064	0	6	1	100
							10566	3									
							1321	9									
							10138	3									
							1150	9									

GEMINI			WELL #:		302H	RRCID -> 293372	COMPL. DATE 10/18/2022					TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472					
11	14640 X	6269	-0-	-8371	-0-		5765	3	504	9	Y	458	449	0	10	1	6
12	15128 X	2538	-0-	-12590	-0-		2250	3	9	4	Y	254	251	0	4	1	5
							279	9									
01	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-						Y	-0-	5	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-						Y	-0-					-0-
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-						Y	-0-					-0-

GEMINI			WELL #:		303H	RRCID -> 293375	COMPL. DATE 10/18/2022					TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700					
11	3180 X	1947	-0-	-1233	-0-		562	3	1385	9	Y	1259	1257	0	1	1	16
12	3286 X	1568	-0-	-1718	-0-		672	3	9	4	Y	806	804	0	1	1	17
							887	9									
01	3286 X	2376	-0-	-910	-0-		986	3	7	4	Y	1257	1247	0	1	1	26
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-		1383	9	12	4	Y	1142	1141	0	2	1	24
03	2015 X	1740	-0-	-275	-0-		796	3									
04	2310 X	1768	-0-	-542	-0-		1256	9	2	4	Y	789	798	0	2	1	13
							870	3									
							868	9	4	4	Y	773	766	0	1	1	15
							914	3									
							850	9					4	8			

GEMINI			WELL #:		304H	RRCID -> 293430	COMPL. DATE 08/02/2022					TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GEMINI			WELL #:		301H	RRCID -> 293476	COMPL. DATE 08/02/2022					TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727					
11	2520 X	1728	-0-	-792	-0-		1257	3	471	9	Y	428	430	0	2	1	5
12	2604 X	1113	-0-	-1491	-0-		744	3	35	4	Y	304	301	0	1	1	7
							334	9									
01	2046 X	530	-0-	-1516	-0-		508	3	3	4	Y	17	23	0	1	1	-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		19	9									
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		972	3	11	4	Y	84	79	0	2	1	2
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		92	9									
							1211	3	1	4	Y	683	671	0	3	1	11
							751	9									
							1046	3	3	4	Y	465	463	0	1	1	9
							512	9					3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GEMINI C														
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
		//CONT.//		253162										
		WELL #:		203H		RRCID -> 293517		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9550 - 19695		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STATE GEMINI D														
		WELL #:		204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9763 - 19655		
11		20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-		-0-
12		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STATE GEMINI B														
		WELL #:		202H		RRCID -> 293536		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9486		PERF. 9704 - 19546		
11		30330 X	25096	-0-	-5234	-0-	17 1	23090 3	Y	1808	1786 0	46 1	105	
							1989 9							
12		31341 X	18905	-0-	-12436	-0-	4 1	17154 3	Y	1586	1543 0	33 1	115	
							2 4	1745 9						
01		28427 X	6652	-0-	-21775	-0-	48 1	5879 3	Y	647	717 0	9 1	36	
							13 4	712 9						
02		15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	108 1	14091 3	Y	947	880 0	31 1	70	
							120 4	1042 9			2 8			
03		28210 X	14402	-0-	-13808	-0-	15 1	13330 3	Y	933	900 0	30 1	73	
							31 4	1026 9						
04		25110 X	8897	-0-	-16213	-0-	45 1	8118 3	Y	625	650 0	5 1	39	
							46 4	688 9			4 8			
GEMINI														
		WELL #:		103H		RRCID -> 293639		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 10157 - 15028		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-	
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
STATE GEMINI E														
		WELL #:		205H		RRCID -> 293669		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9553		PERF. 9560 - 19733		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 1914

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5				//CONT.// 80544 500 253162 WELL #: 552H		ASSOCIATED RRCID -> 293948		CAPACITY COMPL. DATE 10/07/2022					CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	17700 X	11935	-0-	-5765	-0-			9880	3	2	4	Y	1866	1850	0	19	1	42
12	17329 X	11893	-0-	-5436	-0-			2053	9									
01	17329 X	11168	-0-	-6161	-0-			9756	3	3	4	Y	1940	1790	0	20	1	172
02	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-			2134	9									
03	13454 X	10989	-0-	-2465	-0-			9216	3	8	4	Y	1767	1835	0	15	1	89
04	11940 X	10045	-0-	-1895	-0-			1944	9									
								7677	3	11	4	Y	1697	1684	0	18	1	83
								1867	9					1	8			
								8750	3	8	4	Y	2028	1973	0	21	1	117
								2231	9									
								8258	3	5	4	Y	1620	1624	0	5	1	106
								1782	9					2	8			
GEMINI				WELL #:	102H	RRCID ->	294148	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	10139	PERF.	10199	-	15138			
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
ORION B 5				WELL #:	554H	RRCID ->	294259	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10700	-	15555			
11	29940 X	21644	-0-	-8296	-0-			18892	3	3	4	Y	2499	2471	0	34	1	56
12	29264 X	21142	-0-	-8122	-0-			2749	9									
01	27125 X	20384	-0-	-6741	-0-			18466	3	5	4	Y	2428	2234	0	36	1	214
02	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-			2671	9									
03	22599 X	18453	-0-	-4146	-0-			17910	3	12	4	Y	2238	2312	0	27	1	113
04	21630 X	18560	-0-	-3070	-0-			2462	9									
								16019	3	18	4	Y	1971	1952	0	35	1	96
								2168	9					1	8			
								16955	3	13	4	Y	1350	1332	0	38	1	76
								1485	9									
								17004	3	8	4	Y	1407	1379	0	11	1	91
								1548	9					2	8			
ORION A 5				WELL #:	551H	RRCID ->	294269	COMPL. DATE	10/07/2022	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	10820	-	15660			
11	14730 X	12304	-0-	-2426	-0-			11147	3	2	4	Y	1050	1030	0	21	1	23
12	14880 X	10158	-0-	-4722	-0-			1155	9									
01	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-			9221	3	3	4	Y	849	782	0	16	1	74
02	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-			934	9									
03	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-			12818	3	54	4	Y	1792	1758	0	18	1	90
04	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-			1971	9									
								10892	3	14	4	Y	1023	1041	0	22	1	49
								1125	9					1	8			
								14907	3	10	4	Y	1696	1617	0	31	1	97
								1866	9									
								15005	3	7	4	Y	2104	2054	0	9	1	137
								2314	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 553H			ASSOCIATED RRCID -> 294666		CAPACITY COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL	DEPTH 10583	CNTY: LOVING PERF.10650 - 15460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	19650 X	15383	-0-		-4267	-0-	13020 3		2 4	Y		2146	2121 0		24 1		48
12	19623 X	14556	-0-		-5067	-0-	2361 9										
							12418 3		3 4	Y		1941	1792 0		26 1		171
01	19623 X	14152	-0-		-5471	-0-	2135 9										
02	12201 X	12201	-0-		-0-	-0-	12024 3		8 4	Y		1927	1981 0		20 1		97
							2120 9										
03	16709 X	13076	-0-		-3633	-0-	10463 3		12 4	Y		1569	1564 0		25 1		76
							1726 9						1 8				
04	15390 X	12071	-0-		-3319	-0-	11125 3		8 4	Y		1766	1714 0		27 1		101
							1943 9										
							10259 3		6 4	Y		1642	1627 0		7 1		107
							1806 9						2 8				
CASSWIN M			WELL #: 554H			RRCID -> 295273		COMPL. DATE 03/16/2023				TOTAL	DEPTH 10467	PERF. N/A			
11	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 552H			RRCID -> 295842		COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL	DEPTH 10052	PERF.10144 - 14946			
11	31830 X	22180	-0-		-9650	-0-	8 1	17451 3		Y		4285	4251 0		40 1		64
							7 4	4714 9									
12	32891 X	17005	-0-		-15886	-0-	13804 3	34 4	Y			2879	2835 0		30 1		78
							3167 9										
01	32891 X	11120	-0-		-21771	-0-	9 1	8186 3		Y		2618	2645 0		14 1		37
							45 4	2880 9									
02	8670 X	8670	-0-		-0-	-0-	4 1	6443 3		Y		2004	1977 0		16 1		48
							19 4	2204 9									
03	25947 X	8370	-0-		-17577	-0-	6512 3	11 4	Y			1679	1662 0		17 1		48
							1847 9										
04	22170 X	15213	-0-		-6957	-0-	11994 3	15 4	Y			2913	2883 0		9 1		58
							3204 9						11 8				
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 551H			RRCID -> 295845		COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL	DEPTH 10201	PERF.10398 - 15253			
11	25470 X	21661	-0-		-3809	-0-	7 1	16135 3		Y		5015	4976 0		35 1		76
							2 4	5517 9									
12	26319 X	20756	-0-		-5563	-0-	15533 3	18 4	Y			4732	4647 0		32 1		129
							5205 9										
01	26319 X	19193	-0-		-7126	-0-	17 1	14410 3		Y		4321	4365 0		24 1		61
							13 4	4753 9									
02	16875 X	16875	-0-		-0-	-0-	7 1	12626 3		Y		3847	3787 0		30 1		91
							10 4	4232 9									
03	20925 X	17122	-0-		-3803	-0-	12579 3	5 4	Y			4125	4068 0		30 1		118
							4538 9										
04	20250 X	13858	-0-		-6392	-0-	9996 3	5 4	Y			3506	3544 0		7 1		70
							3857 9						3 8				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 553H		RRCID -> 295846		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10278	
								PERF.10300 - 15157	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	21600 X	9440	-0-	-12160	-0-	3 1	1773	1764 0	14 1
						2 4			27
12	21948 X	8989	-0-	-12959	-0-	7326 3	1495	1468 0	13 1
						1645 9			41
01	19220 X	9684	-0-	-9536	-0-	9 1	1684	1690 0	11 1
						37 4			24
02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	3 1	1030	1019 0	11 1
						11 4			24
03	12462 X	8839	-0-	-3623	-0-	7037 3	1632	1594 0	15 1
						1795 9			47
04	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	9718 3	1506	1511 0	6 1
						1657 9		6 8	30
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 554H		RRCID -> 295847		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10061	
								PERF.10260 - 15086	
11	16350 X	9245	-0-	-7105	-0-	3 1	1895	1890 0	16 1
						2 4			29
12	16895 X	7044	-0-	-9851	-0-	5325 3	1548	1524 0	11 1
						1703 9			42
01	16895 X	5157	-0-	-11738	-0-	4 1	1137	1157 0	6 1
						12 4			16
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	2 1	786	777 0	6 1
						8 4			19
03	14508 X	3809	-0-	-10699	-0-	2360 3	1313	1288 0	6 1
						1444 9			38
04	9240 X	4680	-0-	-4560	-0-	3379 3	1177	1186 0	2 1
						1295 9		4 8	23
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 555H		RRCID -> 295863		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10326	
								PERF.10449 - 15083	
11	30720 X	25567	-0-	-5153	-0-	9 1	4971	4922 0	41 1
						3 4			75
12	29264 X	25386	-0-	-3878	-0-	19939 3	4933	4835 0	39 1
						5426 9			134
01	28985 X	24366	-0-	-4619	-0-	22 1	4613	4652 0	30 1
						16 4			65
02	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	9 1	3497	3444 0	35 1
						12 4			83
03	22847 X	15616	-0-	-7231	-0-	12221 3	3081	3048 0	28 1
						3389 9			88
04	22110 X	16160	-0-	-5950	-0-	12663 3	3173	3187 0	8 1
						3490 9		3 8	63
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 557H		RRCID -> 295864		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10327	
								PERF.10575 - 15238	
11	27390 X	23645	-0-	-3745	-0-	8 1	5016	4969 0	38 1
						2 4			76
12	28303 X	22581	-0-	-5722	-0-	17757 3	4369	4290 0	36 1
						4806 9			119
01	28303 X	21723	-0-	-6580	-0-	20 1	4153	4186 0	27 1
						14 4			59
02	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	6 1	2129	2116 0	22 1
						7 4			50
03	20553 X	8529	-0-	-12024	-0-	6840 3	1531	1521 0	16 1
						1684 9			44
04	19890 X	6956	-0-	-12934	-0-	5307 3	1494	1494 0	3 1
						1643 9		11 8	30

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS-MCKNIGHT				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 556H		ASSOCIATED RRCID -> 295985		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/2024				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	22980 X	15570	-0-	-7410	-0-		5	1	11571	3	Y	3629	3602	0	27	1	55
12	23746 X	14808	-0-	-8938	-0-		2	4	3992	9							
01	22692 X	13199	-0-	-9493	-0-		11	1	9969	3	Y	2917	2951	0	18	1	41
02	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-		10	4	3209	9							
03	13392 X	647	-0-	-12745	-0-		3	1	5848	3	Y	1711	1696	0	15	1	41
04	12960 X	5761	-0-	-7199	-0-		6	4	1882	9							
							353	3	4	4	Y	264	296	0	1	1	8
							290	9									
							3737	3	5	4	Y	1835	1799	0	3	1	37
							2019	9					4	8			

TITAN				WELL #: 552H	RRCID -> 297252	COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 15028							
11	149283 X	6438	-0-	-142845	-0-		7	1	4673	3	Y	1586	1496	0	102	1	22
12	45756 X	8198	-0-	-37558	-0-		13	4	1745	9							
01	45756 X	5660	-0-	-40096	-0-		12	1	5945	3	Y	2028	2005	0	14	1	31
02	41328 X	7071	-0-	-34257	-0-		10	4	2231	9							
03	30508 X	30508	-0-	-0-	-0-		4	1	4281	3	Y	1242	1248	0	8	1	17
04	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-		9	4	1366	9							
							1	1	4982	3	Y	1879	1844	0	13	1	34
							21	4	2067	9			5	8			
							22297	3	14	4	Y	7452	7308	0	61	1	117
							8197	9									
							10965	3	11	4	Y	3517	3558	0	8	1	51
							3869	9					17	8			

TITAN				WELL #: 554H	RRCID -> 297253	COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 15028							
11	373373 X	36334	-0-	-337039	-0-		11	1	26823	3	Y	8620	8081	0	546	1	121
12	42284 X	32692	-0-	-9592	-0-		18	4	9482	9							
01	42284 X	30543	-0-	-11741	-0-		15	1	24560	3	Y	7371	7333	0	46	1	113
02	38192 X	25082	-0-	-13110	-0-		9	4	8108	9							
03	40331 X	34882	-0-	-5449	-0-		5	1	23192	3	Y	6671	6658	0	34	1	92
04	36330 X	28957	-0-	-7373	-0-		8	4	7338	9							
							1	1	19067	3	Y	5448	5397	0	41	1	100
							21	4	5993	9			2	8			
							27844	3	7	4	Y	6392	6331	0	61	1	100
							7031	9									
							23093	3	8	4	Y	5324	5328	0	14	1	77
							5856	9					5	8			

TITAN				WELL #: 555H	RRCID -> 297254	COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 15196							
11	342721 X	34137	-0-	-308584	-0-		9	1	25861	3	Y	7502	7061	0	449	1	106
12	42284 X	32587	-0-	-9697	-0-		15	4	8252	9							
01	42284 X	30738	-0-	-11546	-0-		13	1	25079	3	Y	6806	6763	0	45	1	104
02	38192 X	24762	-0-	-13430	-0-		8	4	7487	9							
03	39153 X	24874	-0-	-14279	-0-		4	1	24060	3	Y	6061	6047	0	34	1	84
04	34140 X	24118	-0-	-10022	-0-		7	4	6667	9							
							1	1	19829	3	Y	4466	4426	0	41	1	82
							19	4	4913	9			1	8			
							20354	3	6	4	Y	4104	4079	0	43	1	64
							4514	9									
							20192	3	8	4	Y	3562	3559	0	12	1	52
							3918	9					3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. TITAN			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 553H			ASSOCIATED RRCID -> 297269			CAPACITY COMPL. DATE 05/27/2024			TOTAL DEPTH 10372			CNTY: LOVING PERF.10641 - 15294			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	354840 X	30880	-0-	-323960	-0-			9 1	24068 3	15 4	6788 9	Y	6171	5791 0	389 1		87	
12	42284 X	32172	-0-	-10112	-0-			14 1	25446 3	9 4	6703 9	Y	6094	6040 0	48 1		93	
01	42284 X	30179	-0-	-12105	-0-			4 1	24279 3	7 4	5889 9	Y	5354	5337 0	36 1		74	
02	38192 X	22581	-0-	-15611	-0-			1 1	17760 3	17 4	4803 9	Y	4366	4321 0	38 1		80	
03	39153 X	29585	-0-	-9568	-0-			24102 3	6 4	5477 9		Y	4979	4928 0	53 1		78	
04	31140 X	24889	-0-	-6251	-0-			20894 3	7 4	3988 9		Y	3625	3634 0	13 1		53	
TITAN			WELL #: 551H			RRCID -> 297297			COMPL. DATE 05/27/2024			TOTAL DEPTH 10331			PERF.10778 - 15318			
11	261464 X	26479	-0-	-234985	-0-			9 1	20288 3	15 4	6167 9	Y	5606	5284 0	352 1		79	
12	55428 X	26208	-0-	-29220	-0-			13 1	20194 3	8 4	5993 9	Y	5448	5406 0	37 1		84	
01	55428 X	25898	-0-	-29530	-0-			4 1	20487 3	7 4	5400 9	Y	4909	4895 0	30 1		68	
02	50064 X	18688	-0-	-31376	-0-			1 1	14472 3	16 4	4199 9	Y	3817	3784 0	30 1		70	
03	34069 X	22305	-0-	-11764	-0-			18311 3	6 4	3988 9		Y	3625	3599 0	39 1		57	
04	26490 X	20172	-0-	-6318	-0-			16402 3	6 4	3764 9		Y	3422	3416 0	10 1		50	
TITAN			WELL #: 556H			RRCID -> 297302			COMPL. DATE 05/27/2024			TOTAL DEPTH 10143			PERF.10557 - 15082			
11	242102 X	25299	-0-	-216803	-0-			9 1	19206 3	15 4	6069 9	Y	5517	5164 0	355 1		78	
12	56389 X	25081	-0-	-31308	-0-			12 1	19416 3	8 4	5645 9	Y	5132	5092 0	39 1		79	
01	56389 X	22844	-0-	-33545	-0-			4 1	17580 3	7 4	5253 9	Y	4775	4760 0	28 1		66	
02	50932 X	22192	-0-	-28740	-0-			1 1	17866 3	21 4	4304 9	Y	3913	3864 0	41 1		72	
03	28334 X	18293	-0-	-10041	-0-			14600 3	5 4	3688 9		Y	3353	3337 0	35 1		53	
04	25290 X	16973	-0-	-8317	-0-			13566 3	7 4	3400 9		Y	3091	3086 0	9 1		45	
MCGREGOR A 5 UNIT			WELL #: 303H			RRCID -> 297655			COMPL. DATE 05/04/2024			TOTAL DEPTH 9987			PERF. N/A			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024																		
MCGREGOR B 5 UNIT			WELL #: 302H			RRCID -> 297656			COMPL. DATE 05/12/2024			TOTAL DEPTH 9978			PERF. N/A			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 297657	COMPL. DATE 04/28/2024	TOTAL DEPTH 10697	PERF. N/A									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 297715	COMPL. DATE 05/26/2024	TOTAL DEPTH 10715	PERF. N/A									
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024																
MCGREGOR A 5 UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 297716	COMPL. DATE 06/03/2024	TOTAL DEPTH 10498	PERF. N/A									
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024																
MCGREGOR B 5 UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 297717	COMPL. DATE 05/19/2024	TOTAL DEPTH 10490	PERF. N/A									
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724														
SID M. KYLE 26		WELL #: B002AH		RRCID -> 272698	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 9166	PERF. 9400 - 13648									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777	COMPL. DATE 11/02/2013	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8800 - 13380									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32														
//CONT.// 80544 500					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 511724					CNTY: LOVING									
WELL #: B002AH					RRCID -> 274469					COMPL. DATE 11/20/2013				
					TOTAL DEPTH 8764					PERF. 8950 - 13430				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
Z&T 32														
WELL #: A002AH					RRCID -> 276195					COMPL. DATE 02/27/2013				
					TOTAL DEPTH 8868					PERF. 9140 - 13170				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
Z&T 32														
WELL #: F001AH					RRCID -> 280664					COMPL. DATE 10/11/2013				
					TOTAL DEPTH 9171					PERF. 9300 - 13733				
11	2250	X	1618	-0-	-632	-0-	51	1	401	2	Y	1052	1059	1
							9	4	1157	9				62
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	953	941	1
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	997	970	1
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	907	898	1
03	1953	X	1941	-0-	-12	-0-	111	1	857	2	Y	813	843	1
							79	4	894	9				80
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	592	1	2102	2	Y	863	842	1
							583	4	949	9				101
SID M. KYLE 26														
WELL #: B003AH					RRCID -> 280737					COMPL. DATE 08/04/2013				
					TOTAL DEPTH 9421					PERF. 9700 - 14326				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SID M. KYLE 26														
WELL #: E001AH					RRCID -> 280739					COMPL. DATE 06/30/2014				
					TOTAL DEPTH 9382					PERF. 9500 - 14098				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-		8
							1	4						8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
SID M. KYLE 26														
WELL #: E002AH					RRCID -> 280863					COMPL. DATE 08/06/2014				
					TOTAL DEPTH 9111					PERF. 9200 - 13718				
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724						
Z&T 42		WELL #:		E002AH	RRCID -> 281199	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8706	- 13357
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
Z&T 42		WELL #:		E001AH	RRCID -> 281208	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8894	- 13697
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Z&T 32		WELL #:		G002AH	RRCID -> 281555	COMPL. DATE 03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8505	- 13398
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
Z&T 32		WELL #:		G001AH	RRCID -> 281563	COMPL. DATE 03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199	PERF.10775	- 13723
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Z&T 42		WELL #:		G002AH	RRCID -> 282328	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH	8806	PERF.10639	- 13440
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	82 2 185 4				-0-
Z&T 42		WELL #:		F002	RRCID -> 292970	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11142	- 15855
11	30660 X	3392	-0-	-27268	-0-	331 1 1591 2 705 4	Y	695	732 1	50
12	7192 X	3056	-0-	-4136	-0-	1 1 1642 2 604 4	Y	735	721 1	64
01	4216 X	3280	-0-	-936	-0-	2175 2 1079 9 26 4	Y	981	975 1	70
02	3696 X	2871	-0-	-825	-0-	1942 2 853 9 76 4	Y	775	767 1	78
03	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	8809 2 255 4	Y	782	798 1	62
04	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	860 9 8365 2 570 9	Y	518	522 1	58

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: G004			ASSOCIATED RRCID -> 292977		CAPACITY COMPL. DATE 01/18/2018				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	8790 X	7967	-0-	-823	-0-		569 1	5054 2	67 4	2277 9	Y	2070	2089 1		69
12	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-		796 1	6235 2	1020 4	2310 9	Y	2100	2079 1		90
01	9052 X	8928	-0-	-124	-0-		589 1	5066 2	1050 4	2223 9	Y	2021	1998 1		113
02	8176 X	2450	-0-	-5726	-0-		191 1	1455 2	157 4	647 9	Y	588	578 1		123
03	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-		1352 1	9304 2	2611 4	2247 9	Y	2043	2119 1		47
04	10020 X	9978	-0-	-42	-0-		1097 1	6507 2	1868 4	506 9	Y	460	482 1		25

Z&T 42					WELL #: E006		RRCID -> 292981		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833				
11	4350 X	2561	-0-	-1789	-0-		220 1	1023 2	668 4	650 9	Y	591	603 1		39
12	3193 X	1338	-0-	-1855	-0-		814 2	161 4	363 9		Y	330	349 1		20
01	3193 X	1059	-0-	-2134	-0-		735 2	5 4	319 9		Y	290	291 1		19
02	2884 X	190	-0-	-2694	-0-		35 2	155 9			Y	141	151 1		9
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		2938 2	106 4	166 9		Y	151	160 1		-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						Y	-0-			-0-

Z&T 42					WELL #: F005		RRCID -> 292982		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468				
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		221 1	1112 2	565 4	2042 9	Y	1856	1874 1		132
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-		19 1	1944 2	624 4	2338 9	Y	2125	2075 1		182
01	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-		5728 2	88 4	2955 9		Y	2686	2672 1		196
02	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-		6478 2	363 4	2272 9		Y	2065	2081 1		180
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		2807 2	95 4	2182 9		Y	1984	1939 1		225
04	7260 X	6325	-0-	-935	-0-		2678 2	1513 4	2134 9		Y	1940	2039 1		126

Z&T 20					WELL #: A002		RRCID -> 292983		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091				
11	4050 X	2075	-0-	-1975	-0-		222 1	1576 2	12 4	265 9	Y	241	242 1		5
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-						Y	289	284 1		10
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						Y	160	170 1		-0-
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-						Y	-0-			-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-			-0-
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-		490 1	2946 2	1085 4	903 9	Y	821	765 1		56

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: G005			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
						RRCID -> 292984	COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11211	- 15918						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-			1045 2568	1 4	5227 2727	2 9	Y	2479	2572	1			170
12	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-			22 1262	1 4	5455 2540	2 9	Y	2309	2326	1			153
01	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-			7507 2417	2 9	132	4	Y	2197	2188	1			162
02	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-			6258 2278	2 9	351	4	Y	2071	2035	1			198
03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-			2270 2697	2 9	79	4	Y	2452	2396	1			254
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-			1944 2424	2 9	1226	4	Y	2204	2264	1			194
Z&T 20			WELL #: D001			RRCID -> 292988		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL	DEPTH 11348	PERF.11373	- 16229					
11	7860 X	6808	-0-	-1052	-0-			523 47	1 4	4755 1483	2 9	Y	1348	1410	1			36
12	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-			1631 2323	1 4	12306 3202	2 9	Y	2911	2699	1			248
01	21294 X	21294	-0-	-0-	-0-			1633 1917	1 4	13503 4241	2 9	Y	3855	4034	1			69
02	6356 X	5931	-0-	-425	-0-			531 508	1 4	3703 1189	2 9	Y	1081	1091	1			59
03	19468 X	10875	-0-	-8593	-0-			974 1765	1 4	6728 1408	2 9	Y	1280	1267	1			72
04	20610 X	9282	-0-	-11328	-0-			900 1830	1 4	5231 1321	2 9	Y	1201	1213	1			60
Z&T 20			WELL #: E006			RRCID -> 292997		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL	DEPTH 10140	PERF.10363	- 14764					
11	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-			993 96	1 4	8869 3645	2 9	Y	3314	3305	1			103
12	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-			1265 918	1 4	9845 3313	2 9	Y	3012	2986	1			129
01	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-			1000 1240	1 4	8394 3653	2 9	Y	3321	3295	1			155
02	13944 X	11324	-0-	-2620	-0-			956 803	1 4	6900 2665	2 9	Y	2423	2434	1			144
03	15345 X	5899	-0-	-9446	-0-			369 517	1 4	2651 2362	2 9	Y	2147	2203	1			88
04	14850 X	5877	-0-	-8973	-0-			469 985	1 4	2579 1844	2 9	Y	1676	1658	1			106
SID M. KYLE 26			WELL #:			1ST	RRCID -> 293004	COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL	DEPTH 10351	PERF.10012	- 14727					
11	19380 X	15758	-0-	-3622	-0-			2428 2186	1 4	7561 3583	2 9	Y	3257	3319	1			110
12	20026 X	11573	-0-	-8453	-0-			2242 3660	1 4	1394 4277	2 9	Y	3888	3764	1			234
01	18290 X	14349	-0-	-3941	-0-			1892 2345	1 4	5897 4215	2 9	Y	3832	3772	1			294
02	16520 X	13790	-0-	-2730	-0-			2096 1370	1 4	6419 3905	2 9	Y	3550	3484	1			360
03	16275 X	12662	-0-	-3613	-0-			1811 2770	1 4	3802 4279	2 9	Y	3890	3950	1			300
04	15750 X	13970	-0-	-1780	-0-			1428 1865	1 4	6027 4650	2 9	Y	4227	4236	1			291

SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
SID M. KYLE 26														
WELL #: A006														
RRCID -> 293005														
COMPL. DATE 02/04/2020														
TOTAL DEPTH 10246														
PERF.10160 - 15019														
CNTY: LOVING														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	28350 X	24563	-0-	-3787	-0-	3932 1	11330 2	5567 9	5567 9	Y	5061	5146 1		204
12	29295 X	14288	-0-	-15007	-0-	3734 4	1982 2	3578 9	3578 9	Y	3253	3096 1		361
01	32018 X	32018	-0-	-0-	-0-	3664 1	14826 2	7481 9	7481 9	Y	6801	6701 1		461
02	25931 X	25931	-0-	-0-	-0-	5064 4	12759 2	6138 9	6138 9	Y	5580	5482 1		559
03	18910 X	12534	-0-	-6376	-0-	5084 1	2592 2	5806 9	5806 9	Y	5278	5482 1		355
04	18300 X	11111	-0-	-7189	-0-	4627 4	2692 4	6396 2	6396 2	Y	1404	1675 1		84
						4246 1	1496 1	1544 9	1544 9					
						2788 4	1675 4							
SID M. KYLE 26														
WELL #: B011														
RRCID -> 293006														
COMPL. DATE 02/06/2020														
TOTAL DEPTH 10252														
PERF.10548 - 14749														
11	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	2606 1	8293 2	1096 9	1096 9	Y	996	998 1		44
12	14663 X	9877	-0-	-4786	-0-	2166 4	1581 2	1208 9	1208 9	Y	1098	1098 1		44
01	14663 X	9760	-0-	-4903	-0-	2688 1	5447 2	760 9	760 9	Y	691	677 1		58
02	13244 X	10103	-0-	-3141	-0-	4400 4	5961 2	887 9	887 9	Y	806	785 1		79
03	14632 X	9704	-0-	-4928	-0-	1794 1	4002 2	864 9	864 9	Y	785	818 1		46
04	14160 X	10877	-0-	-3283	-0-	1759 4	6409 2	943 9	943 9	Y	857	842 1		61
						1953 1								
						1302 4								
						1910 1								
						2928 4								
						1522 1								
						2003 4								
SID M. KYLE 26														
WELL #: B015														
RRCID -> 293007														
COMPL. DATE 02/09/2020														
TOTAL DEPTH 10438														
PERF.10583 - 15184														
11	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	2963 1	9447 2	1142 9	1142 9	Y	1038	1034 1		52
12	17608 X	11786	-0-	-5822	-0-	2424 4	1849 2	1282 9	1282 9	Y	1165	1171 1		46
01	17608 X	14608	-0-	-3000	-0-	3282 1	8450 2	897 9	897 9	Y	815	807 1		54
02	15904 X	13089	-0-	-2815	-0-	5373 4	7958 2	818 9	818 9	Y	744	699 1		99
03	16523 X	10710	-0-	-5813	-0-	2739 1	4356 2	1013 9	1013 9	Y	921	972 1		48
04	15990 X	11701	-0-	-4289	-0-	2522 4	7008 2	898 9	898 9	Y	816	813 1		51
						2611 1								
						1702 4								
						2088 1								
						3253 4								
						1647 1								
						2148 4								
WEBER 26														
WELL #: G003														
RRCID -> 293012														
COMPL. DATE 08/07/2018														
TOTAL DEPTH 11495														
PERF.11853 - 16414														
11	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	678 1	4512 2	1671 9	1671 9	Y	1519	1584 0		83
12	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	2714 4	3512 2	1684 9	1684 9	Y	1531	1525 0		89
01	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	388 1	2074 2	1751 9	1751 9	Y	1592	1590 0		91
02	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	2841 4	2848 2	1493 9	1493 9	Y	1357	1352 0		96
03	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	424 1	7117 2	1291 9	1291 9	Y	1174	1181 1		89
04	20454 X	20454	-0-	-0-	-0-	2810 4	5634 2	1382 9	1382 9	Y	1256	1228 1		117
						377 1								
						4441 4								
						1596 1								
						7066 4								
						882 1								
						12556 4								

SANDBAR (BONE SPRING)												CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC																
NEAL-LETHCO 41																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 511724																
WELL #: H005												RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	18090 X	16211	-0-	-1879	-0-	15043	2	233	4	Y	850	694	1			682
12	18693 X	16230	-0-	-2463	-0-	935	9									
						15429	2	96	4	Y	641	916	1			407
01	17980 X	14511	-0-	-3469	-0-	705	9									
						12848	2	658	4	Y	914	1041	1			280
						1005	9									
02	15876 X	-0-	-0-	-15876	-0-					Y	-0-					280
03	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	234	1			46
04	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	-0-					46

WEBER 26												WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBER 26												WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE 24												WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420				
11	5460 X	2820	-0-	-2640	-0-	341	1	1185	2	Y	798	767	1			56
						416	4	878	9							
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	201	1	287	2	Y	805	822	1			39
						5062	4	886	9							
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	1501	1	1369	2	Y	864	846	1			57
						2014	4	950	9							
02	5236 X	4375	-0-	-861	-0-	1443	1	1428	2	Y	1016	1006	1			67
						386	4	1118	9							
03	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	1655	1	2393	2	Y	1301	1306	1			62
						1787	4	1431	9							
04	6240 X	5951	-0-	-289	-0-	450	1	3806	2	Y	829	839	1			52
						783	4	912	9							

SID M. KYLE 26												WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884				
11	T. A.	1328	-0-	1328	8287	50	1	177	2	Y	978	993	1			41
						25	4	1076	9							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8287					Y	21	62	1			-0-
01	8287 X	-0-	-0-	-8287	-0-					Y	-0-					-0-
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: F006			ASSOCIATED RRCID -> 294040		CAPACITY COMPL. DATE 03/16/2020				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-			750 204	1 4	5280 2878	2 9	Y	2616	2592	1			156
12	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-			758 369	1 4	7030 2684	2 9	Y	2440	2505	1			91
01	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-			1036 1015	1 4	7823 2065	2 9	Y	1877	1840	1			128
02	8512 X	3492	-0-	-5020	-0-			336 212	1 4	2442 502	2 9	Y	456	584	1			-0-
03	10850 X	983	-0-	-9867	-0-			59 32	1 4	410 482	2 9	Y	438	272	1			166
04	11550 X	3584	-0-	-7966	-0-			251 120	1 4	999 2214	2 9	Y	2013	2048	1			131

Z&T 32			WELL #: C006			RRCID -> 294050		COMPL. DATE 08/29/2019				TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948						
11	9420 X	7405	-0-	-2015	-0-			632 127	1 4	4857 1789	2 9	Y	1626	1636	1			86
12	9734 X	6880	-0-	-2854	-0-			427 264	1 4	4838 1351	2 9	Y	1228	1254	1			60
01	9083 X	7626	-0-	-1457	-0-			638 593	1 4	5177 1218	2 9	Y	1107	1097	1			70
02	8204 X	7555	-0-	-649	-0-			760 292	1 4	5364 1139	2 9	Y	1035	1036	1			69
03	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-			1063 575	1 4	7320 1128	2 9	Y	1025	1038	1			56
04	7410 X	7406	-0-	-4	-0-			1081 1192	1 4	4056 1077	2 9	Y	979	972	1			63

WEBER 26			WELL #: L801			RRCID -> 295229		COMPL. DATE 12/19/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777						
11	12540 X	11210	-0-	-1330	-0-			507 2053	1 4	3846 4804	2 9	Y	4367	4369	1			207
12	13609 X	12030	-0-	-1579	-0-			394 2912	1 4	3672 5052	2 9	Y	4593	4571	1			229
01	13609 X	10134	-0-	-3475	-0-			459 2722	1 4	2096 4857	2 9	Y	4415	4439	1			205
02	12292 X	10137	-0-	-2155	-0-			282 3246	1 4	2070 4539	2 9	Y	4126	4085	1			246
03	13144 X	12730	-0-	-414	-0-			784 3571	1 4	3854 4521	2 9	Y	4110	4127	1			229
04	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-			413 5498	1 4	2467 4903	2 9	Y	4457	4498	1			188

WEBER 26			WELL #: R802			RRCID -> 295230		COMPL. DATE 11/20/2022				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687						
11	16350 X	14497	-0-	-1853	-0-			636 2618	1 4	7022 4221	2 9	Y	3837	3871	1			249
12	16895 X	15054	-0-	-1841	-0-			537 3963	1 4	6067 4487	2 9	Y	4079	4097	1			231
01	14942 X	5868	-0-	-9074	-0-			253 2024	1 4	1473 2118	2 9	Y	1925	1945	1			211
02	8036 X	5792	-0-	-2244	-0-			138 1478	1 4	896 3280	2 9	Y	2982	2972	1			221
03	8897 X	8798	-0-	-99	-0-			473 2211	1 4	2157 3957	2 9	Y	3597	3508	1			310
04	8610 X	7167	-0-	-1443	-0-			163 1679	1 4	985 4340	2 9	Y	3945	3918	1			337

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: R902		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
						RRCID -> 295231	COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL	DEPTH 11152	PERF.11302 - 19196					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	17040 X	13574	-0-	-3466	-0-	619 1 2535 4	6707 2 3713 9			Y	3375	3420 1				229
12	17360 X	14549	-0-	-2811	-0-	515 1 3807 4	5852 2 4375 9			Y	3977	3990 1				216
01	15004 X	12873	-0-	-2131	-0-	594 1 3646 4	4005 2 4628 9			Y	4207	4171 1				252
02	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	368 1 4260 4	3236 2 3926 9			Y	3569	3576 1				245
03	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	445 1 2045 4	3452 2 4173 9			Y	3794	3706 1				333
04	8700 X	6934	-0-	-1766	-0-	110 1 1458 4	1246 2 4120 9			Y	3745	3761 1				317
WEBER 26				WELL #: L901		RRCID -> 295248		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL	DEPTH 11098	PERF.11249 - 16261				
11	11700 X	8098	-0-	-3602	-0-	281 1 1149 4	2081 2 4587 9			Y	4170	4186 1				199
12	11656 X	7877	-0-	-3779	-0-	191 1 1427 4	1763 2 4496 9			Y	4087	4076 1				210
01	10757 X	6645	-0-	-4112	-0-	186 1 1285 4	849 2 4325 9			Y	3932	3959 1				183
02	9128 X	6205	-0-	-2923	-0-	122 1 1217 4	812 2 4054 9			Y	3685	3649 1				219
03	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	602 1 2844 4	2747 2 4180 9			Y	3800	3953 1				66
04	12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	406 1 5523 4	2365 2 4319 9			Y	3926	3817 1				175
WEBER 26				WELL #: R603		RRCID -> 295249		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL	DEPTH 10041	PERF.10259 - 15054				
11	20940 X	18426	-0-	-2514	-0-	1127 1 4574 4	8998 2 3727 9			Y	3388	3427 1				218
12	21638 X	19587	-0-	-2051	-0-	856 1 6308 4	8132 2 4291 9			Y	3901	3901 1				218
01	21638 X	15225	-0-	-6413	-0-	902 1 5523 4	4474 2 4326 9			Y	3933	3928 1				223
02	18928 X	14083	-0-	-4845	-0-	542 1 6034 4	4039 2 3468 9			Y	3153	3147 1				229
03	19592 X	15840	-0-	-3752	-0-	1160 1 5445 4	5870 2 3365 9			Y	3059	3133 1				155
04	18960 X	13626	-0-	-5334	-0-	507 1 6814 4	3160 2 3145 9			Y	2859	2723 1				291
WEBER 26				WELL #: L602		RRCID -> 295310		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL	DEPTH 10018	PERF.10249 - 15111				
11	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	1221 1 4975 4	9519 2 4894 9			Y	4449	4442 1				231
12	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	970 1 7156 4	9310 2 5375 9			Y	4886	4865 1				252
01	22444 X	18646	-0-	-3798	-0-	1110 1 6733 4	5502 2 5301 9			Y	4819	4862 1				209
02	20272 X	16621	-0-	-3651	-0-	606 1 6900 4	4412 2 4703 9			Y	4275	4224 1				260
03	22816 X	18359	-0-	-4457	-0-	1210 1 5518 4	5929 2 5702 9			Y	5184	5193 1				251
04	22080 X	16477	-0-	-5603	-0-	550 1 7398 4	3445 2 5084 9			Y	4622	4678 1				195

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING	
LRR PECOS VALLEY, LLC															
Z&T 20															
WELL #: 80544 500															
RRCID -> 296500															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF.10859 - 20677															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Z&T 20															
WELL #: R604															
RRCID -> 296533															
COMPL. DATE 06/10/2023															
TOTAL DEPTH 9920															
PERF. N/A															
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-			-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-			-0-
Z&T 20															
WELL #: R902															
RRCID -> 296881															
COMPL. DATE 01/25/2024															
TOTAL DEPTH 10893															
PERF.11302 - 16353															
11	38460	X	35057	-0-	-3403	-0-	2862	1	25885	2	Y	5367	5430	1	220
							406	4	5904	9					
12	31575	X	31575	-0-	-0-	-0-	2613	1	20210	2	Y	4940	4948	1	212
							3318	4	5434	9					
01	45756	X	29002	-0-	-16754	-0-	1939	1	16571	2	Y	6098	5982	1	328
							3784	4	6708	9					
02	41328	X	26287	-0-	-15041	-0-	2381	1	16919	2	Y	4437	4420	1	345
							2106	4	4881	9					
03	45756	X	16140	-0-	-29616	-0-	914	1	6496	2	Y	5929	5920	1	354
							2208	4	6522	9					
04	35070	X	12008	-0-	-23062	-0-	658	1	3812	2	Y	4824	4827	1	351
							2232	4	5306	9					
Z&T 20															
WELL #: R603															
RRCID -> 296882															
COMPL. DATE 01/29/2024															
TOTAL DEPTH 4494															
PERF.10000 - 14777															
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	2192					Y	-0-			-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	2192					Y	-0-			-0-
01	2192	X	-0-	-0-	-2192	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-			-0-
							190	4							
Z&T 20															
WELL #: R802															
RRCID -> 297004															
COMPL. DATE 01/22/2024															
TOTAL DEPTH 10235															
PERF.10550 - 15481															
11	42210	X	36272	-0-	-5938	-0-	2651	1	23694	2	Y	8693	8738	1	315
							365	4	9562	9					
12	43617	X	34238	-0-	-9379	-0-	2513	1	19515	2	Y	8641	8684	1	272
							2705	4	9505	9					
01	43617	X	34780	-0-	-8837	-0-	2369	1	20344	2	Y	6908	6782	1	398
							4468	4	7599	9					
02	36792	X	13964	-0-	-22828	-0-	1119	1	8411	2	Y	3346	3381	1	363
							753	4	3681	9					
03	40734	X	13067	-0-	-27667	-0-	532	1	3770	2	Y	6971	6920	1	414
							1097	4	7668	9					
04	36270	X	14327	-0-	-21943	-0-	746	1	4358	2	Y	6071	6061	1	424
							2545	4	6678	9					

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20																CNTY: LOVING					
//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: L601													ASSOCIATED			CAPACITY					
													RRCID -> 297583			COMPL. DATE 02/03/2024			TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 15199		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5741						Y	-0-						-0-		
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5741						Y	-0-						-0-		
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5741						Y	-0-						-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	5741						Y	-0-						-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	5741						Y	-0-						-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	5741						Y	-0-						-0-		
Z&T 20					WELL #: L901			RRCID -> 297608			COMPL. DATE 02/08/2024			TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234							
11		28800 X	22671	-0-	-6129	-0-	1703	1	15139	2	Y	5114	5093	1					165		
							204	4	5625	9											
12		26970 X	20749	-0-	-6221	-0-	1671	1	12923	2	Y	4282	4263	1					184		
							1445	4	4710	9											
01		23529 X	14116	-0-	-9413	-0-	914	1	7914	2	Y	3950	3967	1					167		
							943	4	4345	9											
02		21252 X	15947	-0-	-5305	-0-	1422	1	9961	2	Y	2883	2902	1					148		
							1393	4	3171	9											
03		23529 X	16430	-0-	-7099	-0-	1397	1	9658	2	Y	2815	2822	1					141		
							2278	4	3097	9											
04		22680 X	13823	-0-	-8857	-0-	1258	1	7215	2	Y	2473	2483	1					131		
							2630	4	2720	9											
Z&T 20					WELL #: L801			RRCID -> 297766			COMPL. DATE 02/05/2024			TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579							
11		26790 X	23494	-0-	-3296	-0-	1802	1	16113	2	Y	4909	4937	1					133		
							179	4	5400	9											
12		29233 X	23757	-0-	-5476	-0-	2041	1	15838	2	Y	4030	4004	1					159		
							1445	4	4433	9											
01		29233 X	23976	-0-	-5257	-0-	1831	1	15629	2	Y	4238	4192	1					205		
							1854	4	4662	9											
02		22400 X	20604	-0-	-1796	-0-	1891	1	13364	2	Y	3282	3313	1					174		
							1739	4	3610	9											
03		24800 X	10909	-0-	-13891	-0-	690	1	4939	2	Y	3908	3865	1					217		
							981	4	4299	9											
04		23490 X	11327	-0-	-12163	-0-	820	1	4549	2	Y	3878	3887	1					208		
							1692	4	4266	9											
Z&T 20					WELL #: L602			RRCID -> 297966			COMPL. DATE 02/03/2024			TOTAL DEPTH 9823 PERF.10100 - 15209							
11		12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					Y	-0-							-0-		
12		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-							-0-		
01		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-							-0-		
02		11312 X	-0-	-0-	-11312	-0-					Y	-0-							-0-		
03		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-							-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
MATADOR PRODUCTION COMPANY A.G. HILL													532993								
					WELL #: 2H			RRCID -> 285386			COMPL. DATE 07/14/2018			TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524							
11		19770 X	17518	-0-	-2252	-0-	14750	3	2768	9	Y	2516	2414	0					156		
12		20429 X	15522	-0-	-4907	-0-	11444	3	4078	9	Y	3707	3599	0					264		
01		20429 X	14852	-0-	-5577	-0-	11746	3	3106	9	Y	2824	2951	0					137		
02		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	5497	3	1177	9	Y	1070	1044	0					163		
03		14105 X	7504	-0-	-6601	-0-	6097	3	1407	9	Y	1279	1316	0			61	1	65		
04		13650 X	6055	-0-	-7595	-0-	4941	3	1114	9	Y	1013	1030	0					48		

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
MATADOR PRODUCTION COMPANY				//CONT.// 532993														
ANTELOPE				WELL #:		1H	RRCID -> 285419	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL	DEPTH 11131	PERF. 11400	- 16960						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	40770 X	40758	-0-	-12	-0-		40438	3	320	9	Y		291	287	0			18
12	42129 X	29825	-0-	-12304	-0-		29608	3	217	9	Y		197	201	0			14
01	42129 X	26232	-0-	-15897	-0-		25982	3	250	9	Y		227	230	0			11
02	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-		15392	3	424	9	Y		385	337	0			59
03	24630 X	24630	-0-	-0-	-0-		21266	3	3364	9	Y		3058	2831	0	131	1	155
04	22650 X	20322	-0-	-2328	-0-		16306	3	4016	9	Y		3651	3633	0			173
TIGER				WELL #:		3H	RRCID -> 286849	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL	DEPTH 11309	PERF. 11400	- 19034						
11	33990 X	27869	-0-	-6121	-0-		27746	3	123	9	Y		112	109	0			7
12	33666 X	26955	-0-	-6711	-0-		26581	3	374	9	Y		340	323	0			24
01	37634 X	21417	-0-	-16217	-0-		21018	3	399	9	Y		363	369	0			18
02	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-		12418	3	67	9	Y		61	70	0			9
03	20856 X	20856	-0-	-0-	-0-		19682	3	1174	9	Y		1067	977	0	45	1	54
04	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-		12225	3	672	9	Y		611	636	0			29
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560														
TXL WEST '11'				WELL #: B2010B		RRCID -> 278671	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH 8821	PERF. 9172	- 13500							
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-		16	1	2818	2	Y		1067	993	0			99
							1174	9										
12	3441 X	3414	-0-	-27	-0-		18	1	2339	2	Y		961	888	0			172
							1057	9										
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		18	1	2483	2	Y		1084	1097	0			159
							1192	9										
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-		21	1	2537	2	Y		1317	1151	0			325
							1449	9										
03	4123 X	2025	-0-	-2098	-0-		11	1	1455	2	Y		508	698	0			135
							559	9										
04	3990 X	2881	-0-	-1109	-0-		9	1	1956	2	Y		833	803	0			165
							916	9										
TXL 41/44				WELL #: B201DM		RRCID -> 278674	COMPL. DATE 09/29/2015	TOTAL	DEPTH 8869	PERF. 9375	- 13512							
11	13260 X	5145	-0-	-8115	-0-		208	1	4178	2	Y		690	787	0			15
							759	9										
12	21297 X	3065	-0-	-18232	-0-		485	1	1322	2	Y		1144	1133	0			26
							1258	9										
01	21297 X	8999	-0-	-12298	-0-		1398	1	6348	2	Y		1139	1127	0			38
							1253	9										
02	19880 X	4510	-0-	-15370	-0-		1019	1	2535	2	Y		869	876	0			31
							956	9										
03	21514 X	8463	-0-	-13051	-0-		1268	1	5355	2	Y		1673	1623	0			81
							1840	9										
04	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-		1192	1	7465	2	Y		1753	1775	0			59
							1928	9										
ZUMA 3				WELL #: B201AP		RRCID -> 279050	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL	DEPTH 8741	PERF. 9289	- 13310							
11	14850 X	14031	-0-	-819	-0-		502	1	11523	2	Y		1824	1949	0			167
							2006	9										
12	18011 X	15159	-0-	-2852	-0-		492	1	12889	2	Y		1616	1552	0			231
							1778	9										
01	18011 X	14107	-0-	-3904	-0-		544	1	11904	2	Y		1508	1607	0			132
							1659	9										
02	16268 X	11316	-0-	-4952	-0-		465	1	8990	2	Y		1692	1732	0			92
							1861	9										
03	15159 X	13706	-0-	-1453	-0-		509	1	10796	2	Y		2183	2126	0			149
							2401	9										
04	14670 X	12428	-0-	-2242	-0-		523	1	10528	2	Y		1252	1289	0			112
							1377	9										

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TXL 31		WELL #: B201B0		RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	36	-0-	-444	-0-	1	1	35	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	80	-0-	-571	-0-	2	1	78	9	Y	71		71
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		71
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2		73
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73

TXL WEST '11'		WELL #: B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641			
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	27	1	1944	2	Y	1547	1809 0	144
						1702	9						
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	31	1	2245	2	Y	1362	1262 0	244
						1498	9						
01	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	28	1	2233	2	Y	1365	1409 0	200
						1502	9						
02	3416 X	2883	-0-	-533	-0-	25	1	1901	2	Y	870	855 0	215
						957	9						
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	29	1	2402	2	Y	1307	1175 0	347
						1438	9						
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	30	1	2720	2	Y	1097	1227 0	217
						1207	9						

TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400			
11	60 X	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-		142
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	9	Y	71		213
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		213
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	6		219
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		219
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		219

TXL 40/45		WELL #: B201DM		RRCID -> 280442		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555			
11	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	30	1	11556	2	N	2372	1847 1	976
						2609	9						
12	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	22	1	7287	2	N	1767	1859 1	884
						1944	9						
01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	26	1	4134	2	N	1198	1493 1	589
						1318	9						
02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	27	1	10829	2	N	2500	2386 1	703
						2750	9						
03	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	26	1	10882	2	N	2206	2559 1	350
						2427	9						
04	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	29	1	9286	2	N	2214	2213 1	351
						2435	9						

ZUMA 3		WELL #: B203B0		RRCID -> 281519		COMPL. DATE 10/05/2016				TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337			
11	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	1187	1	7201	2	Y	2129	2306 0	126
						2342	9						
12	16058 X	9458	-0-	-6600	-0-	1189	1	6930	2	Y	1217	1266 0	77
						1339	9						
01	16058 X	8801	-0-	-7257	-0-	1249	1	6263	2	Y	1172	1118 0	131
						1289	9						
02	10836 X	7480	-0-	-3356	-0-	1105	1	5294	2	Y	983	1046 0	68
						1081	9						
03	11997 X	9418	-0-	-2579	-0-	1269	1	7028	2	Y	1019	979 0	108
						1121	9						
04	10740 X	9257	-0-	-1483	-0-	1188	1	7179	2	Y	809	816 0	101
						890	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
TXL 7														
WELL #: B201B0 RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
11	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	1210	1	7872	2	N	2505	2600	1	854
12	12245 X	12097	-0-	-148	-0-	2756	9	8178	2	N	2438	2435	1	857
01	12245 X	10368	-0-	-1877	-0-	1237	1	6795	2	N	2200	2447	1	610
02	11060 X	10596	-0-	-464	-0-	2682	9	7201	2	N	2120	1680	1	1050
03	12245 X	11050	-0-	-1195	-0-	1153	1	7363	2	N	2306	2407	1	949
04	11850 X	9902	-0-	-1948	-0-	2420	9	6554	2	N	2094	2039	1	1004
						1063	1							
						2332	9							
						1150	1							
						2537	9							
						1045	1							
						2303	9							
TXL 31														
WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180														
11	14550 X	35	-0-	-14515	-0-	30	1	5	2	N	-0-			573
12	15035 X	24	-0-	-15011	-0-	21	1	3	9	N	3			576
01	15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-			576
02	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	2			578
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	186	1	394
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	145	1	249
ZUMA 3														
WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076														
11	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	1224	1	7114	2	Y	2386	2686	0	1159
12	11873 X	9798	-0-	-2075	-0-	2625	9	6313	2	Y	2223	2388	0	994
01	11873 X	7429	-0-	-4444	-0-	1040	1	4738	2	Y	1579	1616	0	957
02	13216 X	6472	-0-	-6744	-0-	2445	9	4408	2	Y	1138	1410	0	685
03	12462 X	8448	-0-	-4014	-0-	954	1	5708	2	Y	1383	1377	0	691
04	10950 X	8900	-0-	-2050	-0-	1737	9	6069	2	Y	1455	1406	0	740
						812	1							
						1252	9							
						1219	1							
						1521	9							
						1230	1							
						1601	9							
TXL 19														
WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335														
11	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	24	1	13378	2	N	2320	1133	1	1740
12	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	2552	9	16380	2	N	2178	3246	1	672
01	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	30	1	10504	2	N	1790	1912	1	550
02	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	2396	9	7435	2	N	1320	757	1	1113
03	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	13	1	18546	2	N	2617	2846	1	884
04	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	1969	9	5279	2	N	950	1521	1	313
						8	1							
						1452	9							
						30	1							
						2879	9							
						30	1							
						1045	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
TXL 39		WELL #:		H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9864 - 14182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12000 X	11200	-0-	-800	-0-		1193 1		8302 2	N	1550		1503 1			572
12	12493 X	6048	-0-	-6445	-0-		1705 9		1213 1	N	895		1126 1			341
01	12493 X	6682	-0-	-5811	-0-		985 9		758 1	N	1168		764 1			745
02	11284 X	10712	-0-	-572	-0-		1285 9		858 1	N	1599		1318 1			1026
03	11563 X	10832	-0-	-731	-0-		1759 9		1220 1	N	1712		2074 1			664
04	11190 X	10218	-0-	-972	-0-		1883 9		1100 1	N	1522		1413 1			773
							1674 9									

TXL 47		WELL #:		H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9955 - 14610				
11	17940 X	11666	-0-	-6274	-0-		22 1		10064 2	Y	1436		1716 0			721
12	18538 X	16463	-0-	-2075	-0-		1580 9		29 1	Y	1996		2112 0			605
01	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-		2196 9		19 1	Y	3203		3528 0			280
02	25630 X	25630	-0-	-0-	-0-		3523 9		28 1	Y	4184		4169 0			295
03	19933 X	19559	-0-	-374	-0-		4602 9		30 1	Y	3622		3527 0			390
04	25993 X	25993	-0-	-0-	-0-		3984 9		30 1	Y	4787		4622 0			555
							5266 9									

TXL 47		WELL #:		H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9952 - 14538				
11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-		1037 1		4669 2	Y	1565		1170 0			786
12	7688 X	5746	-0-	-1942	-0-		1722 9		1039 1	Y	1224		1639 0			371
01	37244 X	37244	-0-	-0-	-0-		1346 9		188 1	Y	10390		9853 0			908
02	30445 X	30445	-0-	-0-	-0-		11429 9		148 1	Y	7775		8136 0			547
03	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-		8553 9		448 1	Y	3584		3746 0			385
04	21555 X	21555	-0-	-0-	-0-		3942 9		649 1	Y	6323		5975 0			733
							6955 9									

ZUMA 3		WELL #:		B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 8984 - 13465				
11	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-		4215 1		10615 2	Y	1650		1648 0			21
12	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-		1815 9		2573 1	Y	2592		2566 0			47
01	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-		2851 9		1578 1	Y	2963		2960 0			50
02	15540 X	12567	-0-	-2973	-0-		3259 9		1183 1	Y	2129		2129 0			50
03	17205 X	15326	-0-	-1879	-0-		2342 9		1347 1	Y	2418		2403 0			65
04	16770 X	14179	-0-	-2591	-0-		2660 9		1296 1	Y	2276		2296 0			45
							2504 9									

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
TXL 40/45				WELL #:	H302B0	RRCID ->	289001	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	9688	PERF.	9850 - 19988	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	33840 X	24788	-0-	-9052	-0-		1417	1	20086	2	Y	2986	2979	0	378
12	34875 X	25466	-0-	-9409	-0-		3285	9							
01	34875 X	22024	-0-	-12851	-0-		1621	1	20031	2	Y	3467	3506	0	339
02	29820 X	21705	-0-	-8115	-0-		3814	9							
03	28799 X	26029	-0-	-2770	-0-		1252	1	18274	2	Y	2271	2409	0	201
04	24780 X	23217	-0-	-1563	-0-		2498	9							
							1555	1	16910	2	Y	2945	2837	0	309
							3240	9							
							1343	1	21521	2	Y	2877	2969	0	217
							3165	9							
							1009	1	19935	2	Y	2066	2101	0	182
							2273	9							
TXL 40/45				WELL #:	H301CN	RRCID ->	289052	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	9417	PERF.	9895 - 19772	
11	56309 X	56309	-0-	-0-	-0-		168	1	47922	2	Y	7472	6907	0	946
12	82356 X	82356	-0-	-0-	-0-		8219	9							
01	65658 X	65658	-0-	-0-	-0-		29	1	73095	2	Y	8393	8517	0	822
02	71616 X	71616	-0-	-0-	-0-		9232	9							
03	84000 X	84000	-0-	-0-	-0-		26	1	58481	2	Y	6501	6746	0	577
04	76428 X	76428	-0-	-0-	-0-		7151	9							
							26	1	63091	2	Y	7726	7492	0	811
							8499	9							
							31	1	73873	2	Y	9178	9297	0	692
							10096	9							
							29	1	67865	2	Y	7758	7766	0	684
							8534	9							
KENTZEL STATE 42				WELL #:	H301DM	RRCID ->	291152	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	10140 - 15014	
11	19004 X	19004	-0-	-0-	-0-		976	1	15609	2	Y	2199	2185	0	284
12	19561 X	19170	-0-	-391	-0-		2419	9							
01	19561 X	18951	-0-	-610	-0-		977	1	16157	2	Y	1851	1941	0	194
02	15792 X	15320	-0-	-472	-0-		2036	9							
03	17484 X	13314	-0-	-4170	-0-		877	1	16109	2	Y	1786	1743	0	237
04	16920 X	14460	-0-	-2460	-0-		1965	9							
							844	1	12421	2	Y	1868	1848	0	36 8
							2055	9							
							724	1	10532	2	Y	1871	1808	0	68 8
							2058	9							
							861	1	11279	2	Y	2109	2000	0	43 8
							2320	9							
KENTZEL STATE 42				WELL #:	H302DM	RRCID ->	291153	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	10151 - 14981	
11	17190 X	13591	-0-	-3599	-0-		1060	1	10302	2	Y	2026	2019	0	261
12	17329 X	13164	-0-	-4165	-0-		2229	9							
01	15469 X	12912	-0-	-2557	-0-		1195	1	9893	2	Y	1887	1950	0	198
02	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-		2076	9							
03	12865 X	12470	-0-	-395	-0-		1070	1	9643	2	Y	1999	1931	0	266
04	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-		2199	9							
							1133	1	9285	2	Y	1946	1944	0	38 8
							2141	9							
							991	1	9251	2	Y	2025	1947	0	74 8
							2228	9							
							1046	1	9842	2	Y	2081	1994	0	43 8
							2289	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 40/45				//CONT.// //CONT.// WELL #:	80544 500 562560 H301B0	ASSOCIATED RRCID ->	291685	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL	DEPTH	9568	PERF.10050	- 20400	CNTY: LOVING		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	53190 X	30153	-0-	-23037	-0-		794 4322	1 9	25037	2	Y	3929	4043	0			497
12	48639 X	40915	-0-	-7724	-0-		830 6708	1 9	33377	2	Y	6098	5998	0			597
01	41261 X	10370	-0-	-30891	-0-		1112 2714	1 9	6544	2	Y	2467	2845	0			219
02	37268 X	22399	-0-	-14869	-0-		987 3137	1 9	18275	2	Y	2852	2772	0			299
03	40920 X	38526	-0-	-2394	-0-		1365 6039	1 9	31122	2	Y	5490	5375	0			414
04	39600 X	35230	-0-	-4370	-0-		1149 4841	1 9	29240	2	Y	4401	4427	0			388

ZUMA 57-T1-3X10 A					WELL #:	H301AP	RRCID ->	291746	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	9152	PERF. 9275	- 19370		
11	27780 X	24075	-0-	-3705	-0-		482 3934	1 9	19659	2	Y	3576	3759	0			212
12	28706 X	25053	-0-	-3653	-0-		471 3838	1 9	20744	2	Y	3489	3479	0			222
01	27931 X	25812	-0-	-2119	-0-		524 3945	1 9	21343	2	Y	3586	3407	0			401
02	25228 X	20613	-0-	-4615	-0-		464 3380	1 9	16769	2	Y	3073	3260	0			214
03	25234 X	23172	-0-	-2062	-0-		516 4025	1 9	18631	2	Y	3659	3485	0			388
04	24990 X	20819	-0-	-4171	-0-		544 3769	1 9	16506	2	Y	3426	3388	0			426

ZUMA 57-T1-3X10 B					WELL #:	H302AP	RRCID ->	291764	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	9320	PERF. 9283	- 19546		
11	22170 X	18960	-0-	-3210	-0-		482 1953	1 9	16525	2	Y	1775	1893	0			105
12	25823 X	17487	-0-	-8336	-0-		422 1917	1 9	15148	2	Y	1743	1737	0			111
01	25823 X	22258	-0-	-3565	-0-		527 2452	1 9	19279	2	Y	2229	2091	0			249
02	22540 X	14214	-0-	-8326	-0-		495 1712	1 9	12007	2	Y	1556	1697	0			108
03	20584 X	18801	-0-	-1783	-0-		497 1925	1 9	16379	2	Y	1750	1672	0			186
04	21540 X	18579	-0-	-2961	-0-		549 1856	1 9	16174	2	Y	1687	1663	0			210

TXL 40/45					WELL #:	H301AP	RRCID ->	291776	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL	DEPTH	9429	PERF. 9925	- 20289		
11	35160 X	27908	-0-	-7252	-0-		785 5839	1 9	21284	2	Y	5308	5247	0			672
12	33012 X	33012	-0-	-0-	-0-		1046 7047	1 9	24919	2	Y	6406	6451	0			627
01	28396 X	8517	-0-	-19879	-0-		1040 2607	1 9	4870	2	Y	2370	2787	0			210
02	26040 X	13336	-0-	-12704	-0-		993 2542	1 9	9801	2	Y	2311	2278	0			243
03	33015 X	25889	-0-	-7126	-0-		1364 5022	1 9	19503	2	Y	4565	4464	0			344
04	31950 X	24217	-0-	-7733	-0-		989 6252	1 9	16976	2	Y	5684	5527	0			501

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 57-T1-3X10 C				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H302B0		ASSOCIATED RRCID -> 293279		CAPACITY COMPL. DATE 05/20/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	38220 X	27709	-0-	-10511	-0-		26 1	22863	2	Y		4382	4734	0			259
12	45167 X	26952	-0-	-18215	-0-		4820 9	28 1	22733	2	Y	3810	3827	0			242
01	45167 X	25188	-0-	-19979	-0-		4191 9	27 1	21414	2	Y	3406	3267	0			381
02	31724 X	23427	-0-	-8297	-0-		3747 9	25 1	19773	2	Y	3299	3451	0			229
03	31403 X	27481	-0-	-3922	-0-		3629 9	30 1	23346	2	Y	3732	3565	0			396
04	27720 X	24317	-0-	-3403	-0-		4105 9	26 1	20948	2	Y	3039	3057	0			378
							3343 9										
ZUMA 57-T1-3X10 D				WELL #: H301B0		RRCID -> 293299		COMPL. DATE 05/26/2022				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409					
11	35820 X	30416	-0-	-5404	-0-		27 1	25717	2	Y		4247	4535	0			251
12	37014 X	32141	-0-	-4873	-0-		4672 9	31 1	27764	2	Y	3951	3951	0			251
01	32798 X	26854	-0-	-5944	-0-		4346 9	27 1	22875	2	Y	3593	3442	0			402
02	29624 X	26320	-0-	-3304	-0-		3952 9	25 1	22279	2	Y	3651	3799	0			254
03	32426 X	29898	-0-	-2528	-0-		4016 9	31 1	26026	2	Y	3492	3376	0			370
04	31110 X	29948	-0-	-1162	-0-		3841 9	29 1	25698	2	Y	3837	3730	0			477
							4221 9										
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H301AP		RRCID -> 293448		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881					
11	44160 X	33661	-0-	-10499	-0-		1113 1	29635	2	Y		2648	2660	0			54
12	40610 X	29666	-0-	-10944	-0-		2913 9	1001 1	26117	2	Y	2316	2312	0			58
01	40610 X	34297	-0-	-6313	-0-		2548 9	1053 1	30287	2	Y	2688	2681	0			65
02	32197 X	32197	-0-	-0-	-0-		2957 9	987 1	28479	2	Y	2483	2492	0			56
03	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-		2731 9	1124 1	32093	2	Y	2603	2586	0			73
04	35079 X	35079	-0-	-0-	-0-		2863 9	1038 1	31373	2	Y	2425	2409	0			89
							2668 9										
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: B201AP		RRCID -> 293452		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234					
11	54540 X	49368	-0-	-5172	-0-		731 1	44349	2	Y		3898	3922	0			79
12	53847 X	36009	-0-	-17838	-0-		4288 9	701 1	31982	2	Y	3024	3028	0			75
01	53847 X	39774	-0-	-14073	-0-		3326 9	964 1	35266	2	Y	3222	3219	0			78
02	48384 X	42623	-0-	-5761	-0-		3544 9	993 1	37625	2	Y	3641	3637	0			82
03	51026 X	47344	-0-	-3682	-0-		4005 9	1065 1	42249	2	Y	3664	3643	0			103
04	49380 X	42389	-0-	-6991	-0-		4030 9	1006 1	37842	2	Y	3219	3204	0			118
							3541 9										

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 08

PAGE: 1937

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H302AP	ASSOCIATED RRCID -> 293453	CAPACITY COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH	CNTY: LOVING 9610 PERF. 9564 - 19851			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	44850 X	39549	-0-	-5301	-0-	953 3594	1 9	35002	2	Y	3267	3281	0	67
12	41664 X	38509	-0-	-3155	-0-	813 2965	1 9	34731	2	Y	2695	2695	0	67
01	41664 X	30221	-0-	-11443	-0-	1020 3132	1 9	26069	2	Y	2847	2845	0	69
02	37632 X	33845	-0-	-3787	-0-	973 3434	1 9	29438	2	Y	3122	3121	0	70
03	40858 X	35846	-0-	-5012	-0-	1039 3506	1 9	31301	2	Y	3187	3167	0	90
04	39540 X	28185	-0-	-11355	-0-	1058 2911	1 9	24216	2	Y	2646	2639	0	97

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H301B0	RRCID -> 293478	COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH	9589 PERF. 9483 - 19609			
11	47760 X	42090	-0-	-5670	-0-	973 4233	1 9	36884	2	Y	3848	3871	0	78
12	49352 X	33728	-0-	-15624	-0-	889 3929	1 9	28910	2	Y	3572	3561	0	89
01	49352 X	41070	-0-	-8282	-0-	1014 4303	1 9	35753	2	Y	3912	3906	0	95
02	37996 X	34789	-0-	-3207	-0-	925 4155	1 9	29709	2	Y	3777	3787	0	85
03	42067 X	40777	-0-	-1290	-0-	1028 4440	1 9	35309	2	Y	4036	4007	0	114
04	40710 X	37131	-0-	-3579	-0-	957 3816	1 9	32358	2	Y	3469	3455	0	128

RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: B201B0	RRCID -> 293491	COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH	9016 PERF. 9058 - 19168			
11	56662 X	56662	-0-	-0-	-0-	1055 7038	1 9	48569	2	Y	6398	6430	0	130
12	53599 X	45416	-0-	-8183	-0-	971 5332	1 9	39113	2	Y	4847	4856	0	121
01	53599 X	50226	-0-	-3373	-0-	944 5862	1 9	43420	2	Y	5329	5320	0	130
02	67878 X	67878	-0-	-0-	-0-	945 7294	1 9	59639	2	Y	6631	6612	0	149
03	59055 X	57936	-0-	-1119	-0-	1027 6254	1 9	50655	2	Y	5685	5674	0	160
04	59790 X	59790	-0-	-0-	-0-	930 5964	1 9	52896	2	Y	5422	5383	0	199

TXL 37/48 A				WELL #: H301CN	RRCID -> 293574	COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH	9872 PERF. 9852 - 20174			
11	54960 X	42364	-0-	-12596	-0-	1124 5600	1 9	35640	2	Y	5091	5052	0	111
12	56730 X	44269	-0-	-12461	-0-	1110 5673	1 9	37486	2	Y	5157	5194	0	74
01	56730 X	43649	-0-	-13081	-0-	1046 6225	1 9	36378	2	Y	5659	5605	0	128
02	45864 X	38282	-0-	-7582	-0-	860 5347	1 9	32075	2	Y	4861	4834	0	155
03	49569 X	41982	-0-	-7587	-0-	987 6530	1 9	34465	2	Y	5936	5905	0	186
04	42840 X	31451	-0-	-11389	-0-	895 4696	1 9	25860	2	Y	4269	4270	0	185

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 B				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H302CN	ASSOCIATED RRCID -> 293580	CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL	DEPTH	CNTY: LOVING 9681 PERF. 9902 - 19892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	48300 X	-0-	-0-	-48300	-0-					Y	-0-			35	0	-0-
12	49910 X	-0-	-0-	-49910	-0-					Y	-0-					-0-
01	49910 X	10	-0-	-49900	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	37632 X	19293	-0-	-18339	-0-	668	1	15241	2	Y	3076	2978	0			98
						3384	9									
03	38759 X	38759	-0-	-0-	-0-	971	1	32390	2	Y	4907	4851	0			154
						5398	9									
04	45490 X	45490	-0-	-0-	-0-	854	1	38645	2	Y	5446	5364	0			236
						5991	9									
KENTZEL STATE 42				WELL #: H301AP	RRCID -> 293665	COMPL. DATE 08/23/2022				TOTAL	DEPTH	10124	PERF.10147	- 15088		
11	18000 X	15854	-0-	-2146	-0-	30	1	12752	2	Y	2793	2833	0			193
						3072	9									
12	18941 X	15572	-0-	-3369	-0-	31	1	12783	2	Y	2507	2536	0			164
						2758	9									
01	18941 X	15540	-0-	-3401	-0-	31	1	12397	2	Y	2829	2757	0			236
						3112	9									
02	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	27	1	11249	2	Y	2657	2614	0	59	8	220
						2923	9									
03	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	31	1	14878	2	Y	3248	3102	0	124	8	242
						3573	9									
04	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	30	1	13088	2	Y	2367	2332	0	48	8	229
						2604	9									
KENTZEL STATE 42				WELL #: H302B0	RRCID -> 293666	COMPL. DATE 08/23/2022				TOTAL	DEPTH	10105	PERF.10062	- 15035		
11	20190 X	19104	-0-	-1086	-0-	30	1	16428	2	Y	2405	2444	0			166
						2646	9									
12	20863 X	18049	-0-	-2814	-0-	31	1	15746	2	Y	2065	2096	0			135
						2272	9									
01	20863 X	18809	-0-	-2054	-0-	31	1	15861	2	Y	2652	2566	0			221
						2917	9									
02	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	28	1	14143	2	Y	2309	2288	0	51	8	191
						2540	9									
03	16926 X	365	-0-	-16561	-0-	1	1	322	2	Y	38	217	0	9	8	3
						42	9									
04	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	19	1	14348	2	Y	3388	3001	0	62	8	328
						3727	9									
KENTZEL STATE 42				WELL #: H301B0	RRCID -> 293695	COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL	DEPTH	10095	PERF.10101	- 15180		
11	17490 X	13554	-0-	-3936	-0-	765	1	11366	2	Y	1294	1403	0			167
						1423	9									
12	19995 X	13412	-0-	-6583	-0-	789	1	11103	2	Y	1382	1404	0			145
						1520	9									
01	19995 X	14317	-0-	-5678	-0-	1001	1	11583	2	Y	1575	1511	0			209
						1733	9									
02	18060 X	12533	-0-	-5527	-0-	704	1	10367	2	Y	1329	1355	0	26	8	157
						1462	9									
03	17546 X	8358	-0-	-9188	-0-	515	1	7085	2	Y	689	738	0	28	8	80
						758	9									
04	13860 X	10857	-0-	-3003	-0-	624	1	9075	2	Y	1053	971	0	21	8	141
						1158	9									

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY KENTZEL STATE 42				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: H301CN	ASSOCIATED RRCID -> 293697	CAPACITY COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL	DEPTH	10084	PERF.	9989	-	15064	CNTY: LOVING									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
11	18030	X	13159	-0-	-4871	-0-				730	1	10589	2	Y		1673		1621	0				216			
12	17546	X	14324	-0-	-3222	-0-				1840	9															
01	17267	X	16253	-0-	-1014	-0-				742	1	11555	2	Y		1843		1866	0				193			
02	15596	X	12995	-0-	-2601	-0-				2027	9															
03	16709	X	8170	-0-	-8539	-0-				957	1	12869	2	Y		2206		2106	0				293			
04	15720	X	13436	-0-	-2284	-0-				2427	9															
										665	1	10399	2	Y		1755		1806	0		35	8	207			
										1931	9															
										563	1	6680	2	Y		843		918	0		35	8	97			
										927	9															
										856	1	10352	2	Y		2025		1812	0		39	8	271			
										2228	9															

GOODNIGHT 10/11 A						WELL #: B201MD		RRCID -> 294147		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL		DEPTH		10623		PERF.		10700		-	20803	
11	63450	X	47355	-0-	-16095	-0-				28	1	38602	2	Y		7932		7923	0					276		
12	62992	X	7921	-0-	-55071	-0-				8725	9															
01	60016	X	120	-0-	-59896	-0-				5	1	6414	2	Y		1365		1469	0					172		
02	42616	X	4224	-0-	-38392	-0-				1502	9															
										29	1	91	2	Y		-0-		172	0					-0-		
										28	1	3919	2	Y		252		246	0					6		
										277	9															
03	47182	X	8062	-0-	-39120	-0-				370	1	6927	2	Y		695		688	0					13		
04	45660	X	5817	-0-	-39843	-0-				765	9															
										503	1	4135	2	Y		1072		1072	0					13		
										1179	9															

TXL 37/48 C						WELL #: H301DM		RRCID -> 294150		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL		DEPTH		9856		PERF.		9744		-	20074	
11	49170	X	46613	-0-	-2557	-0-				939	1	36526	2	Y		8316		8201	0					181		
12	50989	X	50989	-0-	-0-	-0-				9148	9															
01	58360	X	58360	-0-	-0-	-0-				891	1	38745	2	Y		10321		10354	0					148		
02	48504	X	48504	-0-	-0-	-0-				11353	9															
03	46083	X	46083	-0-	-0-	-0-				942	1	44041	2	Y		12161		12034	0					275		
04	39540	X	37932	-0-	-1608	-0-				13377	9															
										849	1	36281	2	Y		10340		10285	0					330		
										11374	9															
										1012	1	36093	2	Y		8162		8236	0					256		
										8978	9															
										862	1	30055	2	Y		6377		6357	0					276		
										7015	9															

TXL 37/48 D						WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL		DEPTH		9660		PERF.		9853		-	19919	
11	26037	X	26037	-0-	-0-	-0-				29	1	22685	2	Y		3021		2987	0					66		
12	26228	X	26228	-0-	-0-	-0-				3323	9															
01	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-				31	1	22842	2	Y		3050		3072	0					44		
02	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-				3355	9															
03	26288	X	25043	-0-	-1245	-0-				31	1	23527	2	Y		3101		3075	0					70		
04	25440	X	19996	-0-	-5444	-0-				3411	9															
										28	1	20683	2	Y		3174		3143	0					101		
										3491	9															
										30	1	20788	2	Y		3841		3821	0					121		
										4225	9															
										27	1	16817	2	Y		2865		2862	0					124		
										3152	9															

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY GOODNIGHT 10/11 B				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: B101MD	ASSOCIATED RRCID -> 294389	CAPACITY COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL	DEPTH	10395	PERF.10432	- 20568		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	46110	X	31966	-0-	-14144	-0-	27 8367	1 9	23572	2	Y	7606	7600	0		265
12	47647	X	8236	-0-	-39411	-0-	5 1668	1 9	6563	2	Y	1516	1589	0		192
01	47647	X	120	-0-	-47527	-0-	29	1	91	2	Y	-0-	192	0		-0-
02	33264	X	3658	-0-	-29606	-0-	28	1	2736	2	Y	813	793	0		20
03	33046	X	16996	-0-	-16050	-0-	894 742	9 1	14418	2	Y	1669	1658	0		31
04	31980	X	25027	-0-	-6953	-0-	1836 383	9 1	22235	2	Y	2190	2194	0		27
							2409	9								
TXL 41/44				WELL #: H302AP		RRCID -> 294634	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9417	- 19759	
11	69660	X	30364	-0-	-39296	-0-	23 2504	1 9	27837	2	Y	2276	2456	0		49
12	64263	X	44228	-0-	-20035	-0-	27 4382	1 9	39819	2	Y	3984	3941	0		92
01	64263	X	54392	-0-	-9871	-0-	30 5204	1 9	49158	2	Y	4731	4664	0		159
02	49534	X	49534	-0-	-0-	-0-	26 4872	1 9	44636	2	Y	4429	4429	0		159
03	54565	X	54565	-0-	-0-	-0-	30 5478	1 9	49057	2	Y	4980	4897	0		242
04	49092	X	49092	-0-	-0-	-0-	29 4677	1 9	44386	2	Y	4252	4351	0		143
TXL 41/44				WELL #: H301B0		RRCID -> 294647	COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL	DEPTH	9324	PERF. 9605	- 19594	
11	46920	X	22876	-0-	-24044	-0-	875 3364	1 9	18637	2	Y	3058	3224	0		66
12	47089	X	5848	-0-	-41241	-0-	1583 1462	1 9	2803	2	Y	1329	1364	0		31
01	47833	X	1388	-0-	-46445	-0-	849 514	1 9	25	2	Y	467	482	0		16
02	43148	X	21970	-0-	-21178	-0-	36 3245	1 9	18689	2	Y	2950	2860	0		106
03	76376	X	76376	-0-	-0-	-0-	30 8523	1 9	67823	2	Y	7748	7477	0		377
04	66708	X	66708	-0-	-0-	-0-	29 6444	1 9	60235	2	Y	5858	6037	0		198
TXL 41/44				WELL #: H301AP		RRCID -> 294648	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL	DEPTH	9337	PERF. 9476	- 19620	
11	46792	X	46792	-0-	-0-	-0-	26 8210	1 9	38556	2	Y	7464	7545	0		162
12	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	19 3418	1 9	30622	2	Y	3107	3197	0		72
01	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	23 4463	1 9	38849	2	Y	4057	3993	0		136
02	45164	X	44917	-0-	-247	-0-	26 4639	1 9	40252	2	Y	4217	4202	0		151
03	50003	X	45756	-0-	-4247	-0-	29 4631	1 9	41096	2	Y	4210	4156	0		205
04	46800	X	43738	-0-	-3062	-0-	28 4089	1 9	39621	2	Y	3717	3797	0		125

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: H302B0	ASSOCIATED RRCID -> 294649	CAPACITY COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH	9484	PERF. 9604 - 19744	CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60540 X	25773	-0-	-34767	-0-			398 4441	1 9	20934	2	Y	4037	4175 0		88
12	43989 X	42146	-0-	-1843	-0-			25 3882	1 9	38239	2	Y	3529	3536 0		81
01	45481 X	45481	-0-	-0-	-0-			27 4492	1 9	40962	2	Y	4084	4028 0		137
02	56391 X	56391	-0-	-0-	-0-			27 5042	1 9	51322	2	Y	4584	4557 0		164
03	56699 X	56699	-0-	-0-	-0-			31 4854	1 9	51814	2	Y	4413	4362 0		215
04	49246 X	49246	-0-	-0-	-0-			29 4210	1 9	45007	2	Y	3827	3913 0		129
TXL 40/45					WELL #: H302DM	RRCID -> 294663		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9472 - 19768		
11	42960 X	25774	-0-	-17186	-0-			20 3946	1 9	21808	2	Y	3587	3766 0		78
12	44392 X	25977	-0-	-18415	-0-			27 2855	1 9	23095	2	Y	2595	2613 0		60
01	44392 X	35078	-0-	-9314	-0-			29 4377	1 9	30672	2	Y	3979	3905 0		134
02	39130 X	39130	-0-	-0-	-0-			27 4490	1 9	34613	2	Y	4082	4070 0		146
03	43893 X	43893	-0-	-0-	-0-			30 4908	1 9	38955	2	Y	4462	4391 0		217
04	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-			29 4039	1 9	35720	2	Y	3672	3765 0		124
TXL 40/45					WELL #: H302CN	RRCID -> 294667		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9607 - 19873		
11	60900 X	23409	-0-	-37491	-0-			20 3361	1 9	20028	2	Y	3055	3215 0		66
12	54095 X	24784	-0-	-29311	-0-			22 3047	1 9	21715	2	Y	2770	2772 0		64
01	54095 X	14587	-0-	-39508	-0-			11 2308	1 9	12268	2	Y	2098	2091 0		71
02	36064 X	16467	-0-	-19597	-0-			17 2324	1 9	14126	2	Y	2113	2108 0		76
03	44507 X	44507	-0-	-0-	-0-			31 5292	1 9	39184	2	Y	4811	4653 0		234
04	32837 X	32837	-0-	-0-	-0-			24 3491	1 9	29322	2	Y	3174	3301 0		107
TXL 41/44					WELL #: H301CN	RRCID -> 294671		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9659 - 19681		
11	33809 X	33809	-0-	-0-	-0-			23 5289	1 9	28497	2	Y	4808	4999 0		104
12	32657 X	32657	-0-	-0-	-0-			22 3639	1 9	28996	2	Y	3308	3336 0		76
01	45133 X	45133	-0-	-0-	-0-			27 4767	1 9	40339	2	Y	4334	4264 0		146
02	53330 X	53330	-0-	-0-	-0-			28 4923	1 9	48379	2	Y	4475	4461 0		160
03	44486 X	44486	-0-	-0-	-0-			26 3460	1 9	41000	2	Y	3145	3152 0		153
04	43680 X	42949	-0-	-731	-0-			26 3873	1 9	39050	2	Y	3521	3555 0		119

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44				//CONT.// 80544 500 562560 WELL #: H301DM	ASSOCIATED RRCID -> 294808	CAPACITY COMPL. DATE 04/17/2023				TOTAL DEPTH	9277	PERF. 9587 - 19321	CNTY: LOVING		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	41940 X	6067	-0-	-35873	-0-	7 1275	1 9	4785	2	Y	1159	1308	0		25
12	41478 X	10448	-0-	-31030	-0-	13 2215	1 9	8220	2	Y	2014	1993	0		46
01	43586 X	43586	-0-	-0-	-0-	29 7994	1 9	35563	2	Y	7267	7069	0		244
02	36350 X	36350	-0-	-0-	-0-	24 4990	1 9	31336	2	Y	4536	4618	0		162
03	43895 X	43895	-0-	-0-	-0-	29 4880	1 9	38986	2	Y	4436	4382	0		216
04	38566 X	38566	-0-	-0-	-0-	27 4280	1 9	34259	2	Y	3891	3976	0		131
TXL 41/44				WELL #: H302CN	RRCID -> 294828	COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9679 - 19875			
11	47490 X	41059	-0-	-6431	-0-	16 5338	1 9	35705	2	Y	4853	4960	0		105
12	53122 X	53122	-0-	-0-	-0-	24 7228	1 9	45870	2	Y	6571	6525	0		151
01	65966 X	65966	-0-	-0-	-0-	28 6739	1 9	59199	2	Y	6126	6071	0		206
02	64171 X	64171	-0-	-0-	-0-	28 5896	1 9	58247	2	Y	5360	5374	0		192
03	66684 X	66684	-0-	-0-	-0-	31 5649	1 9	61004	2	Y	5135	5077	0		250
04	63840 X	59568	-0-	-4272	-0-	28 5036	1 9	54504	2	Y	4578	4674	0		154
TXL 41/44				WELL #: H302DM	RRCID -> 295000	COMPL. DATE 04/17/2023				TOTAL DEPTH	9486	PERF. 9703 - 19624			
11	45630 X	32509	-0-	-13121	-0-	21 4106	1 9	28382	2	Y	3733	3904	0		81
12	40486 X	39587	-0-	-899	-0-	19 5987	1 9	33581	2	Y	5443	5399	0		125
01	62034 X	62034	-0-	-0-	-0-	27 9598	1 9	52409	2	Y	8725	8557	0		293
02	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-	23 8566	1 9	50086	2	Y	7787	7801	0		279
03	62303 X	62303	-0-	-0-	-0-	26 8382	1 9	53895	2	Y	7620	7528	0		371
04	62784 X	62784	-0-	-0-	-0-	28 8853	1 9	53903	2	Y	8048	8148	0		271
TXL 40/45				WELL #: H301DM	RRCID -> 295079	COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH	9347	PERF. 9687 - 19697			
11	29070 X	10211	-0-	-18859	-0-	27 1040	1 9	9144	2	Y	945	970	0		21
12	27497 X	15308	-0-	-12189	-0-	27 4333	1 9	10948	2	Y	3939	3869	0		91
01	27497 X	23078	-0-	-4419	-0-	28 5069	1 9	17981	2	Y	4608	4544	0		155
02	21905 X	21905	-0-	-0-	-0-	26 2688	1 9	19191	2	Y	2444	2511	0		88
03	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	30 3112	1 9	21879	2	Y	2829	2779	0		138
04	20305 X	20305	-0-	-0-	-0-	27 2415	1 9	17863	2	Y	2195	2259	0		74

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	B201DM	RRCID ->	295444	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	8596	PERF.	8495	- 13489
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	44940 X	40385	-0-	-4555	-0-		859 6925	1 9	32601	2	Y	6295	6287	0	121
12	46438 X	31095	-0-	-15343	-0-		627 5097	1 9	25371	2	Y	4634	4651	0	104
01	46438 X	36073	-0-	-10365	-0-		757 5742	1 9	29574	2	Y	5220	5189	0	135
02	33628 X	30666	-0-	-2962	-0-		790 4872	1 9	25004	2	Y	4429	4416	0	148
03	39251 X	39251	-0-	-0-	-0-		1053 5304	1 9	32894	2	Y	4822	4859	0	111
04	36030 X	35175	-0-	-855	-0-		1029 4866	1 9	29280	2	Y	4424	4405	0	130
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	B201CN	RRCID ->	295445	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	8626	PERF.	8473	- 13494
11	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-		858 4808	1 9	12458	2	Y	4371	4349	0	84
12	16244 X	15673	-0-	-571	-0-		682 3829	1 9	11162	2	Y	3481	3487	0	78
01	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-		803 4613	1 9	16115	2	Y	4194	4164	0	108
02	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-		827 4234	1 9	14716	2	Y	3849	3828	0	129
03	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-		1065 4645	1 9	21005	2	Y	4223	4255	0	97
04	31842 X	31842	-0-	-0-	-0-		1048 4407	1 9	26387	2	Y	4006	3985	0	118
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	H301DM	RRCID ->	295492	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	9199	PERF.	9058	- 14028
11	34170 X	19723	-0-	-14447	-0-		901 3025	1 9	15797	2	Y	2750	2741	0	53
12	35309 X	18119	-0-	-17190	-0-		665 2038	1 9	15416	2	Y	1853	1864	0	42
01	35309 X	24636	-0-	-10673	-0-		811 2497	1 9	21328	2	Y	2270	2253	0	59
02	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-		848 1845	1 9	16004	2	Y	1677	1680	0	56
03	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-		1115 2207	1 9	20022	2	Y	2006	2016	0	46
04	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-		1210 2011	1 9	17688	2	Y	1828	1820	0	54
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	H302CN	RRCID ->	295494	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	9191	PERF.	9153	- 14079
11	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-		29 3721	1 9	22119	2	Y	3383	3374	0	65
12	27125 X	22477	-0-	-4648	-0-		25 3015	1 9	19437	2	Y	2741	2744	0	62
01	27784 X	27784	-0-	-0-	-0-		29 3182	1 9	24573	2	Y	2893	2880	0	75
02	25246 X	25246	-0-	-0-	-0-		26 2559	1 9	22661	2	Y	2326	2323	0	78
03	26722 X	26703	-0-	-19	-0-		30 2915	1 9	23758	2	Y	2650	2667	0	61
04	26880 X	25123	-0-	-1757	-0-		28 2679	1 9	22416	2	Y	2435	2424	0	72

SANDBAR (BONE SPRING)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
JOHNSON ESTATE 57-T1-4														
WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	27480 X	23419	-0-	-4061	-0-	860	1	19226	2	Y	3030	3028	0	58
12	22413 X	16642	-0-	-5771	-0-	3333	9	13635	2	Y	2134	2144	0	48
01	27373 X	16952	-0-	-10421	-0-	660	1	13476	2	Y	2444	2429	0	63
02	24724 X	17282	-0-	-7442	-0-	2347	9	14180	2	Y	2075	2068	0	70
03	27373 X	20126	-0-	-7247	-0-	788	1	16549	2	Y	2250	2268	0	52
04	23430 X	19584	-0-	-3846	-0-	2688	9	16144	2	Y	2031	2023	0	60
						819	1							
						2283	9							
						1102	1							
						2475	9							
						1206	1							
						2234	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167														
11	56657 X	56657	-0-	-0-	-0-	1104	1	47668	2	Y	7168	7203	0	146
12	53878 X	45791	-0-	-8087	-0-	7885	9	38600	2	Y	5667	5672	0	141
01	53878 X	48582	-0-	-5296	-0-	957	1	40647	2	Y	6262	6251	0	152
02	55468 X	51935	-0-	-3533	-0-	6234	9	44363	2	Y	6014	6031	0	135
03	61411 X	58189	-0-	-3222	-0-	1047	1	50568	2	Y	6015	5980	0	170
04	56670 X	52789	-0-	-3881	-0-	6888	9	45914	2	Y	5328	5302	0	196
						957	1							
						6615	9							
						1004	1							
						6617	9							
						1014	1							
						5861	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700														
11	51540 X	40839	-0-	-10701	-0-	1059	1	32678	2	Y	6456	6476	0	132
12	52607 X	36790	-0-	-15817	-0-	7102	9	29943	2	Y	5336	5335	0	133
01	52607 X	47055	-0-	-5552	-0-	977	1	38398	2	Y	6866	6832	0	167
02	46424 X	42359	-0-	-4065	-0-	5870	9	34630	2	Y	6120	6150	0	137
03	45353 X	45340	-0-	-13	-0-	1104	1	37284	2	Y	6368	6325	0	180
04	45540 X	41422	-0-	-4118	-0-	7553	9	34329	2	Y	5550	5526	0	204
						997	1							
						6732	9							
						1051	1							
						7005	9							
						988	1							
						6105	9							
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685														
11	56040 X	43777	-0-	-12263	-0-	1078	1	36793	2	Y	5369	5387	0	109
12	53878 X	42051	-0-	-11827	-0-	5906	9	35796	2	Y	4733	4724	0	118
01	53878 X	43330	-0-	-10548	-0-	1049	1	37542	2	Y	4222	4237	0	103
02	48664 X	43236	-0-	-5428	-0-	5206	9	37391	2	Y	4408	4412	0	99
03	48763 X	47289	-0-	-1474	-0-	1144	1	41202	2	Y	4616	4585	0	130
04	43770 X	39032	-0-	-4738	-0-	4644	9	33353	2	Y	4282	4255	0	157
						996	1							
						4849	9							
						1009	1							
						5078	9							
						969	1							
						4710	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:		B201DM	RRCID ->		295692	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9242 - 19108
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	46997 X	46997	-0-	-0-	-0-	936	1	38603	2	Y	6780	6808	0	138
12	45601 X	31974	-0-	-13627	-0-	7458	9							
01	45601 X	36227	-0-	-9374	-0-	890	1	25259	2	Y	5295	5301	0	132
02	39256 X	33213	-0-	-6043	-0-	5825	9							
03	44851 X	44851	-0-	-0-	-0-	1015	1	28856	2	Y	5778	5769	0	141
04	42060 X	40631	-0-	-1429	-0-	6356	9							
						940	1	25554	2	Y	6108	6112	0	137
						6719	9							
						968	1	37070	2	Y	6194	6156	0	175
						6813	9							
						1032	1	33553	2	Y	5496	5469	0	202
						6046	9							

RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:		H301CN	RRCID ->		295700	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9696 - 19789
11	50520 X	37295	-0-	-13225	-0-	1143	1	31597	2	Y	4141	4162	0	84
12	46159 X	30664	-0-	-15495	-0-	4555	9							
01	46159 X	30686	-0-	-15473	-0-	936	1	26176	2	Y	3229	3233	0	80
02	39760 X	34766	-0-	-4994	-0-	3552	9							
03	39278 X	39278	-0-	-0-	-0-	1123	1	25805	2	Y	3416	3413	0	83
04	37290 X	30588	-0-	-6702	-0-	3758	9							
						1007	1	29514	2	Y	3859	3855	0	87
						4245	9							
						1038	1	33715	2	Y	4114	4085	0	116
						4525	9							
						1077	1	25749	2	Y	3420	3410	0	126
						3762	9							

TXL 37/48 E			WELL #:		H301AP	RRCID ->		296312	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	10177 - 20037
11	60570 X	40672	-0-	-19898	-0-	683	1	33779	2	Y	5645	5594	0	123
12	61380 X	44287	-0-	-17093	-0-	6210	9							
01	59179 X	46225	-0-	-12954	-0-	671	1	36221	2	Y	6723	6749	0	97
02	42093 X	42093	-0-	-0-	-0-	7395	9							
03	45063 X	45063	-0-	-0-	-0-	825	1	37946	2	Y	6776	6720	0	153
04	39210 X	34523	-0-	-4687	-0-	7454	9							
						729	1	35087	2	Y	5706	5677	0	182
						6277	9							
						872	1	37722	2	Y	5881	5878	0	185
						6469	9							
						703	1	28958	2	Y	4420	4414	0	191
						4862	9							

TXL 37/48 F			WELL #:		H302AP	RRCID ->		296313	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	10346 - 20152
11	50160 X	37267	-0-	-12893	-0-	662	1	30876	2	Y	5208	5152	0	114
12	49972 X	34681	-0-	-15291	-0-	5729	9							
01	47337 X	37768	-0-	-9569	-0-	674	1	29460	2	Y	4134	4189	0	59
02	34356 X	33983	-0-	-373	-0-	4547	9							
03	38037 X	36420	-0-	-1617	-0-	841	1	31168	2	Y	5235	5176	0	118
04	36810 X	29118	-0-	-7692	-0-	5759	9							
						729	1	28283	2	Y	4519	4493	0	144
						4971	9							
						881	1	30169	2	Y	4882	4873	0	153
						5370	9							
						702	1	24587	2	Y	3481	3483	0	151
						3829	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 G				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560 WELL #: H301B0	ASSOCIATED RRCID -> 296378	CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH	9795 PERF.10161 - 20033	CNTY: LOVING	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11	49151 X	49151	-0-	-0-	-0-	672 6367	1 9	42112	2	Y	5788	5761 0	126
12	48112 X	40646	-0-	-7466	-0-	673 4792	1 9	35181	2	Y	4356	4419 0	63
01	48112 X	35933	-0-	-12179	-0-	864 4931	1 9	30138	2	Y	4483	4445 0	101
02	43657 X	43657	-0-	-0-	-0-	730 6777	1 9	36150	2	Y	6161	6065 0	197
03	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	977 5862	1 9	39098	2	Y	5329	5359 0	167
04	41730 X	40476	-0-	-1254	-0-	870 4892	1 9	34714	2	Y	4447	4422 0	192
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: H301B0	RRCID -> 297669	COMPL. DATE 07/15/2024				TOTAL DEPTH	9209 PERF. 9176 - 14165		
11	277446 X	48989	-0-	-228457	-0-	863 7018	1 9	41108	2	Y	6380	6376 0	123
12	47492 X	41934	-0-	-5558	-0-	551 6658	1 9	34725	2	Y	6053	6040 0	136
01	47492 X	41686	-0-	-5806	-0-	604 5254	1 9	35828	2	Y	4776	4789 0	123
02	42896 X	34767	-0-	-8129	-0-	615 3777	1 9	30375	2	Y	3434	3442 0	115
03	47492 X	34858	-0-	-12634	-0-	920 3834	1 9	30104	2	Y	3485	3520 0	80
04	30573 X	30573	-0-	-0-	-0-	1042 3137	1 9	26394	2	Y	2852	2848 0	84
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: H302AP	RRCID -> 297670	COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL DEPTH	9223 PERF. 9314 - 14237		
11	209173 X	43685	-0-	-165488	-0-	213 7996	1 9	35476	2	Y	7269	7311 0	140
12	58249 X	46612	-0-	-11637	-0-	395 7899	1 9	38318	2	Y	7181	7159 0	162
01	58249 X	45835	-0-	-12414	-0-	466 6162	1 9	39207	2	Y	5602	5619 0	145
02	52612 X	34161	-0-	-18451	-0-	540 4474	1 9	29147	2	Y	4067	4076 0	136
03	58249 X	37814	-0-	-20435	-0-	837 4609	1 9	32368	2	Y	4190	4229 0	97
04	33308 X	33308	-0-	-0-	-0-	1044 4069	1 9	28195	2	Y	3699	3687 0	109
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #: H301AP	RRCID -> 297671	COMPL. DATE 08/28/2024				TOTAL DEPTH	9242 PERF. 9468 - 14586		
11	216016 X	67236	-0-	-148780	-0-	223 10914	1 9	56099	2	Y	9922	9880 0	191
12	58249 X	51164	-0-	-7085	-0-	420 7919	1 9	42825	2	Y	7199	7228 0	162
01	58249 X	51624	-0-	-6625	-0-	470 7446	1 9	43708	2	Y	6769	6756 0	175
02	52612 X	39213	-0-	-13399	-0-	542 5089	1 9	33582	2	Y	4626	4646 0	155
03	58249 X	41716	-0-	-16533	-0-	840 5224	1 9	35652	2	Y	4749	4794 0	110
04	35781 X	35781	-0-	-0-	-0-	900 4126	1 9	30755	2	Y	3751	3751 0	110

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	B201AP	RRCID -> 297719	COMPL. DATE	08/28/2024	TOTAL	DEPTH	8649	PERF.	8909 - 13951	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	158704 X	52219	-0-	-106485	-0-	540 1	38450 2	Y	12026	11930	0			232
12	42749 X	40888	-0-	-1861	-0-	13229 9								
01	47973 X	47973	-0-	-0-	-0-	448 1	30890 2	Y	8682	8718	0			196
02	40380 X	40380	-0-	-0-	-0-	9550 9								
03	42749 X	41837	-0-	-912	-0-	471 1	37923 2	Y	8708	8679	0			225
04	37729 X	37729	-0-	-0-	-0-	9579 9								
						531 1	32146 2	Y	7003	6993	0			235
						7703 9								
						818 1	33471 2	Y	6862	6939	0			158
						7548 9								
						895 1	30404 2	Y	5845	5831	0			172
						6430 9								

JOHNSON ESTATE 57-T1-4				WELL #:	B201B0	RRCID -> 297838	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL	DEPTH	8619	PERF.	8596 - 13621	
11	300424 X	54839	-0-	-245585	-0-	624 1	41436 2	Y	11617	11583	0			224
12	48646 X	48646	-0-	-0-	-0-	12779 9								
01	53728 X	53728	-0-	-0-	-0-	468 1	37821 2	Y	9415	9427	0			212
02	47494 X	47494	-0-	-0-	-0-	10357 9								
03	49295 X	49295	-0-	-0-	-0-	433 1	43405 2	Y	8991	8971	0			232
04	45840 X	45840	-0-	-0-	-0-	9890 9								
						462 1	38928 2	Y	7367	7352	0			247
						8104 9								
						761 1	40647 2	Y	7170	7252	0			165
						7887 9								
						859 1	38192 2	Y	6172	6156	0			181
						6789 9								

ZUMA 57-T1-3X10 E				WELL #:	H301DM	RRCID -> 297976	COMPL. DATE	09/06/2024	TOTAL	DEPTH	9232	PERF.	9263 - 19525	
11	123403 X	123403	-0-	-0-	-0-	30 1	96692 2	Y	24255	24296	0			303
12	105307 X	104895	-0-	-412	-0-	26681 9								
01	105307 X	78632	-0-	-26675	-0-	31 1	84010 2	Y	18958	18916	0			345
02	95116 X	68643	-0-	-26473	-0-	20854 9								
03	105307 X	73891	-0-	-31416	-0-	629 1	61662 2	Y	14855	14951	0			249
04	101910 X	65617	-0-	-36293	-0-	16341 9								
						1052 1	54157 2	Y	12213	12174	0			288
						13434 9								
						1219 1	59365 2	Y	12097	12058	0			327
						13307 9								
						1175 1	53412 2	Y	10027	10155	0			199
						11030 9								

ZUMA 57-T1-3X10 F				WELL #:	H302DM	RRCID -> 297977	COMPL. DATE	09/01/2024	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	9146 - 19471	
11	107607 X	107607	-0-	-0-	-0-	30 1	84235 2	Y	21220	21274	0			265
12	105307 X	59285	-0-	-46022	-0-	23342 9								
01	105307 X	78896	-0-	-26411	-0-	156 1	46407 2	Y	11565	11620	0			210
02	95116 X	65716	-0-	-29400	-0-	12722 9								
03	105307 X	71872	-0-	-33435	-0-	1109 1	61948 2	Y	14399	14368	0			241
04	101910 X	63144	-0-	-38766	-0-	15839 9								
						1050 1	53160 2	Y	10460	10455	0			246
						11506 9								
						1197 1	59004 2	Y	10610	10569	0			287
						11671 9								
						1305 1	52073 2	Y	8878	8989	0			176
						9766 9								

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
ZUMA 57-T1-3X10 G			WELL #:		H301CN	RRCID ->		297978	COMPL. DATE	08/26/2024	TOTAL DEPTH	9272	PERF. 9155 - 19439		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	90210 X	87580	-0-	-2630	-0-	226	1	70382	2	Y	15429	15414	0		193
						16972	9								
12	93217 X	77629	-0-	-15588	-0-	1369	1	62237	2	Y	12748	12709	0		232
						14023	9								
01	93217 X	69099	-0-	-24118	-0-	1571	1	55972	2	Y	10505	10561	0		176
						11556	9								
02	84196 X	55717	-0-	-28479	-0-	1259	1	45830	2	Y	7844	7835	0		185
						8628	9								
03	93217 X	66320	-0-	-26897	-0-	1568	1	55787	2	Y	8150	8115	0		220
						8965	9								
04	90210 X	46406	-0-	-43804	-0-	1130	1	38559	2	Y	6106	6205	0		121
						6717	9								
TXL 39/46			WELL #:		H301AY	RRCID ->		299084	COMPL. DATE	12/31/2024	TOTAL DEPTH	9695	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GOODNIGHT 10/11 D			WELL #:		B201NC	RRCID ->		299351	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10630 - 20850		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	10332 X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					N	NO RPT				-0-
GOODNIGHT 10/11 C			WELL #:		B101NC	RRCID ->		299352	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10308 - 20677		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	64806 X	NO RPT	-0-	-64806	-0-					Y	NO RPT				-0-
PDEH LLC			646827												
ROSS 55-2-46			WELL #:		1H	RRCID ->		274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8602 - 12572		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV			WELL #:		1H	RRCID ->		275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 9102 - 12963		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
PDEH LLC																
LINDLEY 54-2-44 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV																
WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-30																
WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRIDWELL 54-1-40 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON 54-2-26																
WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON 54-2-34																
WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277233		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277237		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277239		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277384		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277386		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				115
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2024									
TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 2H		RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
PDEH LLC														
BULLHEAD 55-2-7 LOV														
WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	9120 X	6032	-0-	-3088	-0-	441 1	4218 3	Y	1230	1244	0	1 8	31	
						20 4	1353 9							
12	10075 X	8914	-0-	-1161	-0-	556 1	6204 3	Y	1932	1921	0		42	
						29 4	2125 9							
01	10075 X	9571	-0-	-504	-0-	547 1	6836 3	Y	1967	1938	0		71	
						24 4	2164 9							
02	8876 X	7321	-0-	-1555	-0-	488 1	5606 3	Y	1103	1135	0		39	
						14 4	1213 9							
03	8928 X	3265	-0-	-5663	-0-	512 1	2141 3	Y	551	575	0		15	
						6 4	606 9							
04	9270 X	8528	-0-	-742	-0-	541 1	6087 3	Y	1706	1675	0		46	
						23 4	1877 9							
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661														
11	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	52 1	9366 3	Y	2229	2249	0	3 8	56	
						37 4	2452 9							
12	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	52 1	9405 3	Y	2290	2297	0		49	
						34 4	2519 9							
01	14446 X	9998	-0-	-4448	-0-	50 1	7846 3	Y	1890	1871	0		68	
						23 4	2079 9							
02	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	47 1	8864 3	Y	2014	2011	0		71	
						26 4	2215 9							
03	11377 X	10856	-0-	-521	-0-	59 1	8618 3	Y	1962	1981	0		52	
						21 4	2158 9							
04	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	65 1	12449 3	Y	2443	2429	0		66	
						33 4	2687 9							
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND														
WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331														
11	17640 X	14828	-0-	-2812	-0-	67 1	11571 3	N	2857	2863	0	3 8	72	
						47 4	3143 9							
12	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	69 1	12269 3	N	2991	2998	0		65	
						45 4	3290 9							
01	15934 X	8693	-0-	-7241	-0-	45 1	6768 3	N	1691	1695	0		61	
						20 4	1860 9							
02	14392 X	10852	-0-	-3540	-0-	53 1	8272 3	N	2271	2251	0		81	
						29 4	2498 9							
03	15934 X	12648	-0-	-3286	-0-	76 1	9782 3	N	2512	2527	0		66	
						27 4	2763 9							
04	15180 X	7275	-0-	-7905	-0-	52 1	5066 3	N	1937	1950	0		53	
						26 4	2131 9							
PDC PERMIAN, INC.														
BUCKSKIN STATE 1003 9U														
WELL #: T 9H RRCID -> 295150 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9466 - 19366														
11	30120 X	-0-	-0-	-30120	-0-			Y	-0-				-0-	
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-				-0-	
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	3	0		1	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BUCKSKIN STATE 1003 10U														
WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623															
CBR 14				WELL #:		1HR		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH		7909		PERF. 8338 - 12210			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101	
PLUGGED AND ABANDONED				10/17/2024															
CBR 10				WELL #:		2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH		8155		PERF. 8636 - 12756			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CBR 22				WELL #:		2H		RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH		7725		PERF. 8062 - 12430			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407	
PLUGGED AND ABANDONED				01/08/2025															
ROBINSON 5				WELL #:		2H		RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH		7599		PERF. 8053 - 11925			
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	N	28					459	
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	42	9	N	38					497	
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	216	9	N	196	178	1			515	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515	
CBR 32				WELL #:		1H		RRCID -> 277928		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH		7765		PERF. 8203 - 12323			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LINDSAY 2				WELL #:		2H		RRCID -> 278466		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH		8972		PERF. 9316 - 13436			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
PLUGGED AND ABANDONED				03/25/2024															

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		88544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623						
COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 7402	- 11522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CBR 22		WELL #:		3H	RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8567	- 12687	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025										
CBR 12		WELL #:		1H	RRCID -> 278773	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 9033	- 12105	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9358	- 12982	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					178
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2024										
ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID -> 278861	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7981	- 11853	
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	390 3	31 9			254
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					254
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					254
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					254
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					254
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					254
CBR 28		WELL #:		1H	RRCID -> 278931	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 7937	- 12057	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					157
PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278935	COMPL. DATE 08/11/2013	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7946	- 11570	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
LINDSAY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 279351		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TXL 29				WELL #: B201AP		RRCID -> 280421		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TXL 21				WELL #: B201MD		RRCID -> 280426		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TXL 33				WELL #: B201PA		RRCID -> 280429		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CBR 32				WELL #: 9H		RRCID -> 283156		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				Y	5
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	11
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-				Y	2
03	806 X	77	-0-	-729	-0-	4 4	73 9		Y	66
04	139 X	139	-0-	-0-	-0-	6 4	133 9		Y	121

LINDSAY 9				WELL #: 6H		RRCID -> 283464		COMPL. DATE 05/31/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220
11	8760 X	2449	-0-	-6311	-0-	106 1	1888 3		Y	414
12	9052 X	3539	-0-	-5513	-0-	455 9				
01	11656 X	4650	-0-	-7006	-0-	45 1	2857 3		Y	579
02	10528 X	7412	-0-	-3116	-0-	637 9	3616 3		Y	789
03	11656 X	8329	-0-	-3327	-0-	166 1	5958 3		Y	1138
04	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	868 9	6662 3		Y	1297
						202 1				
						1252 9				
						240 1				
						1427 9				
						8 1				
						1167 9				

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 22														
WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	11917	3	1227	9	N	1115	1155	0	114
12	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	12083	3	1151	9	N	1046	1049	0	111
01	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	13879	3	1309	9	N	1190	1213	0	88
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4280	3	386	9	N	351	353	0	86
03	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	12719	3	1165	9	N	1059	1026	0	119
04	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	6783	3	497	9	N	452	447	0	124
CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 10588 - 20714														
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			-0-
12	2511 X	112	-0-	-2399	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-			-0-
02	2800 N	5123	-0-	2323	2323	4769	3	25	4	Y	299	290	0	7
						329	9							
03	2323 N	-0-	-0-	-2323	-0-					Y	-0-	4	0	3
04	24993 X	24993	-0-	-0-	-0-	22023	3	320	4	Y	2409	2266	0	136
						2650	9							
CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 10346 - 20204														
11	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	23480	3	31	4	N	2068	2071	0	166
						2275	9							
12	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	23417	3	2289	9	N	2081	2092	0	155
01	24894 X	24894	-0-	-0-	-0-	22706	3	2188	9	N	1989	1937	0	207
02	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	20938	3	1926	9	N	1751	1819	0	138
03	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	23376	3	2047	9	N	1861	1861	0	137
04	24560 X	24560	-0-	-0-	-0-	22133	3	445	4	N	1802	1625	0	312
						1982	9							
CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 10425 - 20535														
11	6780 X	5511	-0-	-1269	-0-	5021	3	490	9	Y	445	412	0	36
12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	5244	3	3	4	Y	875	761	0	150
						963	9							
01	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	2992	3	274	9	Y	249	376	0	23
02	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	10419	3	1507	9	Y	1370	1314	0	79
03	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	8555	3	1187	9	Y	1079	1050	0	106
04	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	8107	3	9	4	Y	873	885	0	93
						960	9							
CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 10347 - 20460														
11	20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	21	133	0	2
12	20925 X	14767	-0-	-6158	-0-	14301	3	466	9	Y	424	353	0	73
01	16182 X	16157	-0-	-25	-0-	14741	3	1416	9	Y	1287	1244	0	116
02	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	13997	3	1658	9	Y	1507	1535	0	87
03	14756 X	10389	-0-	-4367	-0-	9412	3	977	9	Y	888	884	0	87
04	15630 X	3551	-0-	-12079	-0-	3291	3	260	9	Y	236	297	0	25

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 22-27C														
WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	34255 X	34255	-0-	-0-	-0-	30215	3	4040	9	Y	3673	3432 0	300	
12	32798 X	4753	-0-	-28045	-0-	3869	3	884	9	Y	804	966 0	138	
01	28582 X	15481	-0-	-13101	-0-	13097	3	107	4	Y	2070	2021 0	187	
						2277	9							
02	31976 X	21904	-0-	-10072	-0-	19008	3	2896	9	Y	2633	2667 0	152	1 8
03	35402 X	17832	-0-	-17570	-0-	15851	3	1981	9	Y	1801	1771 0	177	5 8
04	34260 X	17216	-0-	-17044	-0-	14970	3	2246	9	Y	2042	1999 0	218	2 8
CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711														
11	8070 X	6372	-0-	-1698	-0-	5725	3	2	4	Y	586	589 0	9	
						645	9							
12	8339 X	1584	-0-	-6755	-0-	1398	3	186	9	Y	169	172 0	6	
01	7192 X	2985	-0-	-4207	-0-	2180	3	568	4	Y	215	217 0	4	
						237	9							
02	6496 X	3650	-0-	-2846	-0-	3052	3	9	4	Y	535	525 0	13	1 8
						589	9							
03	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	8 0	5	
04	6360 X	1458	-0-	-4902	-0-	1322	3	136	9	Y	124	121 0	7	1 8
CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540														
11	40530 X	19115	-0-	-21415	-0-	13832	3	5283	9	Y	4803	4829 0	77	
12	41075 X	18570	-0-	-22505	-0-	13778	3	4792	9	Y	4356	4288 0	145	
01	28303 X	18755	-0-	-9548	-0-	13862	3	3	4	Y	4445	4510 0	80	
						4890	9							
02	22848 X	9146	-0-	-13702	-0-	5994	3	3152	9	Y	2865	2874 0	71	
03	25296 X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	122	42 0	151	
04	19110 X	2789	-0-	-16321	-0-	20	3	2769	9	Y	2517	2524 0	143	1 8
CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684														
11	24750 X	18608	-0-	-6142	-0-	16448	3	2160	9	Y	1964	1982 0	32	
12	21266 X	15627	-0-	-5639	-0-	14118	3	1509	9	Y	1372	1358 0	46	
01	21948 X	4398	-0-	-17550	-0-	3639	3	5	4	Y	685	719 0	12	
						754	9							
02	19824 X	8300	-0-	-11524	-0-	7893	3	407	9	Y	370	373 0	9	
03	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-	5 0	4	
04	18600 X	262	-0-	-18338	-0-	179	3	41	4	Y	38	40 0	2	
						42	9							
CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793														
11	3660 X	1865	-0-	-1795	-0-	1051	3	241	4	Y	521	522 0	31	
						573	9							
12	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	4674	3	1747	9	Y	1588	1550 0	68	1 8
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	4301	3	1692	9	Y	1538	1463 0	143	
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	3001	3	1466	9	Y	1333	1318 0	155	3 8
03	6417 X	3705	-0-	-2712	-0-	2889	3	5	4	Y	737	836 0	51	5 8
						811	9							
04	6210 X	5450	-0-	-760	-0-	3916	3	6	4	Y	1389	1373 0	57	10 8
						1528	9							

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
CBR 32-29B-56-1				WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9932 - 20000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE		
11	5010 X	1102	-0-	-3908	-0-	836	3	266	9	Y	242	273 0	14		
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	64 75 0		3		
01	5952 X	3684	-0-	-2268	-0-	2794	3	890	9	Y	809	737 0	75		
02	5376 X	2230	-0-	-3146	-0-	1705	3	525	9	Y	477	494 0	55		
03	5952 X	1839	-0-	-4113	-0-	1324	3	71	4	Y	404	426 0	28		
						444	9								
04	3570 X	1843	-0-	-1727	-0-	1276	3	107	4	Y	418	420 0	17		
						460	9								
CBR 32-29C-56-1				WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9878 - 20026			
11	19230 X	16153	-0-	-3077	-0-	13661	3	2492	9	Y	2265	2223 0	133		
12	16957 X	14810	-0-	-2147	-0-	11806	3	3004	9	Y	2731	2748 0	116		
01	15934 X	13812	-0-	-2122	-0-	11056	3	2756	9	Y	2505	2388 0	233		
02	15064 X	9944	-0-	-5120	-0-	8332	3	1612	9	Y	1465	1527 0	170		
03	16678 X	12256	-0-	-4422	-0-	9998	3	156	4	Y	1911	1946 0	133		
						2102	9								
04	16140 X	13203	-0-	-2937	-0-	10477	3	35	4	Y	2446	2472 0	101		
						2691	9								
CBR 6-7-56-1				WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 9899 - 20016			
11	22920 X	17958	-0-	-4962	-0-	16367	3	1591	9	Y	1446	1440 0	33		
12	23684 X	15757	-0-	-7927	-0-	14601	3	13	4	Y	1039	1019 0	53		
						1143	9								
01	23684 X	18154	-0-	-5530	-0-	16809	3	1345	9	Y	1223	1216 0	60		
02	18200 X	12547	-0-	-5653	-0-	11017	3	1530	9	Y	1391	1334 0	116		
03	19375 X	16121	-0-	-3254	-0-	14356	3	16	4	Y	1590	1657 0	48		
						1749	9								
04	20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	19019	3	44	4	Y	1070	1047 0	70		
						1177	9								
CBR 6-7-56-1				WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9926 - 20094			
11	28410 X	23580	-0-	-4830	-0-	21612	3	1968	9	Y	1789	1784 0	41		
12	29357 X	23190	-0-	-6167	-0-	20618	3	19	4	Y	2321	2245 0	117		
						2553	9								
01	29357 X	19852	-0-	-9505	-0-	18059	3	1793	9	Y	1630	1667 0	80		
02	23520 X	21373	-0-	-2147	-0-	19496	3	1877	9	Y	1706	1643 0	142		
03	25358 X	20600	-0-	-4758	-0-	18676	3	1924	9	Y	1749	1837 0	53		
04	23580 X	12938	-0-	-10642	-0-	11682	3	1256	9	Y	1142	1119 0	75		
CBR 10 PILOT				WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 11488		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
CBR 27-22D-56-1				WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 9902 - 19864			
11	14970 X	8074	-0-	-6896	-0-	6995	3	1079	9	Y	981	970 0	23		
12	12834 X	10951	-0-	-1883	-0-	9526	3	1425	9	Y	1295	1298 0	20		
01	12834 X	10286	-0-	-2548	-0-	9488	3	798	9	Y	725	718 0	27		
02	11592 X	7011	-0-	-4581	-0-	5878	3	1133	9	Y	1030	1009 0	47		
03	10943 X	3578	-0-	-7365	-0-	3038	3	540	9	Y	491	528 0	8		
04	10590 X	5359	-0-	-5231	-0-	4677	3	682	9	Y	620	614 0	10		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 27-22E-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	288602	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	9910	PERF. 9812 - 19837
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15900 X	9162	-0-	-6738	-0-	7849	3	1313	9	Y	1194	28
12	15004 X	11116	-0-	-3888	-0-	9302	3	1814	9	Y	1649	25
01	15004 X	11465	-0-	-3539	-0-	7971	3	3494	9	Y	3176	119
02	12908 X	7425	-0-	-5483	-0-	6002	3	1423	9	Y	1294	59
03	11563 X	5690	-0-	-5873	-0-	4768	3	21	4	Y	819	13
						901	9					
04	11100 X	8888	-0-	-2212	-0-	7797	3	1091	9	Y	992	16
CBR 8-5A-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	288998	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.10224 - 20394
11	33960 X	23948	-0-	-10012	-0-	21438	3	2510	9	Y	2282	21
12	35092 X	29792	-0-	-5300	-0-	26599	3	3193	9	Y	2903	22
01	33759 X	25245	-0-	-8514	-0-	22830	3	2415	9	Y	2195	46
02	30492 X	26129	-0-	-4363	-0-	22699	3	3430	9	Y	3118	95
03	33759 X	27744	-0-	-6015	-0-	24413	3	3331	9	Y	3028	69
04	28830 X	16956	-0-	-11874	-0-	15582	3	1374	9	Y	1249	8
CBR 17-20A-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	289060	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL	DEPTH	9654	PERF.10274 - 20444
11	5640 X	4242	-0-	-1398	-0-	4241	3	1	9	Y	1	-0-
12	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	6996	3	591	9	Y	537	4
01	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11804	3	1685	9	Y	1532	32
02	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	9690	3	2052	9	Y	1865	57
03	7719 X	2598	-0-	-5121	-0-	2194	3	404	9	Y	367	8
04	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	23194	3	2622	9	Y	2384	15
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #:		331H	RRCID ->	289363	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL	DEPTH	10399	PERF.10597 - 18307
11	22710 X	21426	-0-	-1284	-0-	17502	3	3924	9	Y	3567	145
12	26415 X	26415	-0-	-0-	-0-	21760	3	4655	9	Y	4232	115
01	25854 X	24522	-0-	-1332	-0-	20137	3	4385	9	Y	3986	72
02	25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	20898	3	4170	9	Y	3791	84
03	26412 X	25210	-0-	-1202	-0-	21277	3	3933	9	Y	3575	43
04	25560 X	22892	-0-	-2668	-0-	19033	3	3859	9	Y	3508	95
CBR 35-38-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	289500	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL	DEPTH	9949	PERF.10364 - 20538
11	45330 X	40148	-0-	-5182	-0-	34682	3	5466	9	Y	4969	59
12	46841 X	43456	-0-	-3385	-0-	38194	3	5262	9	Y	4784	70
01	46841 X	35698	-0-	-11143	-0-	31219	3	4479	9	Y	4072	67
02	40096 X	39615	-0-	-481	-0-	35027	3	4588	9	Y	4171	62
03	43462 X	42221	-0-	-1241	-0-	37586	3	4635	9	Y	4214	55
04	42060 X	35684	-0-	-6376	-0-	31495	3	4189	9	Y	3808	68
CBR 35-38-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	289508	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.10345 - 20526
11	43320 X	38215	-0-	-5105	-0-	33549	3	4666	9	Y	4242	50
12	44764 X	40051	-0-	-4713	-0-	35202	3	4849	9	Y	4408	65
01	44764 X	36987	-0-	-7777	-0-	33226	3	3761	9	Y	3419	56
02	38808 X	35815	-0-	-2993	-0-	31515	3	4300	9	Y	3909	58
03	40052 X	39288	-0-	-764	-0-	34950	3	4338	9	Y	3944	51
04	38760 X	32480	-0-	-6280	-0-	28880	3	3600	9	Y	3273	58

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 35-38-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	289509	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	9885	PERF.10432	-	20613
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	43560 X	39734	-0-	-3826	-0-	35522	3	4212	9	Y	3829	3952	0		46
12	45012 X	39299	-0-	-5713	-0-	35124	3	4175	9	Y	3795	3785	0		56
01	45012 X	32871	-0-	-12141	-0-	29380	3	3491	9	Y	3174	3178	0		52
02	40040 X	34853	-0-	-5187	-0-	31253	3	3600	9	Y	3273	3275	0	1 8	49
03	41044 X	38007	-0-	-3037	-0-	34149	3	3858	9	Y	3507	3508	0	2 8	46
04	39720 X	32025	-0-	-7695	-0-	28472	3	276	4	Y	2979	2968	0	4 8	53
						3277	9								

LINDSAY 10-15T-55-1				WELL #:	332H	RRCID ->	289650	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10985	-	17941
11	26914 X	26914	-0-	-0-	-0-	22687	3	61	4	Y	3787	3666	0		180
						4166	9								
12	30328 X	30328	-0-	-0-	-0-	25179	3	9	4	Y	4673	4685	0		168
						5140	9								
01	28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	23607	3	5073	9	Y	4612	4641	0		139
02	25144 X	24500	-0-	-644	-0-	20086	3	4414	9	Y	4013	4046	0	1 8	105
03	31487 X	31487	-0-	-0-	-0-	26703	3	6	4	Y	4344	4364	0	1 8	84
						4778	9								
04	29340 X	24514	-0-	-4826	-0-	20295	3	64	4	Y	3777	3756	0	3 8	102
						4155	9								

CBR 10-3A-56-1				WELL #:	331H	RRCID ->	289869	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	9587	PERF. 9901	-	20083
11	31980 X	9940	-0-	-22040	-0-	7003	3	2937	9	Y	2670	2662	0		36
12	21886 X	14458	-0-	-7428	-0-	10228	3	4230	9	Y	3845	3846	0	2 8	33
01	21886 X	13593	-0-	-8293	-0-	9412	3	4181	9	Y	3801	3795	0		39
02	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	7512	3	34	4	Y	3297	3281	0	3 8	52
						3627	9								
03	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	12207	3	4693	9	Y	4266	4289	0	5 8	24
04	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	10329	3	10	4	Y	3798	3781	0	7 8	34
						4178	9								

CBR 10-3B-56-1				WELL #:	332H	RRCID ->	289870	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	10035	PERF.10398	-	20521
11	17940 X	7267	-0-	-10673	-0-	5490	3	1777	9	Y	1615	1611	0		22
12	13671 X	11091	-0-	-2580	-0-	8489	3	2602	9	Y	2365	2367	0		20
01	13671 X	10768	-0-	-2903	-0-	8113	3	2655	9	Y	2414	2409	0		25
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	8877	3	46	4	Y	1607	1606	0	1 8	25
						1768	9								
03	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	9916	3	5	4	Y	1917	1930	0	1 8	11
						2109	9								
04	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	12601	3	38	4	Y	2258	2245	0	4 8	20
						2484	9								

CBR 9-4G-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	289913	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.10370	-	20491
11	28939 X	28939	-0-	-0-	-0-	26379	3	2560	9	Y	2327	2295	0		131
12	27358 X	27358	-0-	-0-	-0-	25053	3	2305	9	Y	2095	2103	0		123
01	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	24178	3	602	4	Y	2108	2105	0		126
						2319	9								
02	27020 X	24819	-0-	-2201	-0-	22709	3	2110	9	Y	1918	1926	0	1 8	117
03	29915 X	28706	-0-	-1209	-0-	26386	3	2320	9	Y	2109	2125	0	1 8	100
04	28950 X	24237	-0-	-4713	-0-	22259	3	1978	9	Y	1798	1830	0	2 8	66

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 9-4H-56-1		WELL #:		321H	RRCID ->	289914	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	9378	PERF. 9731 - 19681
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		25860 X	23759	-0-	-2101	-0-	19022 3	4737 9	Y	4306	4235 0	242
12		26722 X	25275	-0-	-1447	-0-	20728 3	4547 9	Y	4134	4132 0	243
01		26722 X	26562	-0-	-160	-0-	20572 3	1039 4	Y	4501	4476 0	268
							4951 9					
02		26027 X	26027	-0-	-0-	-0-	21460 3	4567 9	Y	4152	4164 0	253
03		30991 X	30991	-0-	-0-	-0-	26160 3	4831 9	Y	4392	4433 0	208
04		26569 X	26569	-0-	-0-	-0-	22250 3	229 4	Y	3718	3782 0	136
							4090 9					

CBR 35-38-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	289969	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	9690	PERF.10186 - 20375
11		53790 X	48334	-0-	-5456	-0-	43530 3	4804 9	Y	4367	4374 0	95
12		50158 X	38505	-0-	-11653	-0-	34651 3	5 4	Y	3499	3546 0	48
							3849 9					
01		52080 X	46604	-0-	-5476	-0-	41897 3	4707 9	Y	4279	4172 0	155
02		47068 X	41687	-0-	-5381	-0-	37785 3	10 4	Y	3538	3504 0	187
							3892 9					
03		52111 X	46705	-0-	-5406	-0-	42277 3	4428 9	Y	4025	4123 0	87
04		48330 X	42891	-0-	-5439	-0-	38650 3	4241 9	Y	3855	3836 0	101

CBR 35-38-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	289970	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.10177 - 20312
11		47310 X	46214	-0-	-1096	-0-	40950 3	5264 9	Y	4785	4787 0	104
12		46128 X	35508	-0-	-10620	-0-	31607 3	11 4	Y	3536	3591 0	49
							3890 9					
01		46364 X	46364	-0-	-0-	-0-	41208 3	5156 9	Y	4687	4566 0	170
02		43120 X	39538	-0-	-3582	-0-	34921 3	4617 9	Y	4197	4143 0	222
03		47740 X	42939	-0-	-4801	-0-	38289 3	4650 9	Y	4227	4355 0	91
04		46200 X	38453	-0-	-7747	-0-	34253 3	4200 9	Y	3818	3803 0	100

LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #:		331H	RRCID ->	289978	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL	DEPTH	10464	PERF.10834 - 20939
11		41100 X	38868	-0-	-2232	-0-	34087 3	56 4	Y	4295	4254 0	83
							4725 9					
12		40548 X	39589	-0-	-959	-0-	34987 3	4602 9	Y	4184	4170 0	97
01		40548 X	33312	-0-	-7236	-0-	28776 3	7 4	Y	4117	4091 0	123
							4529 9					
02		36624 X	32767	-0-	-3857	-0-	28903 3	3864 9	Y	3513	3553 0	82
03		40176 X	32437	-0-	-7739	-0-	28554 3	65 4	Y	3471	3486 0	65
							3818 9					
04		38880 X	29555	-0-	-9325	-0-	26272 3	8 4	Y	2977	2916 0	123
							3275 9					

LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #:		331H	RRCID ->	289987	COMPL. DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.11081 - 18368
11		20850 X	19766	-0-	-1084	-0-	16070 3	3696 9	Y	3360	3367 0	61
12		21545 X	18613	-0-	-2932	-0-	15541 3	3072 9	Y	2793	2779 0	75
01		19716 X	18801	-0-	-915	-0-	16147 3	2654 9	Y	2413	2414 0	74
02		18452 X	15879	-0-	-2573	-0-	13598 3	2281 9	Y	2074	2037 0	111
03		20429 X	17503	-0-	-2926	-0-	15124 3	2379 9	Y	2163	2224 0	49
04		19770 X	15288	-0-	-4482	-0-	12928 3	7 4	Y	2139	2120 0	66
							2353 9					

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4J-56-1				//CONT.// 80544 500 942623 WELL #: 332H	ASSOCIATED RRCID -> 290033	CAPACITY COMPL. DATE 08/24/2024				CNTY: LOVING 9821 PERF.10185 - 20215								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	918	918	918	918	918	918	557	3	361	9	Y	328	309	0			19
01	T. A.	2100	-0-	2100	3018	1368	475	9	3	257	4	Y	432	425	0			26
02	2800 N	3277	-0-	477	3495	2768	3	509	9	Y	463	460	0			1	8	28
03	3100 N	5459	-0-	2359	5854	4792	3	667	9	Y	606	603	0			2	8	29
04	3000 N	4964	-0-	1964	7818	4366	3	598	9	Y	544	550	0			3	8	20
CBR 35-38-56-1				WELL #:	336H	RRCID -> 290052	COMPL. DATE 12/19/2021	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.10175 - 20342							
11	46260 X	39042	-0-	-7218	-0-	33469	3	5573	9	Y	5066	5057	0					110
12	41199 X	29023	-0-	-12176	-0-	24836	3	7	4	Y	3800	3857	0					53
01	41199 X	36184	-0-	-5015	-0-	4180	9											
02	37212 X	32040	-0-	-5172	-0-	30638	3	5546	9	Y	5042	4912	0					183
03	40331 X	37796	-0-	-2535	-0-	27913	3	4127	9	Y	3752	3734	0			2	8	199
04	39030 X	32422	-0-	-6608	-0-	32936	3	4860	9	Y	4418	4519	0			3	8	95
						28066	3	54	4	Y	3911	3899	0			5	8	102
						4302	9											
LINDSAY 2-11A-55-1				WELL #:	331H	RRCID -> 290062	COMPL. DATE 09/06/2020	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10971 - 18128							
11	19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	17240	3	2361	9	Y	2146	2163	0					39
12	20026 X	19499	-0-	-527	-0-	16950	3	2549	9	Y	2317	2293	0					63
01	19747 X	19162	-0-	-585	-0-	16747	3	2415	9	Y	2195	2191	0					67
02	18284 X	13396	-0-	-4888	-0-	11612	3	1784	9	Y	1622	1602	0					87
03	20243 X	13025	-0-	-7218	-0-	11251	3	1774	9	Y	1613	1663	0			1	8	36
04	19590 X	11565	-0-	-8025	-0-	9939	3	1626	9	Y	1478	1467	0			2	8	45
CBR 17-20C-56-1				WELL #:	332H	RRCID -> 290214	COMPL. DATE 11/21/2020	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10159 - 20348							
11	50040 X	46336	-0-	-3704	-0-	39433	3	6903	9	Y	6275	6307	0					58
12	51708 X	46644	-0-	-5064	-0-	39527	3	7117	9	Y	6470	6470	0					58
01	49569 X	48129	-0-	-1440	-0-	41247	3	6882	9	Y	6256	6264	0					50
02	44772 X	41434	-0-	-3338	-0-	35549	3	5885	9	Y	5350	5352	0					46
03	49290 X	44947	-0-	-4343	-0-	39311	3	5636	9	Y	5124	5130	0			2	8	38
04	46590 X	43430	-0-	-3160	-0-	37768	3	198	4	Y	4967	4959	0			6	8	40
						5464	9											
CBR 11-2F-56-1				WELL #:	336H	RRCID -> 290215	COMPL. DATE 12/07/2020	TOTAL	DEPTH	10216	PERF.10566 - 20718							
11	35520 X	16157	-0-	-19363	-0-	12881	3	3276	9	Y	2978	2953	0					55
12	33263 X	17977	-0-	-15286	-0-	14385	3	3592	9	Y	3265	3278	0					42
01	22568 X	3555	-0-	-19013	-0-	2865	3	690	9	Y	627	636	0					33
02	15092 X	-0-	-0-	-15092	-0-					Y	-0-							33
03	17670 X	326	-0-	-17344	-0-	326	3			Y	-0-							33
04	42978 X	42978	-0-	-0-	-0-	34535	3	92	4	Y	7592	7560	0			10	8	55
						8351	9											

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 8-5F-56-1				WELL #:	321H	RRCID ->	290229	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL	DEPTH	9229	PERF.	9552 - 19741
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	67380 X	62728	-0-	-4652	-0-	58490 3	4238 9	Y	3853	3877 0				36
12	69626 X	63314	-0-	-6312	-0-	59909 3	3405 9	Y	3095	3102 0			1 8	28
01	66991 X	60071	-0-	-6920	-0-	57408 3	2663 9	Y	2421	2429 0				20
02	58548 X	54116	-0-	-4432	-0-	51078 3	3038 9	Y	2762	2756 0			2 8	24
03	64821 X	61999	-0-	-2822	-0-	56826 3	5173 9	Y	4703	4690 0			3 8	34
04	62730 X	57507	-0-	-5223	-0-	53782 3	33 4	Y	3356	3355 0			8 8	27
						3692 9								
CBR 11-2E-56-1				WELL #:	335H	RRCID ->	290231	COMPL. DATE	12/06/2020	TOTAL	DEPTH	10092	PERF.	10421 - 20527
11	39570 X	28672	-0-	-10898	-0-	23884 3	4788 9	Y	4353	4351 0				80
12	33914 X	29440	-0-	-4474	-0-	24922 3	4518 9	Y	4107	4135 0				52
01	36022 X	5678	-0-	-30344	-0-	4830 3	848 9	Y	771	783 0				40
02	31332 X	-0-	-0-	-31332	-0-			Y	-0-					40
03	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-			Y	-0-					40
04	58172 X	58172	-0-	-0-	-0-	46655 3	124 4	Y	10357	10313 0			9 8	75
						11393 9								
LINDSAY 3-10C-55-1				WELL #:	333H	RRCID ->	290440	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.	10782 - 18294
11	29460 X	28885	-0-	-575	-0-	463 1	24884 3	Y	3216	3181 0				87
						3538 9								
12	29109 X	28256	-0-	-853	-0-	450 1	24338 3	Y	3153	3169 0				71
						3468 9								
01	32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	617 1	28968 3	Y	3007	3010 0				68
						3308 9								
02	26964 X	24075	-0-	-2889	-0-	454 1	21000 3	Y	2383	2366 0			1 8	84
						2621 9								
03	29853 X	24010	-0-	-5843	-0-	434 1	21142 3	Y	2201	2256 0			1 8	28
						13 4	2421 9							
04	31830 X	22720	-0-	-9110	-0-	416 1	19540 3	Y	2453	2465 0			2 8	14
						66 4	2698 9							
LINDSAY 3-10D-55-1				WELL #:	334H	RRCID ->	290441	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL	DEPTH	10585	PERF.	10883 - 18270
11	27540 X	26769	-0-	-771	-0-	426 1	22920 3	Y	3112	3105 0				85
						3423 9								
12	28458 X	27040	-0-	-1418	-0-	438 1	23645 3	Y	2688	2712 0				61
						2957 9								
01	30287 X	21993	-0-	-8294	-0-	393 1	18441 3	Y	2872	2868 0				65
						3159 9								
02	27356 X	21613	-0-	-5743	-0-	394 1	18212 3	Y	2734	2701 0			1 8	97
						3007 9								
03	30287 X	18889	-0-	-11398	-0-	322 1	15701 3	Y	2385	2451 0			1 8	30
						242 4	2624 9							
04	26760 X	19604	-0-	-7156	-0-	354 1	16701 3	Y	2236	2251 0			2 8	13
						89 4	2460 9							
CBR 9-4N-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->	290445	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL	DEPTH	9487	PERF.	9805 - 20189
11	35340 X	31223	-0-	-4117	-0-	28199 3	3024 9	Y	2749	2811 0				34
12	36580 X	35366	-0-	-1214	-0-	32190 3	3176 9	Y	2887	2876 0				45
01	36580 X	35347	-0-	-1233	-0-	31898 3	493 4	Y	2687	2666 0				66
						2956 9								
02	33040 X	31916	-0-	-1124	-0-	29213 3	2703 9	Y	2457	2438 0			2 8	83
03	35853 X	35853	-0-	-0-	-0-	33016 3	2837 9	Y	2579	2613 0			2 8	47
04	34230 X	27670	-0-	-6560	-0-	25233 3	2437 9	Y	2215	2212 0			3 8	47

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 3-10B-55-1														
WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	26010 X	24329	-0-	-1681	-0-	387 1	20777 3	Y	2877	2872 0				78
12	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	3165 9	440 1	23794 3	Y	2750	2766 0			62
01	28117 X	12555	-0-	-15562	-0-	3025 9	201 1	9432 3	Y	2656	2658 0			60
02	25396 X	21036	-0-	-4360	-0-	2922 9	390 1	18027 3	Y	2381	2356 0	1 8		84
03	28117 X	25686	-0-	-2431	-0-	2619 9	465 1	22581 3	Y	2400	2453 0	1 8		30
04	26370 X	23070	-0-	-3300	-0-	2640 9	427 1	20059 3	Y	2349	2364 0	2 8		13
						2584 9								
LINDSAY 3-10E-55-1														
WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414														
11	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	471 1	25252 3	Y	3430	3418 0				93
12	29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	17 4	3773 9							
01	30783 X	29799	-0-	-984	-0-	465 1	25159 3	Y	3168	3189 0				72
02	27804 X	25894	-0-	-1910	-0-	3485 9	553 1	25855 3	Y	3083	3085 0			70
03	30783 X	27325	-0-	-3458	-0-	3391 9	485 1	22404 3	Y	2732	2704 0	1 8		97
04	29520 X	25650	-0-	-3870	-0-	3005 9	493 1	23944 3	Y	2625	2688 0	1 8		33
						2888 9	473 1	22261 3	Y	2651	2667 0	2 8		15
						2916 9								
LINDSAY 9-4A-55-1														
WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582														
11	10140 X	2392	-0-	-7748	-0-	1684 3	24 4	Y	622	587 0				64
12	9238 X	3929	-0-	-5309	-0-	684 9	2647 3	1282 9	Y	1165	1184 0	1 8		44
01	5735 X	4044	-0-	-1691	-0-	2647 3	1282 9	Y	1165	1184 0	1 8			44
02	5180 X	2391	-0-	-2789	-0-	3048 3	996 9	Y	905	906 0				43
03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	1659 3	732 9	Y	665	680 0	4 8			24
04	3900 X	789	-0-	-3111	-0-	4542 3	1667 9	Y	1515	1488 0	7 8			44
						624 3	165 9	Y	150	181 0	10 8			3
CBR 9-40-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456														
11	48810 X	37872	-0-	-10938	-0-	34893 3	2979 9	Y	2708	2764 0				34
12	42222 X	39637	-0-	-2585	-0-	36676 3	2961 9	Y	2692	2684 0				42
01	42191 X	39596	-0-	-2595	-0-	35804 3	517 4	Y	2977	2945 0				74
02	38108 X	36494	-0-	-1614	-0-	3275 9	33601 3	2893 9	Y	2630	2614 0	1 8		89
03	39959 X	38899	-0-	-1060	-0-	36009 3	2890 9	Y	2627	2668 0	1 8			47
04	38370 X	32836	-0-	-5534	-0-	30570 3	2266 9	Y	2060	2061 0	2 8			44
CBR 9-4P-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811														
11	42810 X	32542	-0-	-10268	-0-	29630 3	2912 9	Y	2647	2705 0				33
12	36983 X	35818	-0-	-1165	-0-	32765 3	3053 9	Y	2775	2765 0				43
01	36983 X	35407	-0-	-1576	-0-	31934 3	335 4	Y	2853	2825 0				71
02	33404 X	32956	-0-	-448	-0-	3138 9	30166 3	2790 9	Y	2536	2520 0	1 8		86
03	36233 X	36233	-0-	-0-	-0-	33377 3	2856 9	Y	2596	2634 0	1 8			47
04	34650 X	28387	-0-	-6263	-0-	26088 3	2299 9	Y	2090	2090 0	2 8			45

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623											
CBR 17-20D-56-1				WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE
11		33780 X	30369 -0-	-3411	-0-	25874	3	4495	9	Y	4086	4116	0		42
12		34043 X	34043 -0-	-0-	-0-	29345	3	4698	9	Y	4271	4236	0		77
01		32017 X	32017 -0-	-0-	-0-	27635	3	4382	9	Y	3984	3985	0		76
02		30770 X	30770 -0-	-0-	-0-	26459	3	4311	9	Y	3919	3914	0	2 8	79
03		39110 X	39110 -0-	-0-	-0-	34259	3	4851	9	Y	4410	4408	0	3 8	78
04		36006 X	36006 -0-	-0-	-0-	31901	3	4105	9	Y	3732	3713	0	5 8	92
CBR 17-20E-56-1				WELL #: 335H		RRCID -> 290633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9552 PERF. 10080 - 20491			
11		46110 X	43021 -0-	-3089	-0-	37002	3	5	4	Y	5467	5525	0		56
						6014	9								
12		46717 X	45668 -0-	-1049	-0-	39832	3	5836	9	Y	5305	5265	0		96
01		46717 X	42804 -0-	-3913	-0-	37460	3	5344	9	Y	4858	4861	0		93
02		42196 X	41606 -0-	-590	-0-	36372	3	5234	9	Y	4758	4753	0	2 8	96
03		46819 X	46819 -0-	-0-	-0-	41667	3	5152	9	Y	4684	4695	0	2 8	83
04		46917 X	46917 -0-	-0-	-0-	41900	3	5017	9	Y	4561	4528	0	4 8	112
CBR 17-20F-56-1				WELL #: 334H		RRCID -> 290634		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9702 PERF. 10150 - 20536			
11		49440 X	47029 -0-	-2411	-0-	40557	3	2	4	Y	5882	5933	0		60
						6470	9								
12		52576 X	48981 -0-	-3595	-0-	42763	3	6218	9	Y	5653	5611	0		102
01		52576 X	38216 -0-	-14360	-0-	33175	3	5041	9	Y	4583	4598	0		87
02		47488 X	44442 -0-	-3046	-0-	38727	3	5715	9	Y	5195	5175	0	2 8	105
03		49242 X	49242 -0-	-0-	-0-	43579	3	5663	9	Y	5148	5160	0	2 8	91
04		47400 X	45629 -0-	-1771	-0-	40809	3	4820	9	Y	4382	4361	0	4 8	108
CBR 33-28E-56-1				WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 02/15/2022				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021			
11		40890 X	29706 -0-	-11184	-0-	25680	3	4026	9	Y	3660	3664	0		46
12		39649 X	32828 -0-	-6821	-0-	28319	3	4509	9	Y	4099	4112	0	1 8	32
01		38750 X	32847 -0-	-5903	-0-	28126	3	4721	9	Y	4292	4246	0		78
02		35000 X	28619 -0-	-6381	-0-	24640	3	3979	9	Y	3617	3653	0	3 8	39
03		36859 X	28840 -0-	-8019	-0-	25081	3	3759	9	Y	3417	3429	0	4 8	23
04		31800 X	24392 -0-	-7408	-0-	21150	3	6	4	Y	2942	2937	0	4 8	24
						3236	9								
CBR 33-28A-56-1				WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019			
11		40320 X	32469 -0-	-7851	-0-	29830	3	2	4	Y	2397	2391	0		42
						2637	9								
12		41633 X	4953 -0-	-36680	-0-	4257	3	696	9	Y	633	652	0		23
01		39680 X	25824 -0-	-13856	-0-	23253	3	18	4	Y	2321	2296	0		48
						2553	9								
02		35840 X	31510 -0-	-4330	-0-	27892	3	11	4	Y	3279	3269	0	2 8	56
						3607	9								
03		34580 X	34580 -0-	-0-	-0-	30654	3	3926	9	Y	3569	3583	0	3 8	39
04		32460 X	32007 -0-	-453	-0-	27888	3	312	4	Y	3461	3456	0	6 8	38
						3807	9								
CBR 33-28B-56-1				WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340			
11		40650 X	31521 -0-	-9129	-0-	28563	3	2958	9	Y	2689	2678	0		47
12		40176 X	19539 -0-	-20637	-0-	17651	3	1888	9	Y	1716	1700	0		63
01		37262 X	32933 -0-	-4329	-0-	29262	3	3671	9	Y	3337	3331	0		69
02		32256 X	29365 -0-	-2891	-0-	25995	3	3370	9	Y	3064	3079	0	2 8	52
03		32581 X	32561 -0-	-20	-0-	29056	3	3505	9	Y	3186	3201	0	2 8	35
04		31860 X	29460 -0-	-2400	-0-	26326	3	3134	9	Y	2849	2849	0	4 8	31

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 33-28C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	291440	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL	DEPTH	9614	PERF. 9872 - 20165
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	43770 X	39283	-0-	-4487	-0-	35355 3	3928 9	Y	3571	3570 0		45
12	44268 X	39932	-0-	-4336	-0-	35925 3	4007 9	Y	3643	3660 0		28
01	44578 X	38768	-0-	-5810	-0-	34791 3	3977 9	Y	3615	3578 0		65
02	40264 X	34004	-0-	-6260	-0-	30427 3	3577 9	Y	3252	3280 0	2 8	35
03	44578 X	37557	-0-	-7021	-0-	33827 3	3730 9	Y	3391	3400 0	3 8	23
04	39270 X	35306	-0-	-3964	-0-	31748 3	28 4	Y	3209	3200 0	6 8	26
						3530 9						

CBR 33-28D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	291441	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL	DEPTH	9793	PERF. 9961 - 20283
11	51000 X	38844	-0-	-12156	-0-	34717 3	4127 9	Y	3752	3750 0		47
12	49817 X	44910	-0-	-4907	-0-	40550 3	4360 9	Y	3964	3980 0		31
01	49817 X	45043	-0-	-4774	-0-	40461 3	4582 9	Y	4165	4121 0		75
02	42448 X	38904	-0-	-3544	-0-	34932 3	3972 9	Y	3611	3645 0	2 8	39
03	44950 X	42336	-0-	-2614	-0-	38238 3	4098 9	Y	3725	3736 0	3 8	25
04	43590 X	39998	-0-	-3592	-0-	36007 3	3991 9	Y	3628	3620 0	4 8	29

CBR 32-29D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	291445	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL	DEPTH	9532	PERF. 9700 - 20011
11	31290 X	15070	-0-	-16220	-0-	13308 3	1762 9	Y	1602	1569 0		110
12	27342 X	23112	-0-	-4230	-0-	20306 3	2806 9	Y	2551	2588 0	1 8	72
01	27342 X	23760	-0-	-3582	-0-	20703 3	3057 9	Y	2779	2730 0		121
02	23212 X	21018	-0-	-2194	-0-	18443 3	2 4	Y	2339	2368 0	2 8	90
						2573 9						
03	23126 X	22830	-0-	-296	-0-	20089 3	2741 9	Y	2492	2490 0	3 8	89
04	22980 X	21813	-0-	-1167	-0-	19255 3	2558 9	Y	2325	2335 0	7 8	72

CBR 32-29E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	291449	COMPL. DATE	12/12/2021	TOTAL	DEPTH	9707	PERF. 9833 - 20183
11	37140 X	25009	-0-	-12131	-0-	22658 3	2351 9	Y	2137	2077 0		147
12	34844 X	28920	-0-	-5924	-0-	26252 3	2668 9	Y	2425	2503 0		69
01	34844 X	29046	-0-	-5798	-0-	25746 3	3300 9	Y	3000	2938 0		131
02	31472 X	25677	-0-	-5795	-0-	22870 3	2807 9	Y	2552	2583 0	2 8	98
03	32364 X	28287	-0-	-4077	-0-	25078 3	3209 9	Y	2917	2908 0	3 8	104
04	28110 X	27236	-0-	-874	-0-	24027 3	3209 9	Y	2917	2924 0	6 8	91

MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	291832	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL	DEPTH	10256	PERF. 10635 - 20586
11	42840 X	37246	-0-	-5594	-0-	33090 3	4156 9	Y	3778	3776 0		45
12	44268 X	38150	-0-	-6118	-0-	33697 3	4453 9	Y	4048	4037 0		56
01	43749 X	43749	-0-	-0-	-0-	39391 3	4358 9	Y	3962	3881 0		137
02	39424 X	27435	-0-	-11989	-0-	24039 3	3396 9	Y	3087	3117 0	1 8	106
03	41323 X	34022	-0-	-7301	-0-	29299 3	4723 9	Y	4294	4310 0	2 8	88
04	42330 X	38947	-0-	-3383	-0-	32508 3	6439 9	Y	5854	5837 0	3 8	102

MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	291835	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL	DEPTH	10260	PERF. 10572 - 20523
11	31740 X	21829	-0-	-9911	-0-	19637 3	2192 9	Y	1993	1992 0		24
12	30349 X	20443	-0-	-9906	-0-	18228 3	2215 9	Y	2014	2010 0		28
01	28520 X	16662	-0-	-11858	-0-	15072 3	1590 9	Y	1445	1423 0		50
02	24584 X	15538	-0-	-9046	-0-	13857 3	1681 9	Y	1528	1524 0	1 8	53
03	24707 X	22631	-0-	-2076	-0-	19888 3	2743 9	Y	2494	2494 0	2 8	51
04	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	21957 3	3530 9	Y	3209	3200 0	4 8	56

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
MAHOGANY 24-13P-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	291836	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL	DEPTH	9632	PERF. 9763 - 19957
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CBR 16-21A-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	291872	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL	DEPTH	9880	PERF. 10294 - 20732
11	49170 X	33686	-0-	-15484	-0-	29283	3	4403 9	Y	4003	4009 0	70
12	48081 X	40566	-0-	-7515	-0-	34862	3	5704 9	Y	5185	5188 0	67
01	48081 X	43096	-0-	-4985	-0-	37057	3	6039 9	Y	5490	5439 0	118
02	41608 X	35944	-0-	-5664	-0-	31205	3	4739 9	Y	4308	4372 0	53
03	46066 X	44638	-0-	-1428	-0-	38983	3	5655 9	Y	5141	5141 0	51
04	41700 X	35963	-0-	-5737	-0-	31108	3	5 4	Y	4409	4405 0	51
						4850	9					
MAHOGANY 24-130-56-1		WELL #:		321H	RRCID ->	291873	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL	DEPTH	9665	PERF. 9793 - 19834
11	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-				Y	2009	2012 0	24
12	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-				Y	1703	1702 0	24
01	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-				Y	420	429 0	15
02	14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-				Y	151	160 0	5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	292	288 0	6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	143	143 0	2
CBR 16-21B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	291874	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL	DEPTH	9876	PERF. 10246 - 20640
11	39150 X	36009	-0-	-3141	-0-	31118	3	4891 9	Y	4446	4439 0	78
12	39300 X	39300	-0-	-0-	-0-	33887	3	5413 9	Y	4921	4935 0	64
01	38316 X	38242	-0-	-74	-0-	33037	3	5205 9	Y	4732	4694 0	102
02	34524 X	29114	-0-	-5410	-0-	25155	3	3959 9	Y	3599	3656 0	44
03	38812 X	31139	-0-	-7673	-0-	26593	3	4546 9	Y	4133	4135 0	41
04	37560 X	17937	-0-	-19623	-0-	15250	3	2687 9	Y	2443	2456 0	28
CBR 16-21C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	291875	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 10271 - 20665
11	48870 X	25648	-0-	-23222	-0-	19976	3	5672 9	Y	5156	5165 0	90
12	49166 X	36143	-0-	-13023	-0-	31461	3	4682 9	Y	4256	4291 0	55
01	47833 X	35178	-0-	-12655	-0-	30276	3	4902 9	Y	4456	4415 0	96
02	40040 X	31350	-0-	-8690	-0-	27163	3	4187 9	Y	3806	3854 0	47
03	44051 X	34952	-0-	-9099	-0-	30179	3	4773 9	Y	4339	4341 0	43
04	34980 X	30767	-0-	-4213	-0-	26278	3	4489 9	Y	4081	4074 0	47
CBR 16-21D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	291876	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL	DEPTH	9916	PERF. 10303 - 20695
11	34650 X	33081	-0-	-1569	-0-	28471	3	4610 9	Y	4191	4182 0	73
12	33883 X	23043	-0-	-10840	-0-	19437	3	3606 9	Y	3278	3308 0	43
01	33883 X	16864	-0-	-17019	-0-	14215	3	2649 9	Y	2408	2399 0	52
02	30884 X	26685	-0-	-4199	-0-	22531	3	4154 9	Y	3776	3781 0	46
03	34193 X	31363	-0-	-2830	-0-	26887	3	4476 9	Y	4069	4073 0	40
04	33090 X	28966	-0-	-4124	-0-	24915	3	4051 9	Y	3683	3678 0	42

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
MAHOGANY 24-13K-56-1																
WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
MAHOGANY 24-13J-56-1													WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 10731 - 20503			
11	31140 X	25726	-0-	-5414	-0-	22980	3	2746	9	Y	2496	2491	0		30	
12	29915 X	24363	-0-	-5552	-0-	21946	3	2417	9	Y	2197	2197	0		30	
01	29543 X	23135	-0-	-6408	-0-	20936	3	2199	9	Y	1999	1960	0		69	
02	24892 X	19678	-0-	-5214	-0-	17757	3	1921	9	Y	1746	1754	0	1 8	60	
03	26598 X	21411	-0-	-5187	-0-	19211	3	2200	9	Y	2000	2017	0	2 8	41	
04	25740 X	19689	-0-	-6051	-0-	17626	3	2063	9	Y	1875	1879	0	4 8	33	
CBR 8-5G-56-1													WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812			
11	33030 X	572	-0-	-32458	-0-	79	3	493	9	Y	448	462	0		4	
12	25141 X	3011	-0-	-22130	-0-	2123	3	56	4	Y	756	754	0		6	
						832	9									
01	25141 X	5560	-0-	-19581	-0-	5457	3	22	4	Y	74	78	0		2	
						81	9									
02	22708 X	1545	-0-	-21163	-0-	1351	3	194	9	Y	176	168	0	5 8	5	
03	19778 X	6199	-0-	-13579	-0-	5262	3	6	4	Y	846	829	0	3 8	19	
						931	9									
04	40957 X	40957	-0-	-0-	-0-	34320	3	116	4	Y	5928	5900	0	10 8	37	
						6521	9									
CBR 8-5B-56-1													WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 10148 - 20272			
11	33690 X	23923	-0-	-9767	-0-	21858	3	2065	9	Y	1877	1879	0		17	
12	34813 X	27126	-0-	-7687	-0-	24147	3	2979	9	Y	2708	2705	0		20	
01	34813 X	26878	-0-	-7935	-0-	24351	3	2527	9	Y	2297	2269	0		48	
02	30688 X	24033	-0-	-6655	-0-	21196	3	2837	9	Y	2579	2548	0	1 8	78	
03	33387 X	24729	-0-	-8658	-0-	22265	3	2464	9	Y	2240	2265	0	2 8	51	
04	33856 X	33856	-0-	-0-	-0-	31503	3	2353	9	Y	2139	2175	0	2 8	13	
CBR 8-5E-56-1													WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 10072 - 20426			
11	35010 X	31964	-0-	-3046	-0-	28316	3	3648	9	Y	3316	3314	0		22	
12	36177 X	31990	-0-	-4187	-0-	28545	3	3445	9	Y	3132	3137	0		17	
01	36177 X	28970	-0-	-7207	-0-	25924	3	3046	9	Y	2769	2773	0		13	
02	29820 X	26718	-0-	-3102	-0-	23806	3	2912	9	Y	2647	2643	0	1 8	16	
03	33015 X	32275	-0-	-740	-0-	28764	3	3511	9	Y	3192	3188	0	1 8	19	
04	31950 X	30708	-0-	-1242	-0-	27434	3	21	4	Y	2957	2956	0	2 8	18	
						3253	9									

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 8-5D-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	67710 X	47662	-0-	-20048	-0-	44364	3	3298	9 Y	2998	2998	0		20
12	69967 X	34791	-0-	-35176	-0-	31586	3	3205	9 Y	2914	2918	0		16
01	69967 X	29976	-0-	-39991	-0-	27006	3	2970	9 Y	2700	2703	0		13
02	54852 X	28721	-0-	-26131	-0-	25907	3	2814	9 Y	2558	2554	0	1 8	16
03	59179 X	32267	-0-	-26912	-0-	29324	3	2943	9 Y	2675	2674	0	1 8	16
04	47670 X	32487	-0-	-15183	-0-	29612	3	22	4 Y	2594	2592	0	3 8	15
						2853	9							
CBR 8-5C-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445														
11	42420 X	29362	-0-	-13058	-0-	27314	3	2048	9 Y	1862	1861	0		17
12	43834 X	33543	-0-	-10291	-0-	30918	3	2625	9 Y	2386	2385	0		18
01	39339 X	33716	-0-	-5623	-0-	31502	3	2214	9 Y	2013	1989	0		42
02	33292 X	31498	-0-	-1794	-0-	28942	3	2556	9 Y	2324	2294	0	1 8	71
03	36611 X	28144	-0-	-8467	-0-	25950	3	6	4 Y	1989	2013	0	2 8	45
						2188	9							
04	46472 X	46472	-0-	-0-	-0-	44018	3	5	4 Y	2226	2255	0	2 8	14
						2449	9							
CBR 8-5I-56-1														
WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896														
11	60780 X	41676	-0-	-19104	-0-	38262	3	3414	9 Y	3104	3103	0		21
12	62806 X	44279	-0-	-18527	-0-	39892	3	4387	9 Y	3988	3986	0	1 8	22
01	62806 X	42445	-0-	-20361	-0-	38903	3	3542	9 Y	3220	3226	0		16
02	38892 X	23107	-0-	-15785	-0-	20901	3	2206	9 Y	2005	2007	0	2 8	12
03	44268 X	35272	-0-	-8996	-0-	31816	3	3456	9 Y	3142	3131	0	4 8	19
04	42840 X	23242	-0-	-19598	-0-	20782	3	15	4 Y	2223	2224	0	5 8	13
						2445	9							
CBR 8-5J-56-1														
WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838														
11	141210 X	36101	-0-	-105109	-0-	32440	3	3661	9 Y	3328	3325	0		23
12	145917 X	25219	-0-	-120698	-0-	22282	3	2937	9 Y	2670	2677	0	1 8	15
01	145917 X	16513	-0-	-129404	-0-	14229	3	2284	9 Y	2076	2081	0		10
02	87836 X	42425	-0-	-45411	-0-	36826	3	5599	9 Y	5090	5060	0	8 8	32
03	63665 X	63665	-0-	-0-	-0-	57449	3	6216	9 Y	5651	5637	0	12 8	34
04	39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	35975	3	27	4 Y	3365	3360	0	19 8	20
						3702	9							
CBR 8-5H-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682														
11	22590 X	1754	-0-	-20836	-0-	934	3	37	4 Y	712	716	0		6
						783	9							
12	33759 X	8072	-0-	-25687	-0-	6363	3	137	4 Y	1429	1423	0	1 8	11
						1572	9							
01	33759 X	11608	-0-	-22151	-0-	9158	3	136	4 Y	2104	2071	0		44
						2314	9							
02	30492 X	5371	-0-	-25121	-0-	4453	3	21	4 Y	815	831	0	3 8	25
						897	9							
03	8060 X	1150	-0-	-6910	-0-	72	3	106	4 Y	884	882	0	7 8	20
						972	9							
04	11220 X	825	-0-	-10395	-0-	38	4	787	9 Y	715	723	0	8 8	4

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 6-7-56-1				WELL #:	321H	RRCID ->	293485	COMPL. DATE	05/31/2021	TOTAL	DEPTH	9037	PERF.	9375	- 19747
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	51750 X	45222	-0-	-6528	-0-	41868	3	3354	9	Y	3049	3039	0		70
12	53475 X	44505	-0-	-8970	-0-	41679	3	2826	9	Y	2569	2508	0	1 8	130
01	53475 X	44702	-0-	-8773	-0-	41506	3	76	4	Y	2836	2827	0		139
						3120	9								
02	42728 X	36136	-0-	-6592	-0-	33342	3	2794	9	Y	2540	2465	0	2 8	212
03	46934 X	31004	-0-	-15930	-0-	28442	3	8	4	Y	2322	2462	0	2 8	70
						2554	9								
04	45210 X	21245	-0-	-23965	-0-	19078	3	2167	9	Y	1970	1908	0	3 8	129
CBR 6-7-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	293486	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	9543	PERF.	9863	- 20251
11	34264 X	34264	-0-	-0-	-0-	30029	3	4235	9	Y	3850	3863	0		35
12	38502 X	36719	-0-	-1783	-0-	32409	3	4310	9	Y	3918	3925	0		28
01	38502 X	32604	-0-	-5898	-0-	29245	3	3359	9	Y	3054	3055	0		27
02	34776 X	34028	-0-	-748	-0-	30783	3	3245	9	Y	2950	2926	0	1 8	50
03	38339 X	38339	-0-	-0-	-0-	35118	3	138	4	Y	2803	2825	0	1 8	27
						3083	9								
04	35520 X	31588	-0-	-3932	-0-	28231	3	3357	9	Y	3052	3033	0	3 8	43
CBR 6-7-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->	293487	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	10046	- 20434
11	38490 X	29787	-0-	-8703	-0-	26915	3	2872	9	Y	2611	2620	0		24
12	39773 X	30673	-0-	-9100	-0-	27752	3	2921	9	Y	2655	2660	0		19
01	39773 X	23600	-0-	-16173	-0-	21927	3	37	4	Y	1487	1493	0		13
						1636	9								
02	27804 X	26370	-0-	-1434	-0-	23656	3	268	4	Y	2224	2198	0	1 8	38
						2446	9								
03	30783 X	25949	-0-	-4834	-0-	23787	3	176	4	Y	1805	1825	0	1 8	17
						1986	9								
04	29790 X	26240	-0-	-3550	-0-	23940	3	2300	9	Y	2091	2076	0	3 8	29
CBR 6-7-56-1				WELL #:	336H	RRCID ->	293488	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL	DEPTH	9143	PERF.	9510	- 19882
11	40950 X	26274	-0-	-14676	-0-	24049	3	2225	9	Y	2023	2014	0		47
12	42315 X	23866	-0-	-18449	-0-	22218	3	1648	9	Y	1498	1469	0		76
01	42315 X	30933	-0-	-11382	-0-	27886	3	3047	9	Y	2770	2710	0		136
02	33908 X	25831	-0-	-8077	-0-	23797	3	2034	9	Y	1849	1830	0	1 8	154
03	30380 X	28262	-0-	-2118	-0-	25968	3	5	4	Y	2081	2170	0	2 8	63
						2289	9								
04	29940 X	16236	-0-	-13704	-0-	15201	3	1035	9	Y	941	940	0	2 8	62
MAHOGANY 24-13N-56-1				WELL #:	325H	RRCID ->	293554	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	9829	- 19880
11	9870 X	8781	-0-	-1089	-0-	6996	3	1785	9	Y	1623	1618	0		88
12	10664 X	9084	-0-	-1580	-0-	7233	3	1851	9	Y	1683	1718	0	1 8	52
01	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	15861	3	2252	9	Y	2047	1985	0		114
02	9268 X	8097	-0-	-1171	-0-	6421	3	1676	9	Y	1524	1423	0	5 8	210
03	10261 X	8995	-0-	-1266	-0-	7192	3	1803	9	Y	1639	1764	0	6 8	79
04	9930 X	7826	-0-	-2104	-0-	6393	3	1433	9	Y	1303	1325	0	11 8	46
LINDSAY 2-11B-55-1				WELL #:	332H	RRCID ->	293575	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10909	- 18101
11	26010 X	22937	-0-	-3073	-0-	19553	3	3384	9	Y	3076	3108	0		56
12	26319 X	23171	-0-	-3148	-0-	19563	3	3608	9	Y	3280	3247	0		89
01	26009 X	21702	-0-	-4307	-0-	18500	3	3202	9	Y	2911	2911	0		89
02	21420 X	18752	-0-	-2668	-0-	15956	3	2796	9	Y	2542	2494	0	1 8	136
03	23715 X	19171	-0-	-4544	-0-	16324	3	2847	9	Y	2588	2665	0	1 8	58
04	22950 X	15629	-0-	-7321	-0-	13220	3	2409	9	Y	2190	2179	0	2 8	67

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 2-11D-55-1														
WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	5208	3	8	4	Y	1314	1306	0	24
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	1445	9							
01	5084 X	2611	-0-	-2473	-0-	4007	3	1196	9	Y	1087	1081	0	29
						1890	3	6	4	Y	650	659	0	20
						715	9							
02	6216 X	496	-0-	-5720	-0-	367	3	129	9	Y	117	128	0	6
03	6882 X	727	-0-	-6155	-0-	624	3	103	9	Y	94	95	0	2
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
MAHOGANY 24-13M-56-1														
WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461														
11	41070 X	29063	-0-	-12007	-0-	25082	3	3981	9	Y	3619	3627	0	196
12	33697 X	32142	-0-	-1555	-0-	27787	3	4355	9	Y	3959	4033	0	122
01	34162 X	29048	-0-	-5114	-0-	25168	3	3880	9	Y	3527	3453	0	196
02	30856 X	17900	-0-	-12956	-0-	15314	3	2586	9	Y	2351	2222	0	324
03	34162 X	21158	-0-	-13004	-0-	18344	3	2814	9	Y	2558	2756	0	124
04	31110 X	20598	-0-	-10512	-0-	17791	3	2807	9	Y	2552	2581	0	90
LINDSAY 2-11E-55-1														
WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505														
11	18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	14520	3	27	4	Y	3483	3521	0	63
12	13795 X	1252	-0-	-12543	-0-	3831	9							
						591	3	63	4	Y	544	592	0	15
01	15934 X	8164	-0-	-7770	-0-	598	9							
						6400	3	18	4	Y	1587	1553	0	49
02	17164 X	606	-0-	-16558	-0-	1746	9							
						238	3	15	4	Y	321	351	0	17
03	19003 X	4221	-0-	-14782	-0-	353	9							
						3086	3	6	4	Y	1026	1015	0	23
04	18390 X	9056	-0-	-9334	-0-	1129	9							
						6634	3	29	4	Y	2175	2117	0	66
						2393	9							
LINDSAY 2-11C-55-1														
WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274														
11	29940 X	18628	-0-	-11312	-0-	14692	3	3936	9	Y	3578	3634	0	65
12	27900 X	19284	-0-	-8616	-0-	15020	3	4264	9	Y	3876	3836	0	105
01	29326 X	9988	-0-	-19338	-0-	6346	3	3642	9	Y	3311	3315	0	101
02	26488 X	20209	-0-	-6279	-0-	16221	3	3988	9	Y	3625	3532	0	193
03	29326 X	21115	-0-	-8211	-0-	17075	3	4040	9	Y	3673	3782	0	83
04	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	15625	3	3792	9	Y	3447	3422	0	106
MAHOGANY 24-13L-56-1														
WELL #: 335H RRCID -> 293675 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355														
11	30270 X	19808	-0-	-10462	-0-	16521	3	3287	9	Y	2988	2983	0	162
12	31279 X	18592	-0-	-12687	-0-	15453	3	3139	9	Y	2854	2928	0	88
01	28861 X	9769	-0-	-19092	-0-	7975	3	1794	9	Y	1631	1628	0	91
02	26068 X	6500	-0-	-19568	-0-	5391	3	1109	9	Y	1008	959	0	139
03	24800 X	19040	-0-	-5760	-0-	15958	3	3082	9	Y	2802	2802	0	136
04	19800 X	15487	-0-	-4313	-0-	13028	3	2459	9	Y	2235	2286	0	79
MAHOGANY 24-13Q-56-1														
WELL #: 323H RRCID -> 293728 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623																
CBR 14-23-26K-56-1			WELL #:		321H		RRCID ->		293919		COMPL. DATE		10/26/2022		TOTAL DEPTH		9608 PERF.10313		- 25606		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CBR 14-23-26A-56-1			WELL #:		331H		RRCID ->		293925		COMPL. DATE		10/24/2022		TOTAL DEPTH		10123 PERF.10743		- 25585		
11	30840	X	26924	-0-	-3916	-0-	-0-	22551	3	4373	9	Y	3975	3943	0						73
12	30907	X	25397	-0-	-5510	-0-	-0-	22436	3	2961	9	Y	2692	2726	0						39
01	30907	X	25711	-0-	-5196	-0-	-0-	21359	3	4352	9	Y	3956	3906	0						89
02	23324	X	20006	-0-	-3318	-0-	-0-	16403	3	3603	9	Y	3275	3252	0						111
03	25823	X	24650	-0-	-1173	-0-	-0-	20376	3	4274	9	Y	3885	3904	0						90
04	26636	X	26636	-0-	-0-	-0-	-0-	21629	3	5007	9	Y	4552	4497	0						140
CBR 14-23-26B-56-1			WELL #:		332H		RRCID ->		294102		COMPL. DATE		04/19/2023		TOTAL DEPTH		10217 PERF.10612		- 25912		
11	44790	X	28941	-0-	-15849	-0-	-0-	23330	3	5611	9	Y	5101	5071	0						94
12	49445	X	24147	-0-	-25298	-0-	-0-	20676	3	3471	9	Y	3155	3203	0						45
01	49445	X	22228	-0-	-27217	-0-	-0-	18727	3	3501	9	Y	3183	3156	0						72
02	42812	X	10793	-0-	-32019	-0-	-0-	8997	3	1796	9	Y	1633	1646	0						55
03	32798	X	6663	-0-	-26135	-0-	-0-	5361	3	1302	9	Y	1184	1207	0						27
04	28950	X	3048	-0-	-25902	-0-	-0-	2756	3	292	9	Y	265	275	0						8
CBR 14-23-26C-56-1			WELL #:		333H		RRCID ->		294103		COMPL. DATE		04/22/2023		TOTAL DEPTH		10204 PERF.10707		- 26053		
11	65220	X	35571	-0-	-29649	-0-	-0-	30046	3	5525	9	Y	5023	5000	0						93
12	67394	X	35544	-0-	-31850	-0-	-0-	31783	3	3761	9	Y	3419	3462	0						49
01	67394	X	24537	-0-	-42857	-0-	-0-	20646	3	3891	9	Y	3537	3506	0						80
02	56252	X	25053	-0-	-31199	-0-	-0-	20513	3	4540	9	Y	4127	4064	0						140
03	47678	X	21763	-0-	-25915	-0-	-0-	17928	3	3835	9	Y	3486	3542	0						80
04	35580	X	27158	-0-	-8422	-0-	-0-	22301	3	4857	9	Y	4415	4348	0						136
CBR 14-23-26D-56-1			WELL #:		334H		RRCID ->		294113		COMPL. DATE		04/27/2023		TOTAL DEPTH		10190 PERF.10806		- 26157		
11	40350	X	26691	-0-	-13659	-0-	-0-	21776	3	4915	9	Y	4468	4483	0						68
12	38812	X	29812	-0-	-9000	-0-	-0-	24635	3	5	4	Y	4702	4688	0						81
								5172	9												
01	38812	X	24498	-0-	-14314	-0-	-0-	19914	3	4584	9	Y	4167	4168	0						80
02	31668	X	19931	-0-	-11737	-0-	-0-	16084	3	3847	9	Y	3497	3461	0						114
03	35061	X	21800	-0-	-13261	-0-	-0-	18080	3	16	4	Y	3367	3378	0						99
								3704	9												
04	28860	X	21709	-0-	-7151	-0-	-0-	17609	3	2	4	Y	3725	3738	0						79
								4098	9												
CBR 14-23-26H-56-1			WELL #:		324H		RRCID ->		294115		COMPL. DATE		04/28/2023		TOTAL DEPTH		9556 PERF.10065		- 25416		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
CBR 14-23-26I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 294116	COMPL. DATE 04/27/2023	TOTAL DEPTH 9597	PERF.10190 - 25541			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CBR 14-23-26J-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 294119	COMPL. DATE 04/19/2023	TOTAL DEPTH 9592	PERF.10167 - 25466			
11	12870 X	2304	-0-	-10566	-0-	1805	3	499	9	8
12	8835 X	6368	-0-	-2467	-0-	895	3	5473	9	71
01	6448 X	1187	-0-	-5261	-0-	628	3	559	9	11
02	3276 X	819	-0-	-2457	-0-	674	3	145	9	4
03	3627 X	1132	-0-	-2495	-0-	813	3	319	9	7
04	3510 X	217	-0-	-3293	-0-	133	3	84	9	2
CBR 14-23-26E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 294173	COMPL. DATE 04/28/2023	TOTAL DEPTH 10177	PERF.10659 - 26257			
11	31920 X	6479	-0-	-25441	-0-	4889	3	1590	9	22
12	30442 X	12915	-0-	-17527	-0-	9778	3	2	4	49
						3135	9			
01	12524 X	7565	-0-	-4959	-0-	5572	3	1993	9	35
02	11312 X	5998	-0-	-5314	-0-	4482	3	1516	9	45
03	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	13622	3	12	4	88
						3301	9			
04	12510 X	8898	-0-	-3612	-0-	6993	3	1	4	36
						1904	9			
CBR 14-23-26F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 294174	COMPL. DATE 04/27/2023	TOTAL DEPTH 10163	PERF.10548 - 26119			
11	59910 X	28250	-0-	-31660	-0-	23318	3	4932	9	68
12	61907 X	40901	-0-	-21006	-0-	34588	3	7	4	99
						6306	9			
01	61907 X	42353	-0-	-19554	-0-	35620	3	6733	9	118
02	34834 X	34834	-0-	-0-	-0-	29283	3	5551	9	164
03	40889 X	28330	-0-	-12559	-0-	23761	3	20	4	122
						4549	9			
04	40980 X	31398	-0-	-9582	-0-	26366	3	3	4	96
						5029	9			
CBR 14-23-26G-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 294175	COMPL. DATE 04/27/2023	TOTAL DEPTH 9577	PERF.10137 - 25456			
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			70	71	1
12	4526 X	1456	-0-	-3070	-0-	1378	3	78	9	1
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2458	3	67	9	1
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1896	3	36	9	1
03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1745	3	2	4	1
						42	9			
04	2430 X	719	-0-	-1711	-0-	702	3	17	9	-0-
LINDSAY 15-10V-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 295022	COMPL. DATE 05/31/2023	TOTAL DEPTH 9852	PERF.10267 - 17524			
11	6120 X	1830	-0-	-4290	-0-	1732	3	98	9	1
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3549	3	481	9	10
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			143	147	6
02	3276 X	1112	-0-	-2164	-0-	1014	3	98	9	2
03	4030 X	1953	-0-	-2077	-0-	1549	3	404	9	7
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	5475	3	1051	9	18

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 15-10L-55-1														
WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	44400 X	31233	-0-	-13167	-0-	24957	3	6276	9	Y	5705	5714	0	92
12	38781 X	29240	-0-	-9541	-0-	23307	3	5933	9	Y	5394	5357	0	129
01	38781 X	17784	-0-	-20997	-0-	13938	3	3846	9	Y	3496	3475	0	150
02	29876 X	22363	-0-	-7513	-0-	17750	3	1	4	Y	4193	4253	0	89
						4612	9							
03	33046 X	29488	-0-	-3558	-0-	23863	3	5625	9	Y	5114	5100	0	102
04	31230 X	25325	-0-	-5905	-0-	20471	3	4854	9	Y	4413	4426	0	87
LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468														
11	15390 X	6259	-0-	-9131	-0-	4996	3	13	4	Y	1136	1107	0	54
						1250	9							
12	20243 X	12381	-0-	-7862	-0-	10433	3	3	4	Y	1768	1757	0	64
						1945	9							
01	20243 X	11439	-0-	-8804	-0-	9807	3	1632	9	Y	1484	1503	0	45
02	18284 X	10179	-0-	-8105	-0-	8551	3	1628	9	Y	1480	1483	0	39
03	12369 X	9369	-0-	-3000	-0-	8153	3	1216	9	Y	1105	1118	0	21
04	11970 X	9371	-0-	-2599	-0-	7699	3	11	4	Y	1510	1481	0	40
						1661	9							
LINDSAY 15-100-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411														
11	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	7858	3	21	4	Y	2486	2394	0	118
						2735	9							
12	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	6874	3	2	4	Y	2280	2315	0	82
						2508	9							
01	7688 X	6514	-0-	-1174	-0-	4861	3	1653	9	Y	1503	1540	0	45
02	9912 X	7296	-0-	-2616	-0-	5717	3	1579	9	Y	1435	1439	0	37
03	10974 X	2404	-0-	-8570	-0-	523	3	1881	9	Y	1710	1708	0	33
04	10620 X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	94	117	0	2
LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109														
11	29550 X	24370	-0-	-5180	-0-	19942	3	4428	9	Y	4025	4028	0	65
12	27063 X	23195	-0-	-3868	-0-	18781	3	4414	9	Y	4013	3982	0	96
01	26443 X	13972	-0-	-12471	-0-	11286	3	2686	9	Y	2442	2433	0	105
02	22876 X	17492	-0-	-5384	-0-	14298	3	1	4	Y	2903	2945	0	62
						3193	9							
03	25327 X	23401	-0-	-1926	-0-	19272	3	4129	9	Y	3754	3740	0	75
04	24360 X	20713	-0-	-3647	-0-	17058	3	3655	9	Y	3323	3331	0	65
LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406														
11	19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	15442	3	4479	9	Y	4072	4071	0	66
12	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	13400	3	3769	9	Y	3426	3409	0	82
01	18042 X	5234	-0-	-12808	-0-	4049	3	1185	9	Y	1077	1113	0	46
02	16100 X	7734	-0-	-8366	-0-	6106	3	1628	9	Y	1480	1492	0	31
03	17825 X	12122	-0-	-5703	-0-	9607	3	2515	9	Y	2286	2267	0	45
04	17250 X	10949	-0-	-6301	-0-	8610	3	2339	9	Y	2126	2119	0	42

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 9-4L-55-1				WELL #:	332H	RRCID -> 296463	COMPL. DATE 11/20/2023	TOTAL	DEPTH 10497	PERF.10842	- 20895			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	78420 X	47880	-0-	-30540	-0-	40694 3	137 4	Y	6408	6311 0				193
12	78213 X	53530	-0-	-24683	-0-	7049 9								
01	66836 X	46374	-0-	-20462	-0-	47837 3	52 4	Y	5128	5247 0	1 8			73
02	52556 X	34443	-0-	-18113	-0-	5641 9								
03	53537 X	36421	-0-	-17116	-0-	40211 3	95 4	Y	5516	5513 0				76
04	51810 X	7971	-0-	-43839	-0-	6068 9								
						29598 3	76 4	Y	4335	4301 0	2 8			108
						4769 9								
						30598 3	711 4	Y	4647	4664 0	3 8			88
						5112 9								
						6876 3	129 4	Y	878	914 0	1 8			51
						966 9								
LINDSAY 9-4P-55-1														
						WELL #:	323H	RRCID -> 296464	COMPL. DATE 11/21/2023	TOTAL	DEPTH 9841	PERF.10216	- 20295	
11	55020 X	-0-	-0-	-55020	-0-			Y	-0-					-0-
12	41571 X	-0-	-0-	-41571	-0-			Y	-0-					-0-
01	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-			Y	-0-					-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	44 4	959 9	Y	872	790 0	33 8			49
LINDSAY 9-4Q-55-1														
						WELL #:	324H	RRCID -> 296465	COMPL. DATE 11/20/2023	TOTAL	DEPTH 9822	PERF.10159	- 20237	
11	28680 X	16148	-0-	-12532	-0-	12371 3	3777 9	Y	3434	3369 0				103
12	37777 X	37777	-0-	-0-	-0-	29042 3	8735 9	Y	7941	7928 0	3 8			113
01	11036 X	6365	-0-	-4671	-0-	4920 3	1445 9	Y	1314	1409 0				18
02	15064 X	-0-	-0-	-15064	-0-			Y	-0-	18 0				-0-
03	37789 X	2921	-0-	-34868	-0-	2327 3	23 4	Y	519	499 0	10 8			10
04	36570 X	12951	-0-	-23619	-0-	571 9								
						10661 3	2 4	Y	2080	1938 0	33 8			119
						2288 9								
LINDSAY 4-9N-55-1														
						WELL #:	334H	RRCID -> 296492	COMPL. DATE 11/16/2023	TOTAL	DEPTH 10560	PERF.11036	- 20519	
11	73950 X	42787	-0-	-31163	-0-	35433 3	7354 9	Y	6685	6684 0				5
12	64759 X	53566	-0-	-11193	-0-	45513 3	8053 9	Y	7321	7320 0				6
01	63333 X	50554	-0-	-12779	-0-	43143 3	7411 9	Y	6737	6733 0				10
02	49784 X	45206	-0-	-4578	-0-	38295 3	29 4	Y	6256	6252 0	2 8			12
03	54033 X	49545	-0-	-4488	-0-	6882 9								
04	51840 X	43031	-0-	-8809	-0-	42548 3	6997 9	Y	6361	6362 0	2 8			9
						37165 3	5866 9	Y	5333	5299 0	4 8			39
LINDSAY 4-90-55-1														
						WELL #:	322H	RRCID -> 296493	COMPL. DATE 11/16/2023	TOTAL	DEPTH 9934	PERF.10624	- 19961	
11	44640 X	29030	-0-	-15610	-0-	22560 3	17 4	Y	5866	5864 0				4
12	40176 X	28882	-0-	-11294	-0-	6453 9								
01	24397 X	11665	-0-	-12732	-0-	23231 3	8 4	Y	5130	5128 0	2 8			4
02	27104 X	10475	-0-	-16629	-0-	5643 9								
03	30008 X	19078	-0-	-10930	-0-	9826 3	9 4	Y	1664	1666 0				2
04	29040 X	1084	-0-	-27956	-0-	1830 9								
						7982 3	599 4	Y	1722	1711 0	10 8			3
						1894 9								
						15473 3	6 4	Y	3272	3257 0	13 8			5
						3599 9								
						320 3	20 4	Y	676	665 0	11 8			5
						744 9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 4-9M-55-1				WELL #:	333H	RRCID ->	296494	COMPL. DATE	11/16/2023	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.10859	-	20677
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	88620 X	46032	-0-	-42588	-0-	38740	3	7292	9	Y	6629	6628	0		5
12	72478 X	51567	-0-	-20911	-0-	45080	3	6487	9	Y	5897	5897	0		5
01	71424 X	43294	-0-	-28130	-0-	37329	3	47	4	Y	5380	5377	0		8
						5918	9								
02	48972 X	11229	-0-	-37743	-0-	9458	3	1771	9	Y	1610	1614	0	1 8	3
03	54219 X	52273	-0-	-1946	-0-	45380	3	6893	9	Y	6266	6257	0	3 8	9
04	49890 X	36338	-0-	-13552	-0-	31140	3	5198	9	Y	4725	4694	0	5 8	35
BEVO 15-56-1				WELL #:	333H	RRCID ->	296551	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL	DEPTH	15522	PERF.10396	-	15439
11	55380 X	13136	-0-	-42244	-0-	10104	3	22	4	Y	2736	2717	0		37
						3010	9								
12	57226 X	25970	-0-	-31256	-0-	21282	3	4688	9	Y	4262	4262	0		37
01	57226 X	30338	-0-	-26888	-0-	24719	3	6	4	Y	5103	5087	0		53
						5613	9								
02	33139 X	33139	-0-	-0-	-0-	27274	3	5865	9	Y	5332	5300	0	2 8	83
03	40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	34177	3	6256	9	Y	5687	5736	0	2 8	32
04	36492 X	36492	-0-	-0-	-0-	31137	3	5355	9	Y	4868	4854	0	3 8	43
BEVO 15-56-1				WELL #:	321H	RRCID ->	296600	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL	DEPTH	10333	PERF. 9795	-	14656
11	71460 X	3161	-0-	-68299	-0-	2230	3	6	4	Y	841	879	0		11
						925	9								
12	69502 X	25903	-0-	-43599	-0-	18128	3	7775	9	Y	7068	7017	0	1 8	61
01	69502 X	24358	-0-	-45144	-0-	17126	3	19	4	Y	6557	6550	0		68
						7213	9								
02	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-	16703	3	6232	9	Y	5665	5639	0	5 8	89
03	28482 X	28482	-0-	-0-	-0-	21770	3	6712	9	Y	6102	6149	0	8 8	34
04	25080 X	21971	-0-	-3109	-0-	16581	3	3	4	Y	4897	4876	0	12 8	43
						5387	9								
CBR 18				WELL #:	331H	RRCID ->	296749	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.10081	-	15080
11	49590 X	35884	-0-	-13706	-0-	29519	3	6365	9	Y	5786	5785	0		21
12	44640 X	35792	-0-	-8848	-0-	29684	3	6108	9	Y	5553	5550	0		24
01	43493 X	34464	-0-	-9029	-0-	28867	3	5597	9	Y	5088	5041	0		71
02	33488 X	30682	-0-	-2806	-0-	25582	3	5100	9	Y	4636	4664	0		43
03	37076 X	33032	-0-	-4044	-0-	27504	3	5528	9	Y	5025	5035	0	1 8	32
04	35880 X	6836	-0-	-29044	-0-	5708	3	1128	9	Y	1025	1046	0	1 8	10
CBR 19-18R-56-T1				WELL #:	333H	RRCID ->	296750	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9599	PERF.10219	-	20378
11	108840 X	77376	-0-	-31464	-0-	69253	3	1	4	Y	7384	7412	0		84
						8122	9								
12	112468 X	59187	-0-	-53281	-0-	52974	3	6213	9	Y	5648	5587	0		145
01	112468 X	38907	-0-	-73561	-0-	33157	3	5750	9	Y	5227	5274	0		98
02	82096 X	42993	-0-	-39103	-0-	38137	3	4	4	Y	4411	4438	0		71
						4852	9								
03	88877 X	43212	-0-	-45665	-0-	37797	3	4	4	Y	4919	4922	0	3 8	65
						5411	9								
04	77370 X	48483	-0-	-28887	-0-	43375	3	56	4	Y	4593	4555	0	5 8	98
						5052	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 18-190-56-T1				WELL #:	321H	RRCID ->	296764	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9080	PERF.	9260	- 19662
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	84060 X	68901	-0-	-15159	-0-	55711	3	13190	9	Y	11991	11988	0		44
12	86862 X	64579	-0-	-22283	-0-	52612	3	11967	9	Y	10879	10877	0		46
01	86862 X	63361	-0-	-23501	-0-	52095	3	11266	9	Y	10242	10146	0		142
02	64316 X	55606	-0-	-8710	-0-	45838	3	9768	9	Y	8880	8940	0		82
03	71207 X	27310	-0-	-43897	-0-	22192	3	4	4	Y	4649	4695	0	6 8	30
						5114	9								
04	68910 X	1091	-0-	-67819	-0-	678	3	413	9	Y	375	400	0	1 8	4
CBR 18-19P-56-T1				WELL #:	332H	RRCID ->	296765	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9843	- 20244
11	102630 X	54936	-0-	-47694	-0-	48708	3	4	4	Y	5658	5660	0		21
						6224	9								
12	87544 X	48759	-0-	-38785	-0-	43141	3	5618	9	Y	5107	5106	0		22
01	85932 X	54412	-0-	-31520	-0-	48278	3	6134	9	Y	5576	5521	0		77
02	64798 X	64798	-0-	-0-	-0-	58475	3	6323	9	Y	5748	5772	0		53
03	66123 X	62136	-0-	-3987	-0-	55996	3	7	4	Y	5575	5589	0	3 8	36
						6133	9								
04	54930 X	35279	-0-	-19651	-0-	32256	3	3023	9	Y	2748	2754	0	3 8	27
CBR 18-19Q-56-T1				WELL #:	322H	RRCID ->	296767	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL	DEPTH	9094	PERF.	9319	- 19695
11	72540 X	51912	-0-	-20628	-0-	42926	3	8986	9	Y	8169	8166	0		30
12	69378 X	34488	-0-	-34890	-0-	28042	3	6446	9	Y	5860	5865	0		25
01	61101 X	31407	-0-	-29694	-0-	25235	3	6172	9	Y	5611	5558	0		78
02	48440 X	28474	-0-	-19966	-0-	23296	3	5178	9	Y	4707	4741	0		44
03	53630 X	37359	-0-	-16271	-0-	31925	3	5434	9	Y	4940	4944	0	8 8	32
04	51900 X	40182	-0-	-11718	-0-	34154	3	6028	9	Y	5480	5444	0	15 8	53
CBR 19-18S-56-T1				WELL #:	323H	RRCID ->	296768	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9062	PERF.	9667	- 19805
11	70140 X	16490	-0-	-53650	-0-	13864	3	2626	9	Y	2387	2475	0		27
12	72478 X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	87	112	0		2
01	72478 X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	29	30	0		1
02	53284 X	955	-0-	-52329	-0-	425	3	530	9	Y	482	475	0		8
03	58993 X	37324	-0-	-21669	-0-	27699	3	3	4	Y	8747	8621	0	18 8	116
						9622	9								
04	96910 X	96910	-0-	-0-	-0-	82731	3	106	4	Y	12794	12599	0	37 8	274
						14073	9								
CBR 19-18T-56-T1				WELL #:	334H	RRCID ->	296769	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.	10027	- 20388
11	108300 X	95107	-0-	-13193	-0-	84697	3	1	4	Y	9463	9469	0		107
						10409	9								
12	111910 X	69485	-0-	-42425	-0-	60425	3	9060	9	Y	8236	8132	0		211
01	111910 X	68451	-0-	-43459	-0-	59526	3	8925	9	Y	8114	8172	0		153
02	88760 X	56787	-0-	-31973	-0-	49579	3	5	4	Y	6548	6595	0		106
						7203	9								
03	98270 X	63028	-0-	-35242	-0-	54761	3	6	4	Y	7510	7511	0	5 8	100
						8261	9								
04	95100 X	58288	-0-	-36812	-0-	52481	3	67	4	Y	5218	5199	0	7 8	112
						5740	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 19-18U-56-T1				WELL #:	324H	RRCID ->	296770	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	9527	- 19464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	63532 X	63532	-0-	-0-	-0-	51203	3	1	4	Y	11207	11168	0		127
						12328	9								
12	36735 X	17457	-0-	-19278	-0-	11500	3	5957	9	Y	5415	5403	0		139
01	67417 X	67417	-0-	-0-	-0-	53551	3	13866	9	Y	12605	12507	0		237
02	85324 X	85324	-0-	-0-	-0-	72821	3	8	4	Y	11359	11412	0		184
						12495	9								
03	65658 X	61999	-0-	-3659	-0-	51655	3	6	4	Y	9398	9442	0	15 8	125
						10338	9								
04	103561 X	103561	-0-	-0-	-0-	91247	3	117	4	Y	11088	10942	0	34 8	237
						12197	9								
CBR 20-17J-56-1				WELL #:	323H	RRCID ->	297180	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	9147	PERF.	9416	- 19805
11	33840 X	25294	-0-	-8546	-0-	21201	3	4093	9	Y	3721	3726	0		42
12	32643 X	26979	-0-	-5664	-0-	22977	3	4002	9	Y	3638	3637	0	1 8	42
01	30690 X	21373	-0-	-9317	-0-	17760	3	72	4	Y	3219	3192	0		69
						3541	9								
02	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	21254	3	3573	9	Y	3248	3228	0	3 8	86
03	30112 X	30112	-0-	-0-	-0-	26291	3	3821	9	Y	3474	3525	0	5 8	30
04	26100 X	25181	-0-	-919	-0-	21998	3	1	4	Y	2893	2888	0	7 8	28
						3182	9								
CBR 20-17K-56-1				WELL #:	324H	RRCID ->	297181	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	8963	PERF.	9130	- 19517
11	18600 X	7155	-0-	-11445	-0-	5520	3	1635	9	Y	1486	1478	0		17
12	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	9994	3	2071	9	Y	1883	1877	0	1 8	22
01	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	12097	3	49	4	Y	1872	1854	0		40
						2059	9								
02	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	14038	3	2429	9	Y	2208	2187	0	3 8	58
03	20284 X	20284	-0-	-0-	-0-	17484	3	2800	9	Y	2545	2576	0	5 8	22
04	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	16864	3	1	4	Y	2130	2123	0	8 8	21
						2343	9								
CBR 27-22H-56-1				WELL #:	321H	RRCID ->	297182	COMPL. DATE	08/30/2022	TOTAL	DEPTH	9378	PERF.	9645	- 19676
11	21330 X	13946	-0-	-7384	-0-	12263	3	1683	9	Y	1530	1370	0		355
12	22041 X	19480	-0-	-2561	-0-	17323	3	2157	9	Y	1961	2031	0	1 8	284
01	17484 X	16785	-0-	-699	-0-	16555	3	230	9	Y	209	89	0		404
02	15792 X	1848	-0-	-13944	-0-	1838	3	10	9	Y	9	374	0	1 8	38
03	18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	1	16	0		23
04	17820 X	-0-	-0-	-17820	-0-					Y	-0-	2	0		21
CBR 27-22I-56-1				WELL #:	322H	RRCID ->	297183	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL	DEPTH	9406	PERF.	9421	- 19590
11	9000 X	3864	-0-	-5136	-0-	3410	3	454	9	Y	413	359	0		96
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	443	474	0	1 8	64
01	9300 X	4826	-0-	-4474	-0-	4727	3	99	9	Y	90	20	0		134
02	4424 X	1784	-0-	-2640	-0-	1620	3	164	9	Y	149	124	0	1 8	158
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	64	0		94
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	6	0		88
CBR 27-22J-56-1				WELL #:	323H	RRCID ->	297184	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL	DEPTH	9341	PERF.	9664	- 19547
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623												
CBR 27-22K-56-1			WELL #:		324H	RRCID ->	297185	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL	DEPTH	9365	PERF. 9593 - 19418				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1200 X	947	-0-	-253	-0-	773	3	174	9	Y	158	156	0			4
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	124	125	0		1 8	2
01		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2241	3	307	9	Y	279	271	0			10
02		896 X	888	-0-	-8	-0-	755	3	133	9	Y	121	125	0		1 8	5
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 27-22L-56-1			WELL #:		325H	RRCID ->	297186	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9318	PERF. 9615 - 19440				
11		6930 X	90	-0-	-6840	-0-	28	4	62	9	Y	56	56	0			1
12		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	279	276	0			4
01		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	196	193	0			7
02		2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	81	83	0		1 8	4
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 17-20G-56-1			WELL #:		336H	RRCID ->	297195	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL	DEPTH	9248	PERF. 9645 - 19680				
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	0			-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	356	349	0			7
02	14B2	EXT	1697	-0-	1697	1697	764	3	933	9	Y	848	834	0		4 8	17
03	14B2	EXT	6123	-0-	6123	7820	4377	3	1746	9	Y	1587	1570	0		6 8	28
04	14B2	EXT	3730	-0-	3730	11550	2136	3	1594	9	Y	1449	1433	0		9 8	35

CBR 9-4Q-56-1			WELL #:		322H	RRCID ->	297196	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 9606 - 19907				
11		41040 X	24292	-0-	-16748	-0-	21678	3	2614	9	Y	2376	2408	0			46
12		42408 X	32290	-0-	-10118	-0-	28254	3	4036	9	Y	3669	3670	0			45
01		35185 X	21915	-0-	-13270	-0-	19289	3	2626	9	Y	2387	2404	0			28
02		28784 X	20454	-0-	-8330	-0-	17869	3	2585	9	Y	2350	2346	0		2 8	30
03		32302 X	31882	-0-	-420	-0-	28408	3	3474	9	Y	3158	3148	0		4 8	36
04		33588 X	33588	-0-	-0-	-0-	31539	3	2049	9	Y	1863	1851	0		5 8	43

CBR 6-7-56-1			WELL #:		322H	RRCID ->	297199	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	9131	PERF. 9449 - 19772				
11		47444 X	47444	-0-	-0-	-0-	43564	3	3880	9	Y	3527	3539	0			32
12		47760 X	47760	-0-	-0-	-0-	44210	3	3550	9	Y	3227	3235	0		1 8	23
01		51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	48311	3	2797	9	Y	2543	2544	0			22
02		49902 X	49902	-0-	-0-	-0-	46967	3	2935	9	Y	2668	2643	0		2 8	45
03		49011 X	45852	-0-	-3159	-0-	43164	3	2688	9	Y	2444	2463	0		3 8	23
04		49470 X	43658	-0-	-5812	-0-	40955	3	2703	9	Y	2457	2439	0		7 8	34

CBR 6-7-56-1			WELL #:		323H	RRCID ->	297200	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL	DEPTH	8955	PERF. 9333 - 19458				
11		43350 X	28643	-0-	-14707	-0-	23725	3	4918	9	Y	4471	4474	0			41
12		41323 X	32766	-0-	-8557	-0-	27697	3	5069	9	Y	4608	4615	0		1 8	33
01		23560 X	21313	-0-	-2247	-0-	17896	3	3417	9	Y	3106	3112	0			27
02		38034 X	38034	-0-	-0-	-0-	33254	3	4780	9	Y	4345	4296	0		3 8	73
03		32209 X	30479	-0-	-1730	-0-	27041	3	3438	9	Y	3125	3165	0		3 8	30
04		31170 X	16467	-0-	-14703	-0-	14080	3	69	4	Y	2107	2103	0		5 8	29
							2318	9									

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4R-56-1				//CONT.// 80544 500 WELL #: 323H	ASSOCIATED RRCID -> 297201	CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2022				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	44670 X	35682	-0-	-8988	-0-	32708	3	2974	9	Y	2704	2744	0			53
12	42966 X	42109	-0-	-857	-0-	38026	3	4083	9	Y	3712	3720	0			45
01	42966 X	40786	-0-	-2180	-0-	37317	3	3469	9	Y	3154	3163	0			36
02	40376 X	32660	-0-	-7716	-0-	29841	3	2819	9	Y	2563	2564	0	2	8	33
03	44702 X	43496	-0-	-1206	-0-	39741	3	3755	9	Y	3414	3405	0	3	8	39
04	40740 X	25173	-0-	-15567	-0-	22542	3	2631	9	Y	2392	2371	0	5	8	55
CBR 17-20I-56-1				WELL #:	322H	RRCID -> 297239	COMPL. DATE 02/15/2023					TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847				
11	43200 X	27701	-0-	-15499	-0-	23270	3	4431	9	Y	4028	4030	0			37
12	44640 X	26684	-0-	-17956	-0-	22463	3	4221	9	Y	3837	3839	0	1	8	34
01	40393 X	27519	-0-	-12874	-0-	23311	3	4208	9	Y	3825	3828	0			31
02	30800 X	22901	-0-	-7899	-0-	19457	3	3444	9	Y	3131	3132	0	3	8	27
03	28613 X	25473	-0-	-3140	-0-	22024	3	3449	9	Y	3135	3134	0	5	8	23
04	27690 X	22703	-0-	-4987	-0-	19772	3	20	4	Y	2646	2637	0	11	8	21
						2911	9									
CBR 17-20H-56-1				WELL #:	321H	RRCID -> 297289	COMPL. DATE 02/15/2023					TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913				
11	59130 X	45030	-0-	-14100	-0-	39098	3	5932	9	Y	5393	5412	0			50
12	61101 X	43911	-0-	-17190	-0-	37915	3	5996	9	Y	5451	5451	0	1	8	49
01	53599 X	47337	-0-	-6262	-0-	41222	3	6115	9	Y	5559	5563	0			45
02	46284 X	42486	-0-	-3798	-0-	37347	3	5139	9	Y	4672	4673	0	4	8	40
03	46531 X	36194	-0-	-10337	-0-	32314	3	3880	9	Y	3527	3536	0	5	8	26
04	45810 X	8469	-0-	-37341	-0-	7169	3	1300	9	Y	1182	1194	0	5	8	9
CBR 12-1A-56-1				WELL #:	331H	RRCID -> 297871	COMPL. DATE 12/07/2024					TOTAL DEPTH 10251 PERF.10476 - 20833				
11	203970 X	136337	-0-	-67633	-0-	114385	3	21952	9	Y	19956	19926	0			70
12	210769 X	88546	-0-	-122223	-0-	73499	3	8	4	Y	13672	13685	0			57
						15039	9									
01	210769 X	100966	-0-	-109803	-0-	84555	3	20	4	Y	14901	14896	0			62
						16391	9									
02	159460 X	69212	-0-	-90248	-0-	57973	3	11239	9	Y	10217	10211	0			68
03	176545 X	79927	-0-	-96618	-0-	68581	3	3	4	Y	10312	10311	0	5	8	64
						11343	9									
04	136350 X	76160	-0-	-60190	-0-	64848	3	2	4	Y	10282	10236	0	10	8	100
						11310	9									
CBR 12-1B-56-1				WELL #:	321H	RRCID -> 297872	COMPL. DATE 07/15/2024					TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9915 - 19979				
11	105780 X	45833	-0-	-59947	-0-	29929	3	15904	9	Y	14458	14440	0			50
12	109306 X	19046	-0-	-90260	-0-	12475	3	1	4	Y	5973	5998	0			25
						6570	9									
01	109306 X	25251	-0-	-84055	-0-	18544	3	5	4	Y	6093	6093	0			25
						6702	9									
02	66864 X	23320	-0-	-43544	-0-	16844	3	6476	9	Y	5887	5873	0			39
03	74028 X	29725	-0-	-44303	-0-	22164	3	1	4	Y	6873	6851	0	19	8	42
						7560	9									
04	45840 X	28133	-0-	-17707	-0-	21267	3	1	4	Y	6241	6187	0	36	8	60
						6865	9									

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12-1C-56-1				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623 WELL #: 332H		ASSOCIATED RRCID -> 297873	CAPACITY COMPL. DATE 07/12/2024				TOTAL	DEPTH	10254	PERF.10408	CNTY: LOVING - 20765	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12	230550 X 238235 X	127837 115809	-0- -0-	-102713 -122426	-0- -0-	107225 97536	3 3	20612 10	9 4	Y Y	18738 16603	18703 16599	0 0		65 69
	01	238235 X	99689	-0-	-138546	-0-	18263 84487	9 3								
	02	137116 X	74112	-0-	-63004	-0-	15182 62905	9 3								
	03	132091 X	79417	-0-	-52674	-0-	68629 10786	3 9	11207 2	9 4	Y Y	10188 9805	10178 9806	0 0		67 61
	04	127830 X	68846	-0-	-58984	-0-	59322 9523	3 9	1	4	Y	8657	8626	0	8 8	84
CBR 12-1D-56-1				WELL #: 322H	RRCID -> 297874	COMPL. DATE 07/10/2024				TOTAL	DEPTH	9621	PERF. 9927	- 19994		
11	12	125340 X 129518 X	84452 72487	-0- -0-	-40888 -57031	-0- -0-	65522 57124	3 3	18930 6	9 4	Y Y	17209 13961	17176 13963	0 0		60 58
	01	129518 X	34480	-0-	-95038	-0-	15357 26863	9 3								
	02	111804 X	43138	-0-	-68666	-0-	7611 34229	9 3								
	03	87265 X	19208	-0-	-68057	-0-	8909 15382	9 3	1	4	Y	8099 3477	8074 3501	0 0		54 21
	04	84450 X	24180	-0-	-60270	-0-	3825 19466	9 3								
CBR 12-1E-56-1				WELL #: 333H	RRCID -> 297875	COMPL. DATE 07/13/2024				TOTAL	DEPTH	10262	PERF.10220	- 20635		
11	12	224130 X 231601 X	86905 82678	-0- -0-	-137225 -148923	-0- -0-	71789 68409	3 3	15116 14269	9 9	Y Y	13742 12972	13730 12950	0 0		57 79
	01	231601 X	74013	-0-	-157588	-0-	62053 11960	3 9								
	02	142576 X	63895	-0-	-78681	-0-	53615 10280	9 9								
	03	116312 X	67775	-0-	-48537	-0-	57487 52013	9 3								
	04	86910 X	61839	-0-	-25071	-0-	9826 8933	9 9								
CBR 12-1I-56-1				WELL #: 335H	RRCID -> 297915	COMPL. DATE 07/08/2024				TOTAL	DEPTH	10305	PERF.10585	- 20971		
11	12	224130 X 231601 X	127245 114393	-0- -0-	-96885 -117208	-0- -0-	103911 92057	3 3	1 22336	4 9	Y Y	21212 20305	21188 20269	0 0		88 124
	01	231601 X	108344	-0-	-123257	-0-	23333 88377	9 3								
	02	194768 X	73815	-0-	-120953	-0-	19967 59908	9 3								
	03	154318 X	69392	-0-	-84926	-0-	13907 56046	9 3								
	04	127260 X	66904	-0-	-60356	-0-	13346 54351	9 3								
CBR 12-1H-56-1				WELL #: 324H	RRCID -> 297942	COMPL. DATE 07/12/2024				TOTAL	DEPTH	9625	PERF. 9709	- 20109		
11	12	191730 X 198121 X	65731 40376	-0- -0-	-125999 -157745	-0- -0-	49267 29224	3 3	1 11152	4 9	Y Y	14966 10138	14953 10138	0 0		62 62
	01	198121 X	50262	-0-	-147859	-0-	16463 36487	9 3								
	02	141624 X	62673	-0-	-78951	-0-	13774 49162	9 3								
	03	82863 X	53168	-0-	-29695	-0-	41430 11737	3 9	13511 1	9 4	Y Y	12283 10670	12229 10678	0 0		137 115
	04	65730 X	32760	-0-	-32970	-0-	24381	3	8379	9	Y	7617	7626	0	21 8	85

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 12-1U-56-1															
WELL #: 323RD RRCID -> 297943 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9947 - 20278															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	138600 X	58807	-0-	-79793	-0-	43916	3	14891	9	Y	13537	13523	0		56
12	143220 X	46595	-0-	-96625	-0-	35052	3	11543	9	Y	10494	10486	0		64
01	143220 X	40592	-0-	-102628	-0-	30391	3	10201	9	Y	9274	9276	0		62
02	120708 X	23516	-0-	-97192	-0-	17680	3	5836	9	Y	5305	5308	0		59
03	69440 X	38460	-0-	-30980	-0-	30204	3	8256	9	Y	7505	7471	0	12 8	81
04	58800 X	44170	-0-	-14630	-0-	36192	3	7978	9	Y	7253	7230	0	23 8	81
CBR 15-10-3C-56-1															
WELL #: 334H RRCID -> 297979 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 10372 - 25928															
11	SHUT IN	232280	-0-	232280	431879	184452	3	5	4	Y	43475	43516	0		85
						47823	9								
12	616179 X	184300	-0-	-431879	-0-	149719	3	2	4	Y	31435	31412	0	1 8	107
						34579	9								
01	201097 X	176615	-0-	-24482	-0-	146132	3	30483	9	Y	27712	27709	0		110
02	181636 X	142727	-0-	-38909	-0-	119624	3	23103	9	Y	21003	20968	0	5 8	140
03	201097 X	147130	-0-	-53967	-0-	124426	3	22704	9	Y	20640	20609	0	6 8	165
04	194610 X	116659	-0-	-77951	-0-	98859	3	325	4	Y	15886	15959	0	10 8	82
						17475	9								
CBR 15-10-3D-56-1															
WELL #: 322H RRCID -> 297983 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9989 - 25367															
11	SHUT IN	179070	-0-	179070	327194	124602	3	3	4	Y	49514	49539	0		96
						54465	9								
12	484946 X	157752	-0-	-327194	-0-	110510	3	2	4	Y	42945	42891	0	3 8	147
						47240	9								
01	157315 X	157315	-0-	-0-	-0-	114640	3	42675	9	Y	38795	38788	0		154
02	127487 X	127487	-0-	-0-	-0-	97336	3	30151	9	Y	27410	27369	0	12 8	183
03	140304 X	140304	-0-	-0-	-0-	110496	3	29808	9	Y	27098	27047	0	17 8	217
04	179070 X	116692	-0-	-62378	-0-	92191	3	304	4	Y	21997	22071	0	30 8	113
						24197	9								
CBR 15-10-3E-56-1															
WELL #: 335H RRCID -> 297984 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 10411 - 25946															
11	SHUT IN	230023	-0-	230023	434827	182838	3	4	4	Y	42892	42934	0		83
						47181	9								
12	607122 X	172295	-0-	-434827	-0-	140188	3	2	4	Y	29186	29168	0	1 8	100
						32105	9								
01	217155 X	172924	-0-	-44231	-0-	143778	3	29146	9	Y	26496	26491	0		105
02	196140 X	148588	-0-	-47552	-0-	125838	3	22750	9	Y	20682	20644	0	5 8	138
03	217155 X	156502	-0-	-60653	-0-	133866	3	22636	9	Y	20578	20545	0	6 8	165
04	210150 X	145471	-0-	-64679	-0-	125252	3	413	4	Y	18005	18065	0	12 8	93
						19806	9								
CBR 15-10-3F-56-1															
WELL #: 323H RRCID -> 297989 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9989 - 25127															
11	SHUT IN	136755	-0-	136755	266338	94492	3	2	4	Y	38419	38448	0		75
						42261	9								
12	367746 X	101408	-0-	-266338	-0-	69171	3	1	4	Y	29305	29277	0	3 8	100
						32236	9								
01	121250 X	121250	-0-	-0-	-0-	85925	3	35325	9	Y	32114	32087	0		127
02	78120 X	57358	-0-	-20762	-0-	38890	3	18468	9	Y	16789	16793	0	11 8	112
03	86490 X	26098	-0-	-60392	-0-	11201	3	14897	9	Y	13543	13533	0	14 8	108
04	83700 X	26266	-0-	-57434	-0-	16164	3	53	4	Y	9135	9170	0	26 8	47
						10049	9								

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 15-10-3G-56-1				WELL #:	336H	RRCID ->	297990	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.10210	-	25788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	228176	-0-	228176	440038	185669	3	28	4	Y	38617	38628	0		83
12	624344 X	184306	-0-	-440038	-0-	42479	9								
01	215760 X	160413	-0-	-55347	-0-	148300	3	36006	9	Y	32733	32719	0	1 8	96
02	194880 X	133964	-0-	-60916	-0-	131019	3	29394	9	Y	26722	26728	0		90
03	215760 X	119786	-0-	-95974	-0-	111149	3	22815	9	Y	20741	20725	0	5 8	101
						98612	3	2	4	Y	19247	19248	0	5 8	95
						21172	9								
04	208800 X	104724	-0-	-104076	-0-	88795	3	296	4	Y	14212	14200	0	10 8	97
						15633	9								
CBR 15-10-3H-56-1				WELL #:	324H	RRCID ->	297991	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	9484	PERF. 9766	-	25233
11	SHUT IN	111346	-0-	111346	220110	76810	3	11	4	Y	31386	31379	0		67
12	303557 X	83447	-0-	-220110	-0-	34525	9								
01	73638 X	73638	-0-	-0-	-0-	58026	3	25421	9	Y	23110	23107	0	3 8	67
02	56294 X	56294	-0-	-0-	-0-	53099	3	20539	9	Y	18672	18676	0		63
03	55149 X	53136	-0-	-2013	-0-	42954	3	13340	9	Y	12127	12121	0	10 8	59
						39620	3	1	4	Y	12286	12270	0	14 8	61
						13515	9								
04	53370 X	39048	-0-	-14322	-0-	23788	3	79	4	Y	13801	13746	0	21 8	95
						15181	9								
CBR 15-10-3I-56-1				WELL #:	337H	RRCID ->	297992	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.10604	-	26006
11	SHUT IN	176305	-0-	176305	377256	139151	3	21	4	Y	33757	33779	0		72
12	553520 X	176264	-0-	-377256	-0-	37133	9								
01	190216 X	147106	-0-	-43110	-0-	143898	3	32366	9	Y	29424	29409	0	1 8	86
02	171808 X	103947	-0-	-67861	-0-	121236	3	25870	9	Y	23518	23525	0		79
03	190216 X	111703	-0-	-78513	-0-	85717	3	18230	9	Y	16573	16568	0	4 8	80
						92123	3	1	4	Y	17799	17785	0	6 8	88
						19579	9								
04	176310 X	91433	-0-	-84877	-0-	77248	3	257	4	Y	12662	12653	0	10 8	87
						13928	9								
CBR 12-1G-56-1				WELL #:	334H	RRCID ->	298092	COMPL. DATE	07/10/2024	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.10680	-	20929
11	284490 X	105832	-0-	-178658	-0-	87801	3	1	4	Y	16391	16377	0		68
12	293973 X	93189	-0-	-200784	-0-	18030	9								
01	293973 X	83372	-0-	-210601	-0-	77138	3	16051	9	Y	14592	14571	0		89
02	168672 X	79742	-0-	-88930	-0-	69988	3	13384	9	Y	12167	12175	0		81
03	140492 X	79810	-0-	-60682	-0-	67552	3	12190	9	Y	11082	11040	0		123
						68178	3	1	4	Y	10574	10579	0	4 8	114
						11631	9								
04	105840 X	70291	-0-	-35549	-0-	59769	3	10522	9	Y	9565	9566	0	6 8	107
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)				80929 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152											
SANTA ROSA STATE				WELL #:	1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 5777	-	5784
11	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7727	2	46	9	N	42				76
12	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7448	2	50	9	N	45				121
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6910	2	50	9	N	45	35	1		131
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5927	2	40	9	N	36				167
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6559	2	35	9	N	32	174	1		25
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT				25

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)														81407 200				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.														148113															
SCHARBAUER, C. -D-														WELL #: 4				RRCID -> 281679				COMPL. DATE 04/12/2019				TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-			
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-			
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-			
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT								-0-			
SCOTT (DELAWARE GAS)														81738 500				NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.														666430															
SCOTT, F.H. STATE														WELL #: 1				RRCID -> 151554				COMPL. DATE 09/11/1994				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665			
11	2310	#	979		-0-	-1331		-0-		979	2						N	-0-								163			
12	2387	#	927		-0-	-1460		-0-		924	2		3	9			N	3								166			
01	2294	#	1073		-0-	-1221		-0-		1072	2		1	9			N	1								167			
02	2072	#	1191		-0-	-881		-0-		1191	2						N	-0-		139	1					28			
03	2015	#	991		-0-	-1024		-0-		991	2						N	-0-								28			
04	1561	R	1561		-0-	-0-		-0-		1552	2		9	9			N	8								36			
SCOTT, F. H. STATE "A"														WELL #: 1				RRCID -> 187914				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408			
11	210	#	166		-0-	-44		-0-		113	2		53	9			N	48								195			
12	186	#	172		-0-	-14		-0-		107	2		65	9			N	59		177	1					77			
01	188	R	188		-0-	-0-		-0-		125	2		63	9			N	57								134			
02	168	#	131		-0-	-37		-0-		80	2		51	9			N	46								180			
03	186	#	154		-0-	-32		-0-		112	2		42	9			N	38								218			
04	180	#	165		-0-	-15		-0-		102	2		63	9			N	57		178	1					97			
SHAFTER LAKE (YATES)														82570 700				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
BRADY, W. PRODUCTION, INC.														088241															
UNIVERSITY -L-														WELL #: 1				RRCID -> 020775				COMPL. DATE 08/08/1944				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	202	N	202		-0-	-0-		-0-		202	2						N	-0-								-0-			
12	155	N	146		-0-	-9		-0-		146	2						N	-0-								-0-			
01	274	N	274		-0-	-0-		-0-		274	2						N	-0-								-0-			
02	221	N	221		-0-	-0-		-0-		221	2						N	-0-								-0-			
03	155	N	145		-0-	-10		-0-		145	2						N	-0-								-0-			
04	180	N	86		-0-	-94		-0-		86	2						N	-0-								-0-			
UNIVERSITY														WELL #: 2				RRCID -> 020776				COMPL. DATE 07/26/1945				TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A			
11	206	N	206		-0-	-0-		-0-		206	2						N	-0-								-0-			
12	438	N	438		-0-	-0-		-0-		438	2						N	-0-								-0-			
01	415	N	415		-0-	-0-		-0-		415	2						N	-0-								-0-			
02	354	N	354		-0-	-0-		-0-		354	2						N	-0-								-0-			
03	248	N	202		-0-	-46		-0-		202	2						N	-0-								-0-			
04	240	N	101		-0-	-139		-0-		101	2						N	-0-								-0-			
UNIVERSITY														WELL #: 7				RRCID -> 020781				COMPL. DATE 10/08/1945				TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A			
11	103	N	103		-0-	-0-		-0-		103	2						N	-0-								-0-			
12	241	N	241		-0-	-0-		-0-		241	2						N	-0-								-0-			
01	170	N	170		-0-	-0-		-0-		170	2						N	-0-								-0-			
02	257	N	257		-0-	-0-		-0-		257	2						N	-0-								-0-			
03	186	N	168		-0-	-18		-0-		168	2						N	-0-								-0-			
04	150	N	79		-0-	-71		-0-		79	2						N	-0-								-0-			

SHAFTER LAKE (YATES)														CNTY: ANDREWS	
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC															
KELLY															
WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CARRUTH OIL & GAS, LLC															
UNIVERSITY 14-11															
WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-	
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
UNIVERSITY BLK 14															
WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-	
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-	
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
UNIVERSITY BLK 14															
WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-	
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-	
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
UNIVERSITY BLK 14															
WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
UNIVERSITY -P-															
WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A															
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-	
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH OIL & GAS, LLC				//CONT.//		135967								
J. E. C. MAST				WELL #:		2	RRCID -> 298000		COMPL. DATE 07/11/1950		TOTAL DEPTH	3051	PERF. 3006 - 3042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 X	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-

J. E. C. MAST				WELL #:		3	RRCID -> 298129		COMPL. DATE 08/01/1959		TOTAL DEPTH	3072	PERF. 3002 - 3022	
11	90 X	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			-0-

FUELED RESOURCES INC				288421										
UNIVERSITY				WELL #:		8	RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY				WELL #:		9	RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH	2967	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY				WELL #:		10	RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS				WELL #:		11	RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
FUELED RESOURCES INC			//CONT.//		288421														
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #:		2	RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2823 - 3002							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #:		3	RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3000 - 3047							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC					385847														
STEVENSON, JAMES			WELL #:		1	RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	3				N	-0-					-0-	
12	713 N	172	-0-	-541	-0-		172	3				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
UNIVERSITY "I"			WELL #:		1	RRCID -> 205630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 2994 - 3012							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
UNIVERSITY "I"			WELL #:		2	RRCID -> 236405		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 2994 - 3010							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
1836 ENERGY LLC					623407														
UNIVERSITY 10-14			WELL #:		3	RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2864 - 3006							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)															82570 700					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: ANDREWS				
1836 ENERGY LLC															//CONT.// 623407																			
UNIVERSITY 13-14															WELL #: 1					RRCID -> 151563					COMPL. DATE 06/18/1994					TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
UNIVERSITY 3-14 NE															WELL #: 1					RRCID -> 152009					COMPL. DATE 06/23/1994					TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
UNIVERSITY 3-14 NE															WELL #: 2					RRCID -> 152182					COMPL. DATE 08/02/1994					TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
UNIVERSITY 3-14															WELL #: 3					RRCID -> 153207					COMPL. DATE 03/15/1997					TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
UNIVERSITY 8-14															WELL #: 1					RRCID -> 153208					COMPL. DATE 06/26/1997					TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
UNIVERSITY 9-14 SW															WELL #: 1					RRCID -> 153212					COMPL. DATE 10/01/1997					TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
UNIVERSITY 9-14															WELL #: 5					RRCID -> 153214					COMPL. DATE 04/01/1997					TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
1836 ENERGY LLC			//CONT.// 623407															
UNIVERSITY 9-14			WELL #: 3			RRCID -> 153471			COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 13-14			WELL #: 2			RRCID -> 163322			COMPL. DATE 03/29/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 3-14			WELL #: 5			RRCID -> 163326			COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 3-14			WELL #: 6			RRCID -> 163327			COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 12-14 NE			WELL #: 4			RRCID -> 164187			COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 8-14			WELL #: 2			RRCID -> 166498			COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 9-14			WELL #: 6			RRCID -> 166499			COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
1836 ENERGY LLC			//CONT.// 623407															
UNIVERSITY 8-14			WELL #: 3			RRCID -> 167014			COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 9-14 SW			WELL #: 9			RRCID -> 167017			COMPL. DATE 12/06/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 9-14			WELL #: 4			RRCID -> 167020			COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 9-14			WELL #: 8			RRCID -> 167189			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 3-14			WELL #: 4			RRCID -> 167618			COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 3-14			WELL #: 8			RRCID -> 167619			COMPL. DATE 01/22/1998			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)										CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
REO OPERATING LLC																					
UNIVERSITY 10-14																					
										WELL #:			2	RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2985 - 3032	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-
															N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
TOM OPERATING AND MINERALS LLC				//CONT.//	861689												
STATE SCHOOL BOARD				WELL #:	1	RRCID -> 131805	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 2890	-	3010						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	12	-0-	-18	-0-		12 2			N	-0-					-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-					-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-					-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-					-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-					-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-		3 2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H-				WELL #:	4	RRCID -> 184890	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 12705	PERF. 2922	-	2964						
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2			N	-0-					-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-		120 2			N	-0-					-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2			N	-0-					-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-		89 2			N	-0-					-0-
03		124 N	91	-0-	-33	-0-		91 2			N	-0-					-0-
04		90 N	55	-0-	-35	-0-		55 2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)					82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY					423656												
CANON				WELL #:	1802	RRCID -> 223560	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9251	-	9547						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)					82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY					423656												
CANNON -10-				WELL #:	1	RRCID -> 128200	COMPL. DATE 07/28/1988	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 7700	-	7720						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)					82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY					423656												
CANON-10				WELL #:	1 U	RRCID -> 033002	COMPL. DATE 11/05/1963	TOTAL DEPTH 9670	PERF. N/A								
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670								
CANON ALLISON 84		WELL #:		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017										
ALLIED-WALDO -83-		WELL #:		1 C		RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	151
SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
MCDONALD, RICHARD A.		546696								
SIERRA MADERA		WELL #:		1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617								
GUTHRIE 86		WELL #:		2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GUTHRIE 87		WELL #:		3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GUTHRIE 93		WELL #:		1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
AUTUMN ENERGY OPERATING 037871												
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984												
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1 9		N	1	31
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	31
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-	31
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	168	3	1 9		N	1	32
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-	32
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-	32
POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047												
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	398	3	1 9		N	1	60
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-	60
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-	60
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1 9		N	1	61
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	61
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	61
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826												
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)													CNTY: HOWARD	
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC														
POWELL RANCH "36"														
WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXACO N35														
WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67

POWELL RANCH "24"														
WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558														
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-			62
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			62
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			62
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-			62
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			62
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			62

SWAFFORD TRUST "31"														
WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666														
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	3	11	9	N	10			50
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	991	3	8	9	N	7			57
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	936	3	11	9	N	10			67
02	840 N	622	-0-	-218	-0-	612	3	10	9	N	9			76
03	930 N	922	-0-	-8	-0-	916	3	6	9	N	5			81
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			81

POWELL RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24"														
WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO "25"														
WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)										//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC										//CONT.//		385826									
TEXACO -23-										WELL #:		2		RRCID -> 175164		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7600 - 7708	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45							

POWELL 24										WELL #:		1		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7325 - 7655	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

TEXACO "37"										WELL #:		3		RRCID -> 176347		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7493 - 7841	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

POWELL 13										WELL #:		3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7334 - 7610	
11	960	N	545	-0-	-415	-0-	545	3		N	-0-			84							
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			84							
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			84							
02	504	N	212	-0-	-292	-0-	212	3		N	-0-			84							
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			84							
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			84							

POWELL 26										WELL #:		3		RRCID -> 184714		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7554 - 7706	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

POWELL RANCH "18"										WELL #:		2		RRCID -> 185181		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7911		PERF. 7386 - 7662	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47							

POWELL 13										WELL #:		5		RRCID -> 185185		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 7350 - 7604	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			156							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			157							
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			157							

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)													CNTY: HOWARD							
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC																				
POWELL RANCH "18"																				
WELL #: 1													RRCID -> 185313							
COMPL. DATE 06/07/2001													TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1500 N	467	-0-	-0-	-1033	-0-	-0-	467	3				N	-0-					224	
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3				N	-0-					224	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3				N	-0-					224	
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3	11	9		N	10					234	
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3	2	9		N	2					236	
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3	10	9		N	9	66	1			179	
POWELL RANCH													WELL #: 6							
RRCID -> 187929													COMPL. DATE N/A							
TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924																				
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3				N	-0-					45	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3				N	-0-					45	
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3				N	-0-					45	
02	504 N	435	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	427	3	8	9		N	7					52	
03	465 N	212	-0-	-0-	-253	-0-	-0-	212	3				N	-0-					52	
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-					52	
POWELL 24													WELL #: 2							
RRCID -> 188069													COMPL. DATE 06/16/2000							
TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754																				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEXACO "25"													WELL #: 4							
RRCID -> 188094													COMPL. DATE 08/09/2001							
TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774																				
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3				Y	-0-					19	
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3				Y	-0-					19	
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3				Y	-0-					19	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3				Y	-0-					19	
03	372 N	338	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	338	3				Y	-0-					19	
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3				Y	-0-					19	
TEXACO -23-													WELL #: 1							
RRCID -> 188496													COMPL. DATE N/A							
TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
POWELL RANCH "24"													WELL #: 3							
RRCID -> 188988													COMPL. DATE N/A							
TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
POWELL RANCH "24"													WELL #: 4							
RRCID -> 188989													COMPL. DATE N/A							
TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458																				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826										
POWELL 13		WELL #:		7		RRCID -> 191176		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			19
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			19
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			19
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			19
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			19
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			19

POWELL 24		WELL #:		3		RRCID -> 287249		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1		186
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			186
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			186

POWELL RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 290315		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661				
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			84
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			84
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			84
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			84
*03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			84
*04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			84

POWELL RANCH		WELL #:		2702		RRCID -> 290376		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730				
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3		Y	-0-			38
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			38
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			38
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			38
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-			38
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			38

POWELL RANCH		WELL #:		2707		RRCID -> 290377		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669				
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-

POWELL RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 290399		COMPL. DATE 03/10/2020		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666				
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			100
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			100
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1 9	N	-0-	1	67 1	34
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			34
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	307	3	2 9	N	-0-	2		36
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			36

POWELL RANCH		WELL #:		2703		RRCID -> 290405		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709				
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3		N	-0-			87
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	3	6 9	N	-0-	5		92
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			92
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-			92
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			92
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			92

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC														
CHOATE "16"														
WELL #: 4 RRCID -> 298258 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7831 - 7977														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	191 X	82	-0-	-109	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12	186 X	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
SLASH RANCH (ELLENBURGER)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640														
11	8550	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-			-0-
12	8835	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SLASH RANCH (FUSSELMAN)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF. 19304 - 19451														
11	3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
12	3689 #	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT														
WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLASH RANCH (PENN)														
LAST MILE PRODUCTION, LLC														
JOHNSON "40"														
WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF. 15183 - 16055														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHRISTOPHER														
WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15075 - 16660														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)															83970 480	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															020528													
APC 75-29															WELL #:	1	RRCID -> 272618				COMPL. DATE 12/22/2008				TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE													
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		79													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		79													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		79													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		79													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		79													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		79													
SLASH RANCH, NORTH (PENN)															83974 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LOVING				
LAST MILE PRODUCTION, LLC															102051													
J. LOGAN ABERNATHY UNIT															WELL #:	1	RRCID -> 189887				COMPL. DATE 04/10/2002				TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959			
11	990 #	-0-	-0-	-990	-0-							N	-0-		-0-													
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-							N	-0-		-0-													
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-													
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)															83993 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PECOS				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC															328627													
SLAUGHTER PIK "18"															WELL #:	1	RRCID -> 215990				COMPL. DATE 01/21/2006				TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		215													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		215													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		215													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		215													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		215													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		215													
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)															84270 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REEVES				
RAYDEN															695567													
CALDWELL															WELL #:	1	RRCID -> 172371				COMPL. DATE 04/24/1998				TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624			
11	1050 N	589	-0-	-461	-0-	589	3					N	-0-		-0-													
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3					N	-0-		-0-													
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3					N	-0-		-0-													
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3					N	-0-		-0-													
03	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3					N	-0-		-0-													
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3					N	-0-		-0-													
SODA LAKE (FUSSELMAN)															84477 500	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: WARD				
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC															524907													
T. B. PRUETT GAS UNIT															WELL #:	2	RRCID -> 174143				COMPL. DATE 05/20/1999				TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-													

SPRABERRY (TREND AREA)															85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION															027200											
SHARPTOOTH 193															WELL #:		1		RRCID -> 297958		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 7332 - 9405	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE							
*11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-						131							
*12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						131							
*01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						131							
*02		16 R	16	-0-	-0-	-0-			16	3		N	-0-						131							
*03		6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	3		N	-0-						131							
*04		6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	3		N	-0-						131							
ROBERT C. BROWER, LLC															100445											
COPE 28															WELL #:		1		RRCID -> 290787		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 8027 - 8251	
11	14B2	EXT	213	-0-	213	5243		213	2			N	-0-						82							
12	14B2	EXT	337	-0-	337	5580		188	2	149	9	N	135		135	1			82							
01	14B2	EXT	160	-0-	160	5740		160	2			N	-0-						82							
02	14B2	EXT	160	-0-	160	5900		160	2			N	-0-						82							
03	6286	R	386	-0-	-5900	-0-		204	2	182	9	N	165		165	1			82							
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-						82							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															100852											
WHITTENBURG															WELL #:		2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5210 - 5506	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
VITAL ENERGY, INC.															100951											
JV-P COX															WELL #:		2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8196 - 8232	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
FRY 38															WELL #:		2		RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8131 - 8182	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____															02/12/2025											
CALVERLEY 36A															WELL #:		5		RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7978 - 7994	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						56							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						56							

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951													
CALVERLEY 36B		WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8046 - 8072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.R.C. 23		WELL #: 1		RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7876 - 7886					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HANNATHON PETROLEUM II, LLC		101136													
SABINE SN 35-26 02		WELL #: 202H		RRCID -> 298124		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8715 - 14947					
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ANGELINA SN 33-28 07		WELL #: 107H		RRCID -> 298300		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 7474 - 14713					
*11	26340	45044	-0-	18704	98384	44965	2	79	9	Y	72	69	0		24
*12	27218	42372	-0-	15154	113538	42278	2	94	9	Y	85	81	0		28
*01	27218	35714	-0-	8496	122034	35635	2	79	9	Y	72	70	0		30
*02	24584	36321	-0-	11737	133771	36253	2	68	9	Y	62	72	0		20
*03	27218	40031	-0-	12813	146584	39955	2	76	9	Y	69	42	0		47
04	26340	48843	-0-	22503	169087	35	1	48692	2	Y	105	105	0		47
116 9															

ANGELINA SN 33-28 08		WELL #: 108H		RRCID -> 298301		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 7667 - 15138					
*08	0	31213	-0-	31213	31213	31088	2	125	9	Y	114	72	0		42
*09	28710	30637	-0-	1927	33140	30510	2	127	9	Y	115	97	0		60
*10	DELO PR	29663	-0-	29663	62803	29502	2	161	9	Y	146	184	0		22
*11	28710	15446	-0-	-13264	49539	15406	2	40	9	Y	36	46	0		12
*12	29667	26677	-0-	-2990	46549	26505	2	172	9	Y	156	117	0		51
*01	29667	28642	-0-	-1025	45524	28454	2	188	9	Y	171	151	0		71
*02	26696	31091	-0-	4295	49819	30889	2	202	9	Y	184	196	0		59
*03	29667	39494	-0-	9827	59646	39248	2	246	9	Y	224	204	0		79
*04	28710	30682	-0-	1972	61618	30480	2	202	9	Y	184	181	0		82

ANGELINA SN 33-28 07		WELL #: 207H		RRCID -> 298320		COMPL. DATE 05/17/2024		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7854 - 14920					
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														CNTY: MIDLAND	
HANNATHON PETROLEUM II, LLC															
SABINE SN 35-26 02															
WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723															
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09	0	4849	-0-	4849	4849	4673	2	176	9	Y	160	76	0	84	
*10	0	5714	-0-	5714	10563	5606	2	108	9	Y	98	121	0	61	
*11	0	4958	-0-	4958	15521	4825	2	133	9	Y	121	90	0	92	
*12	0	5765	-0-	5765	21286	5611	2	154	9	Y	140	120	0	112	
*01	0	7448	-0-	7448	28734	7257	2	191	9	Y	174	164	0	122	
*02	0	6442	-0-	6442	35176	6309	2	133	9	Y	121	109	0	134	
*03	0	5838	-0-	5838	41014	5663	2	175	9	Y	159	154	0	139	
04	0	780	-0-	780	41794	659	1	121	9	Y	110	104	0	145	
ANGELINA SN 33-28 08														WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522	
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PECOS SN 43-31 01														WELL #: 101H RRCID -> 299033 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 15413	
*09	28710	34434	-0-	5724	5724	34312	2	122	9	N	111	82	0	29	
*10	29667	30697	-0-	1030	6754	30555	2	142	9	N	129	145	0	13	
*11	28710	24853	-0-	-3857	2897	24699	2	154	9	N	140	138	0	15	
*12	29667	30836	-0-	1169	4066	30722	2	114	9	N	104	109	0	10	
*01	29667	27997	-0-	-1670	2396	27889	2	108	9	N	98	97	0	11	
*02	26796	30195	-0-	3399	5795	30097	2	98	9	N	89	84	0	16	
*03	29667	30251	-0-	584	6379	30141	2	110	9	N	100	102	0	14	
*04	28710	29323	-0-	613	6992	29162	2	161	9	N	146	141	0	19	
PECOS SN 43-31 01														WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798	
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TRIGEO ENERGY, LLC														101376	
LUCKY "13"														WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108	
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC														101577	
MOELLER, FRANCIS														WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B												CNTY: MIDLAND										
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577																						
COX, C. J. -A- WELL #: 5												RRCID ->	291622	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL	DEPTH	8630	PERF.	6280	-	8506
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						155		
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969																						
DILLARD WELL #: 1												RRCID ->	198208	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL	DEPTH	8678	PERF.	8650	-	8678
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-						77		
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-						77		
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3				N	-0-						77		
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-						77		
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3				N	-0-						77		
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-						77		
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																						
COUNCIL WELL #: 415												RRCID ->	123679	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7301	-	7498
11	750 #	645	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	635	3	10	9	Y	9	12	1					5		
12	823 R	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3	13	9	Y	12	8	1					9		
01	781 R	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3	11	9	Y	10	6	1					13		
02	700 #	585	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	578	3	7	9	Y	6	6	1					13		
03	837 #	291	-0-	-546	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4	7	1					10		
*04	720 #	705	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	698	3	7	9	Y	6							16		
COUNCIL WELL #: 115												RRCID ->	127510	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL	DEPTH	8980	PERF.	7306	-	7494
11	240 #	192	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-							-0-		
12	264 R	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-							-0-		
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-							-0-		
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-							-0-		
03	279 #	226	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-							-0-		
04	240 #	197	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-							-0-		
FERGUSON "B" WELL #: 218												RRCID ->	128071	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	7431	-	7590
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
MARTIN WELL #: 136												RRCID ->	136701	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7117	-	7317
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-							86		
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3	22	9	Y	20							106		
01	341 #	212	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23							129		
02	308 #	218	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	200	3	18	9	Y	16	75	1					70		
03	341 #	285	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	273	3	12	9	Y	11							81		
*04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	39	9	Y	35							116		

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID ->		138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7140 - 7277		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 3	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3	3		Y	-0-			-0-
COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID ->		140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7445 - 7522		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->		141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7200 - 7407		
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53 3	3		Y	-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3	3		Y	-0-			-0-
FERGUSON D		WELL #:		120	RRCID ->		147957	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7331 - 7414		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FERGUSON D		WELL #:		220	RRCID ->		149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7347 - 7432		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID ->		150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7326 - 7520		
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3	3		Y	-0-			-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3	3		Y	-0-			-0-
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3	3		Y	-0-			-0-
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	134 3	3		Y	-0-			-0-
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3	3		Y	-0-			-0-
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3	3		Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #:		15	RRCID ->		203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110 PERF. 6366 - 6424		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
04	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562				
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287				
11	330 #	185	-0-	-145	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	341 #	240	-0-	-101	-0-	14	1	222	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	16	1	286	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402				
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614				
11	360 #	205	-0-	-155	-0-	21	1	184	3	Y	-0-			-0-
12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	Y	-0-			-0-
01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-			-0-
02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-			-0-
03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-			-0-
04	360 #	339	-0-	-21	-0-	42	1	297	3	Y	-0-			-0-
FLINT		WELL #: 224		RRCID -> 296109		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6954 - 6975				
11	0 W	278	-0-	278	2941	25	1	253	3	N	-0-			-0-
12	0 W	269	-0-	269	3210	22	1	247	3	N	-0-			-0-
01	0 W	256	-0-	256	3466	22	1	234	3	N	-0-			-0-
02	0 W	228	-0-	228	3694	228	3			N	-0-			-0-
03	0 W	225	-0-	225	3919	20	1	205	3	N	-0-			-0-
*04	0 W	221	-0-	221	4140	21	1	200	3	N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
DAWN														
WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
04	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
DILLARD														
WELL #: 495445 RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC														
S COUNTY ROAD SWD														
WELL #: 628566 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
349 BULLDOG SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALT LAKE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 3462 - 4662														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OVINTIV USA INC.														
DAVIDSON 42A														
WELL #: 628658 RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 10826 - 10828														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OVINTIV USA INC.		//CONT.//		628658											
DAVIDSON 27A		WELL #:		20H	RRCID ->	290930	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL	DEPTH	9767	PERF.10095	-	17875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2099					Y	13	25	0		19
12	DLQ G-10	2221	-0-	2221	4320	96	1	2009	3	Y	73	17	0		75
						36	4	80	9						
01	DLQ G-10	7644	-0-	7644	11964	241	1	7128	3	Y	250	104	0		221
						275	9								
02	DLQ G-10	3660	-0-	3660	15624	135	1	3453	3	Y	53	237	0		37
						14	4	58	9						
03	15624 R	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	1	35	0		3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		1
OXY USA INC.				630591											
POWELL "21D"		WELL #:		2143D	RRCID ->	227400	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL	DEPTH	8312	PERF. 8200	-	8210	
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-				-0-
12	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-				-0-
01	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-				-0-
02	392 #	352	-0-	-40	-0-	352	2			N	-0-				-0-
03	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-				-0-
04	390 #	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-				-0-
POWELL, E.L. "D"		WELL #:		1533D	RRCID ->	281424	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL	DEPTH	8136	PERF. 7973	-	8004	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
P1 ENERGY, LLC				631633											
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #:		2	RRCID ->	129157	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL	DEPTH	7625	PERF. 7196	-	7540	
11	DLQ G-10	27	-0-	27	54	26	3	1	9	Y	1	2	1		2
12	DLQ G-10	32	-0-	32	86	30	3	2	9	Y	2				4
01	103 R	17	-0-	-86	-0-	17	3			Y	-0-				4
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1		3
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2				5
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				5
SUGG "D"		WELL #:		1901	RRCID ->	131261	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL	DEPTH	7725	PERF. 7387	-	7593	
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-				5
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-				5
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-				5
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-				5
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-				5
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		3	RRCID ->	136443	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL	DEPTH	7650	PERF. N/A			
11	DLQ G-10	60	-0-	60	119	60	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	64	-0-	64	183	64	3			Y	-0-				-0-
01	246 R	63	-0-	-183	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)															49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC															//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED							
FERGUSON BROTHERS "34"															//CONT.// 631633									
WELL #: 4															RRCID -> 136445		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
11	DLQ	G-10	683	-0-	683	1357	683	3				Y	-0-			65								
12	DLQ	G-10	723	-0-	723	2080	723	3				Y	-0-			65								
01		2395	715	-0-	-1680	400	715	3				Y	-0-			65								
02		1131 R	731	-0-	-400	-0-	731	3				Y	-0-			65								
03		713 #	658	-0-	-55	-0-	658	3				Y	-0-			65								
04		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-						Y	NO RPT			65								
SUGG "D"															WELL #: 3101		RRCID -> 139339		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7402 - 7639	
11	DLQ	G-10	48	-0-	48	95	48	3				Y	-0-			7								
12	DLQ	G-10	59	-0-	59	154	59	3				Y	-0-			7								
01		198 R	44	-0-	-154	-0-	44	3				Y	-0-			7								
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3				Y	-0-			7								
03		62 #	44	-0-	-18	-0-						Y	-0-			7								
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT			7								
SUGG "D"															WELL #: 3104		RRCID -> 139347		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7335 - 7609	
11	DLQ	G-10	40	-0-	40	79	40	3				Y	-0-			13								
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	128	49	3				Y	-0-			13								
01		164 R	36	-0-	-128	-0-	36	3				Y	-0-			13								
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3				Y	-0-			13								
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3				Y	-0-			13								
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT			13								
SUGG "D"															WELL #: 1902		RRCID -> 139504		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 7281 - 7615	
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	30	15	3				Y	-0-			143								
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	45	15	3				Y	-0-			143								
01		56 R	11	-0-	-45	-0-	11	3				Y	-0-			143								
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3				Y	-0-			143								
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3				Y	-0-			143								
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			143								
SUGG "D"															WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588	
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	42	21	3				Y	-0-			15								
12	DLQ	G-10	26	-0-	26	68	26	3				Y	-0-			15								
01		87 R	19	-0-	-68	-0-	19	3				Y	-0-			15								
02		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3				Y	-0-			15								
03		31 #	19	-0-	-12	-0-						Y	-0-			15								
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT			15								
PFLUGER "A"															WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A	
11	DLQ	G-10	89	-0-	89	184	89	3				Y	-0-			-0-								
12	DLQ	G-10	89	-0-	89	273	89	3				Y	-0-			-0-								
01		358 R	85	-0-	-273	-0-	85	3				Y	-0-			-0-								
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3				Y	-0-			-0-								
03		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3				Y	-0-			-0-								
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT			-0-								
SUGG 'BB'															WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								

SPRABERRY (TREND AREA)														CNTY: MIDLAND	
P1 ENERGY, LLC															
FERGUSON BROTHERS "34"															
WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	135	68	3			Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206	71	3			Y	-0-			2
01		277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-			2
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			2
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			2
04		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			2
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609															
11	DLQ	G-10	116	-0-	116	231	116	3			Y	-0-			21
12	DLQ	G-10	123	-0-	123	354	123	3			Y	-0-			21
01		476 R	122	-0-	-354	-0-	122	3			Y	-0-			21
02		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			21
03		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			21
04		120 # NO RPT		-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			21
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772															
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	135	68	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206	71	3			Y	-0-			-0-
01		277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
04		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499															
11	DLQ	G-10	154	-0-	154	306	154	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	469	163	3			Y	-0-			-0-
01		630 R	161	-0-	-469	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
02		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
03		155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
04		150 # NO RPT		-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589															
11	DLQ	G-10	191	-0-	191	380	191	3			Y	-0-			6
12	DLQ	G-10	202	-0-	202	582	202	3			Y	-0-			6
01		782 R	200	-0-	-582	-0-	200	3			Y	-0-			6
02		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			6
03		186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-			6
04		210 # NO RPT		-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			6
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579															
11	DLQ	G-10	116	-0-	116	231	116	3			Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	123	-0-	123	354	123	3			Y	-0-			1
01		476 R	122	-0-	-354	-0-	122	3			Y	-0-			1
02		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			1
03		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			1
04		120 # NO RPT		-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			1
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654															
11	DLQ	G-10	506	-0-	506	1006	506	3			Y	-0-			49
12	DLQ	G-10	536	-0-	536	1542	536	3			Y	-0-			49
01		2073 R	531	-0-	-1542	-0-	531	3			Y	-0-			49
02		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			49
03		527 #	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-			49
04		510 # NO RPT		-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			49

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC				//CONT.//		631633								
SUGG "D"				WELL #:		3109	RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7404	- 7708		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	40	-0-	40	79	40	3		Y	-0-			13
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	128	49	3		Y	-0-			13
01		164 R	36	-0-	-128	-0-	36	3		Y	-0-			13
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			13
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			13
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			13

FERGUSON BROS. -34-				WELL #:		14	RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7296	- 7578		
11	DLQ	G-10	105	-0-	105	209	105	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	111	-0-	111	320	111	3		Y	-0-			-0-
01		430 R	110	-0-	-320	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
02		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34-				WELL #:		16	RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7268	- 7451		
11	DLQ	G-10	409	-0-	409	812	409	3		Y	-0-			65
12	DLQ	G-10	433	-0-	433	1245	433	3		Y	-0-			65
01		1674 R	429	-0-	-1245	-0-	429	3		Y	-0-			65
02		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			65
03		434 #	394	-0-	-40	-0-		3		Y	-0-			65
04		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			65

SUGG "D"				WELL #:		3114	RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 7308	- 7476		
11	DLQ	G-10	44	-0-	44	87	44	3		Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	54	-0-	54	141	54	3		Y	-0-			3
01		181 R	40	-0-	-141	-0-	40	3		Y	-0-			3
02		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			3
03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			3
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			3

SUGG "D"				WELL #:		3116	RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7397	- 7606		
11	DLQ	G-10	276	-0-	276	551	276	3		Y	-0-			44
12	DLQ	G-10	342	-0-	342	893	342	3		Y	-0-			44
01		1148 R	255	-0-	-893	-0-	254	3	1 9	Y	-0-	1		45
02		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			45
03		279 #	254	-0-	-25	-0-		3		Y	-0-			45
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				Y	NO RPT			45

SUGG "D"				WELL #:		1908	RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 7348	- 7355		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAILEY 16				WELL #:		11	RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7838	- 7924		
11	DLQ	G-10	80	-0-	80	150	80	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	78	-0-	78	228	78	3		Y	-0-			-0-
01		293 R	65	-0-	-228	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
03		93 #	74	-0-	-19	-0-		3		Y	-0-			-0-
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: MIDLAND								
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633												
PFLUGER "A"			WELL #:		1509	RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7594	-	7762				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	170	-0-	170	340	170 3				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	168	-0-	168	508	168 3				Y	-0-					-0-
01		687 R	179	-0-	-508	-0-	179 3				Y	-0-					-0-
02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3				Y	-0-					-0-
03		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3				Y	-0-					-0-
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10-			WELL #:		15	RRCID -> 190730		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH		7940	PERF. 7589	-	7841	
11	DLQ	G-10	41	-0-	41	87	41 3				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	36	-0-	36	123	36 3				Y	-0-					-0-
01		160 R	37	-0-	-123	-0-	37 3				Y	-0-					-0-
02		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3				Y	-0-					-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3				Y	-0-					-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10-			WELL #:		13	RRCID -> 190735		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH		7960	PERF. 7637	-	7844	
11	DLQ	G-10	87	-0-	87	185	87 3				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	78	-0-	78	263	78 3				Y	-0-					-0-
01		343 R	80	-0-	-263	-0-	80 3				Y	-0-					-0-
02		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3				Y	-0-					-0-
03		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3				Y	-0-					-0-
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D"			WELL #:		1906	RRCID -> 190749		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH		7795	PERF. 7327	-	7641	
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	33	16 3				Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	50	17 3				Y	-0-					5
01		63 R	13	-0-	-50	-0-	13 3				Y	-0-					5
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3				Y	-0-					5
03		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3				Y	-0-					5
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

PFLUGER "A"			WELL #:		1510	RRCID -> 191182		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH		7875	PERF. 7617	-	7758	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B-			WELL #:		1304	RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7717	-	7935				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B-			WELL #:		1604	RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7768	-	7894				
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	221	120 3				Y	-0-					48
12	DLQ	G-10	131	-0-	131	352	131 3				Y	-0-					48
01		502 R	150	-0-	-352	-0-	150 3				Y	-0-	20	1			28
02		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3				Y	-0-					28
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	153 3		2	9	Y	2					30
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					30

SPRABERRY (TREND AREA)														
P1 ENERGY, LLC														
SUGG -B-														
WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SUGG -B-														
WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803														
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	30	15	3				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	14	-0-	14	44	14	3				Y	-0-	-0-
01		54 R	10	-0-	-44	-0-	10	3				Y	-0-	-0-
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-	-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3				Y	-0-	-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT	-0-
FERGUSON BROTHERS "34"														
WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691														
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	135	68	3				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206	71	3				Y	-0-	-0-
01		277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3				Y	-0-	-0-
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3				Y	-0-	-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3				Y	-0-	-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT	-0-
PFLUGER "A"														
WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776														
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	133	69	3				Y	-0-	9
12	DLQ	G-10	74	-0-	74	207	74	3				Y	-0-	9
01		275 R	68	-0-	-207	-0-	68	3				Y	-0-	9
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3				Y	-0-	9
03		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3				Y	-0-	5
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT	5
SUGG "C"														
WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022														
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	42	23	3				Y	-0-	22
12	DLQ	G-10	36	-0-	36	78	36	3				Y	-0-	22
01		120 R	42	-0-	-78	-0-	42	3				Y	-0-	22
02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3				Y	-0-	22
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3				Y	-0-	22
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT	22
SUGG -B-														
WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782														
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	46	22	3	1	9		Y	1	2
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	67	21	3				Y	-0-	1
01		82 R	15	-0-	-67	-0-	15	3				Y	-0-	1
02		15 R	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9		Y	1	2
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3				Y	-0-	1
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT	1
FERGUSON BROTHERS -34-														
WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531														
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	135	68	3				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	206	71	3				Y	-0-	-0-
01		277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3				Y	-0-	-0-
02		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3				Y	-0-	-0-
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3				Y	-0-	-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)				//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B				CNTY: MIDLAND								
P1 ENERGY, LLC				//CONT.//		631633															
FERGUSON BROTHERS -34-				WELL #:		11	RRCID -> 214986		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7389	-	7636				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	DLQ	G-10		98	-0-	98		194		98	3			Y	-0-					65	
12	DLQ	G-10		103	-0-	103		297		103	3			Y	-0-					65	
01		399 R		102	-0-	-297		-0-		102	2			Y	-0-					65	
02		105 R		105	-0-	-0-		-0-		105	3			Y	-0-					65	
03		94 R		94	-0-	-0-		-0-		94	3			Y	-0-					65	
04		90 #	NO RPT	-0-	-0-	-90		-0-						Y	NO RPT					65	

SUGG "B"				WELL #:		1406	RRCID -> 219517		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL	DEPTH	7920	PERF.	7648	-	7808				
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PFLUGER "A"				WELL #:		3308	RRCID -> 219521		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL	DEPTH	9066	PERF.	7473	-	7823				
11	DLQ	G-10		38	-0-	38		79		38	3			Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10		39	-0-	39		118		39	3			Y	-0-					-0-	
01		155 R		37	-0-	-118		-0-		37	3			Y	-0-					-0-	
02		36 R		36	-0-	-0-		-0-		36	3			Y	-0-					-0-	
*03		38 R		38	-0-	-0-		-0-		38	3			Y	-0-					-0-	
04		30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30		-0-						Y	NO RPT					-0-	

SUGG "D"				WELL #:		1914	RRCID -> 240611		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	7660	PERF.	7354	-	7538			
11	DLQ	G-10		15	-0-	15		30		15	3			Y	-0-					4	
12	DLQ	G-10		15	-0-	15		45		15	3			Y	-0-					4	
01		56 R		11	-0-	-45		-0-		11	3			Y	-0-					4	
02		9 R		9	-0-	-0-		-0-		9	3			Y	-0-					4	
03		31 #		11	-0-	-20		-0-		11	3			Y	-0-					4	
04		30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30		-0-						Y	NO RPT					4	

PFLUGER -A-				WELL #:		1601	RRCID -> 279350		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7681	-	7792				
11		90 #		65	-0-	-25		-0-		65	3			N	-0-					8	
12		71 R		71	-0-	-0-		-0-		71	3			N	-0-					8	
01		65 R		65	-0-	-0-		-0-		65	3			N	-0-					8	
02		59 R		59	-0-	-0-		-0-		59	3			N	-0-					8	
03		77 R		77	-0-	-0-		-0-		77	3			N	-0-		1	1		7	
04		60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60		-0-						N	NO RPT					7	

SUGG -D-				WELL #:		3115	RRCID -> 279353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL	DEPTH	7820	PERF.	7401	-	7722				
11	DLQ	G-10		225	-0-	225		449		225	3			Y	-0-					13	
12	DLQ	G-10		279	-0-	279		728		279	3			Y	-0-					13	
01		935 R		207	-0-	-728		-0-		207	3			Y	-0-					13	
02		165 R		165	-0-	-0-		-0-		165	3			Y	-0-					13	
03		248 #		207	-0-	-41		-0-		207	3			Y	-0-					13	
04		270 #	NO RPT	-0-	-0-	-270		-0-						Y	NO RPT					13	

PFLUGER A				WELL #:		1512	RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7594	-	7669				
11	DLQ	G-10		133	-0-	133		267		133	3			Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10		132	-0-	132		399		132	3			Y	-0-					-0-	
01		539 R		140	-0-	-399		-0-		140	3			Y	-0-					-0-	
02		136 R		136	-0-	-0-		-0-		136	3			Y	-0-					-0-	
03		149 R		149	-0-	-0-		-0-		149	3			Y	-0-					-0-	
04		150 #	NO RPT	-0-	-0-	-150		-0-						Y	NO RPT					-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 2015

SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B						CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC			//CONT.//		631633												
SUGG -BB-			WELL #:		1715	RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL	DEPTH	7874	PERF.	6284	-	6854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SUGG -A-			WELL #:		1702	RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL	DEPTH	8060	PERF.	6584	-	7274	
11	DLQ G-10	34	-0-	34	63	34	3					Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	38	-0-	38	101	38	3					Y	-0-			-0-	
01	141 R	40	-0-	-101	-0-	40	3					Y	-0-			-0-	
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3					Y	-0-			-0-	
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3					Y	-0-			-0-	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BAILEY -32-			WELL #:		14	RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL	DEPTH	7849	PERF.	7538	-	7728	
11	DLQ G-10	29	-0-	29	40	29	3					Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	25	-0-	25	65	25	3					Y	-0-			-0-	
01	90 R	25	-0-	-65	-0-	25	3					Y	-0-			-0-	
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3					Y	-0-			-0-	
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3					Y	-0-			-0-	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SUGG "B"			WELL #:		1403	RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL	DEPTH	7962	PERF.	6374	-	7817	
11	DLQ G-10	18	-0-	18	36	18	3					Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	17	-0-	17	53	17	3					Y	-0-			-0-	
01	65 R	12	-0-	-53	-0-	12	3					Y	-0-			-0-	
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3					Y	-0-			-0-	
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3					Y	-0-			-0-	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FERGUSON BROTHERS			WELL #:		3008	RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL	DEPTH	7520	PERF.	7178	-	7313	
11	DLQ G-10	59	-0-	59	120	59	3					Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	68	-0-	68	188	68	3					Y	-0-			-0-	
01	227 R	39	-0-	-188	-0-	39	3					Y	-0-			-0-	
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3					Y	-0-			-0-	
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3					Y	-0-			-0-	
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FERGUSON BROTHERS			WELL #:		3005	RRCID -> 289762		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	7214	-	7380	
11	DLQ G-10	30	-0-	30	58	27	3		3	9	Y	3	4	1		3	
12	DLQ G-10	34	-0-	34	92	31	3		3	9	Y	3				6	
01	111 R	19	-0-	-92	-0-	18	3		1	9	Y	1				7	
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	14	3		2	9	Y	2	4	1		5	
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	24	3		3	9	Y	3				8	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8	
PFLUGER -A-			WELL #:		1504	RRCID -> 289908		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6370	-	7752	
11	DLQ G-10	98	-0-	98	190	98	3					Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	106	-0-	106	296	106	3					Y	-0-			-0-	
01	393 R	97	-0-	-296	-0-	97	3					Y	-0-			-0-	
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3					Y	-0-			-0-	
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3					Y	-0-			-0-	
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)															49B			CNTY: MIDLAND								
P1 ENERGY, LLC															//CONT.// 85280 300			ASSOCIATED								
PFLUGER -A-															//CONT.// 631633											
WELL #: 1608															RRCID -> 289909			COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
11	DLQ	G-10	78	-0-	78	151			78 3			Y	-0-					-0-								
12	DLQ	G-10	85	-0-	85	236			85 3			Y	-0-					-0-								
01		314 R	78	-0-	-236	-0-			78 3			Y	-0-					-0-								
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-			71 3			Y	-0-					-0-								
03		93 #	92	-0-	-1	-0-			92 3			Y	-0-					-0-								
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					-0-								

PFLUGER -A-															WELL #: 4802			RRCID -> 289910			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								

PFLUGER -A-															WELL #: 4903			RRCID -> 289912			COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92								
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92								
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92								
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92								
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92								
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					92								

COPE, R. L.															WELL #: 1			RRCID -> 289939			COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268		
11		1554 R	1554	-0-	-0-	-0-			1482 3		72 9	N	65		72 1			104								
12		1433 R	1433	-0-	-0-	-0-			1320 3		113 9	N	103		146 1			61								
01		1268 R	1268	-0-	-0-	-0-			1149 3		119 9	N	108		69 1			100								
02		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-			1090 3		97 9	N	88		76 1			112								
03		1452 R	1452	-0-	-0-	-0-			1325 3		127 9	N	115		143 1			84								
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					84								

BAILEY -12-															WELL #: 6			RRCID -> 291201			COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															665748											
W. C. HOUSTON															WELL #: 1			RRCID -> 135177			COMPL. DATE 06/22/2024			TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
SABALO II OPERATING, LLC				741937								
KILLIAN		WELL #:		1	RRCID -> 296459		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8027 - 9535	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41770 05/28/2024												
STRIP 3		WELL #:		4	RRCID -> 298259		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 8266 - 10134	
11	0	19	-0-	19	6184	19	3		N	-0-		363
12	0	21	-0-	21	6205	19	3	2 9	N	2		365
01	0	22	-0-	22	6227	18	3	4 9	N	4		369
02	0	18	-0-	18	6245	18	3		N	-0-		369
03	0	70	-0-	70	6315	15	3	55 9	N	50		419
04	0	920	-0-	920	7235	175	3	745 9	N	677 737 1		358
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
NOVA 33		WELL #:		2	RRCID -> 295833		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10343		PERF. 7740 - 10150	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TREK RESOURCES, INC.				867578								
FERGUSON -18-		WELL #:		2	RRCID -> 281898		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7954 - 8050	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
FERGUSON -18-		WELL #:		3	RRCID -> 281988		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7957 - 8060	
11	330 #	276	-0-	-54	-0-	276	3		Y	-0-		65
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3		Y	-0-		65
01	372 #	324	-0-	-48	-0-	321	3	3 9	Y	3		68
02	336 #	299	-0-	-37	-0-	286	3	13 9	Y	12		80
03	372 #	359	-0-	-13	-0-	334	3	25 9	Y	23		103
*04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11 9	Y	10		113
FERGUSON -18-		WELL #:		1	RRCID -> 281990		COMPL. DATE 08/22/1988		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7960 - 8052	
11	330 #	276	-0-	-54	-0-	276	3		Y	-0-		65
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	3		Y	-0-		65
01	341 #	325	-0-	-16	-0-	322	3	3 9	Y	3		68
02	308 #	299	-0-	-9	-0-	286	3	13 9	Y	12		80
03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	334	3	24 9	Y	22		102
*04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	299	3	13 9	Y	12		114

STERLING, N. (CANYON SD.) SAHARA OPERATING COMPANY REED, J. C. ESTATE "A"			85993 200 743279	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
WELL #: 1024			RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7672	-	7734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REED, J. C. ESTATE "D"			WELL #: 1014	RRCID -> 192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7589	- 7725
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KYLE 10			86305 800 216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
WELL #: 1			RRCID -> 268719	COMPL. DATE 08/21/2024	TOTAL DEPTH 20247	PERF. 5445	-	5800	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC. STONE-CUTTER			253162 WELL #: 1	RRCID -> 172100	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 12446	PERF. 11850	-	12446
11	1560 N	574	-0-	-986	-0-	574 3			82
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				82
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			82
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741 3	1 4	45 1	37
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1670 3	7 4		110
						80 9			
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3			110

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) LAST MILE PRODUCTION, LLC VALLEY "F"			87143 500 102051	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
WELL #: 1			RRCID -> 160678	COMPL. DATE 04/23/1981	TOTAL DEPTH 3290	PERF. N/A			
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				100
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				100
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				100
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				100

SWEETIE PECK (DEVONIAN) APACHE CORPORATION LYNCH, JUNE				87599 142 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
WELL #:				1	RRCID -> 130532	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL	DEPTH 13325	PERF.11781	- 11866						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	7316 X	2592	-0-	-4724	-0-	2546	2	46	9	Y	42	100	1	50	7	50
09	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					50
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					50
11	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					50
12	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					50
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
SANDERS, JUNE TRACT "A"				WELL #:	31	RRCID -> 184694	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL	DEPTH 11882	PERF.10010	- 16602					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SANDERS, JUNE TRACT -A-				WELL #:	9	RRCID -> 198878	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL	DEPTH 11936	PERF.11794	- 13023					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC PECK, JOSIE FAYE				136042 WELL #: D 1	RRCID -> 157354	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL	DEPTH 13316	PERF.11628	- 11910						
11	9690 X	1562	-0-	-8128	-0-	1562	3			N	-0-					187
12	7285 X	3231	-0-	-4054	-0-	3227	3	4	9	N	4					191
01	7285 X	2813	-0-	-4472	-0-	2809	3	4	9	N	4					195
02	5264 X	2240	-0-	-3024	-0-	2239	3	1	9	N	1					196
*03	3844 X	2290	-0-	-1554	-0-	2284	2	6	9	N	5					201
04	3120 X	1921	-0-	-1199	-0-	1919	2	2	9	N	2					203
DIAMONDBACK E&P LLC LYNCH "17"				217012 WELL #: 1	RRCID -> 186909	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.12175	- 14521						
11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2347	2	102	9	N	93					146
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2037	2	61	9	N	55					201
01	3100 N	3124	-0-	24	24	3057	2	67	9	N	61	175	1	1	7	74
												12	8			
02	2800 N	3486	-0-	686	710	3348	2	138	9	N	125	4	8			195
03	3100 N	3018	-0-	-82	628	2934	2	84	9	N	76	185	1	9	8	77
04	2417 X	1789	-0-	-628	-0-	1725	2	64	9	N	58					135
HANNIFIN "20"				WELL #:	1	RRCID -> 188563	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.12038	- 16209					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
SM ENERGY COMPANY				788997										
TXL "W" 33				WELL #: 1	RRCID -> 192978	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 12220	- 12320					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, L.O.)				87599 852	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION				027200										
SMB TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9894	- 9914					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC				028617										
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 2419	PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.				722193										
SMITH, J. O.				WELL #: 3	RRCID -> 086984	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1731	- 2250					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOIL ENERGY, INC.				800520										
EATON-WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 136405	COMPL. DATE 07/15/1990	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1996	- 2144					
11	1440 N	512	-0-	-928	-0-	511 3	1 9	N		1				167
12	1767 N	218	-0-	-1549	-0-	218 3		N		-0-				167
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N		-0-				167
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		N		-0-				167
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N		-0-				167
04	1710 N	1248	-0-	-462	-0-	1248 3		N		-0-				167
SPACE PRODUCTION INC.				807147										
STATE NEELY				WELL #: 2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 2190	- 2199					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				//CONT.//		87889 284		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
VIDONIA OIL LLC						885568													
SMITH, J. O.				WELL #:		4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
T. C. I. (SEVEN RIVERS)						87889 568		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CRANE			
RAMTEX ENERGY LLC						690225													
ADAMS				WELL #:		2		RRCID -> 238200		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1556 - 1664					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
T. C. I. (YATES)						87889 852		ASSOCIATED				49B				CNTY: PECOS			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC						101415													
DORAN				WELL #:		4		RRCID -> 224391		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 936 - 2250					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14							N	NO RPT				147		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14							N	NO RPT				147		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14							N	NO RPT				147		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14							N	NO RPT				147		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14							N	NO RPT				147		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14							N	NO RPT				147		
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC						423398													
TESTA				WELL #:		5 R		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 261 - 970					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				69		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				69		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				69		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				69		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				69		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				69		
ROCA PRODUCTION, INC.						722193													
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:		2		RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 1595 - 1630					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006							N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006							N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006							N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006							N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006							N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006							N	NO RPT				-0-		
EATON				WELL #:		1		RRCID -> 072325		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 2331		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167							N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167							N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167							N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167							N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167							N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167							N	NO RPT				-0-		

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
SPACE PRODUCTION INC.				807147							
STATE NEELY		WELL #:		1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF. 1183	- 1205	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VIDONIA OIL LLC				885568							
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1374	- 1514	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT	123
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT	123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT	123
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT	123
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT	123
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT	123
T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 251416	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936	- 2250	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398							
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID -> 251412	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261	- 970	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
DORAN		WELL #:		4	RRCID -> 251415	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936	- 2250	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564							
CORRIGAN STATE		WELL #:		4N	RRCID -> 204209	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 700	- 2050	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				//CONT.//	87890 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC					423398												
TESTA				WELL #:	1	RRCID -> 176344	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF. 1572 - 1774							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	573	2	3	9	Y	3			194		
12		713 N	12	-0-	-701	-0-	6	2	6	9	Y	5			199		
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	Y	5			204		
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	Y	12			216		
*03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	Y	7			223		
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8			231		
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID -> 251414	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)					88071 232	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.					046623												
TXL "C"				WELL #:	302	RRCID -> 060847	COMPL. DATE 04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
OXY USA WTP LP					630555												
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	209	RRCID -> 020969	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	409	RRCID -> 020976	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #:	410	RRCID -> 020977	COMPL. DATE 11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)				//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH		8010 PERF. 7860 - 8010			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 609		RRCID -> 020991		COMPL. DATE 04/02/1946		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
11	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8290	2	120	4	Y	-0-				-0-
12	5487 X	3324	-0-	-2163	-0-	2380	2	944	4	Y	-0-				-0-
01	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	11523	2	109	4	Y	-0-				-0-
02	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			Y	-0-				-0-
03	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			Y	-0-				-0-
04	7560 X	7316	-0-	-244	-0-	7316	2			Y	-0-				-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 507G		RRCID -> 116619		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH		8090 PERF. 7920 - 8090			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 406G		RRCID -> 116620		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH		8045 PERF. 7950 - 8000			
*05	36487 X	34349	-0-	-2138	-0-	34349	2			Y	-0-				-0-
*06	35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	2			Y	-0-				-0-
*07	DLQ G-10	21344	-0-	21344	21344	21344	2			Y	-0-				-0-
*08	DLQ G-10	26574	-0-	26574	47918	26574	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	23743	-0-	23743	71661	23743	2			Y	-0-				-0-
10	100524 X	28863	-0-	-71661	-0-	28863	2			Y	-0-				-0-
11	32700 X	17883	-0-	-14817	-0-	17883	2			Y	-0-				-0-
12	26567 X	4680	-0-	-21887	-0-	4680	2			Y	-0-				-0-
01	28861 X	23290	-0-	-5571	-0-	23290	2			Y	-0-				-0-
02	26068 X	22890	-0-	-3178	-0-	22890	2			Y	-0-				-0-
03	28861 X	19060	-0-	-9801	-0-	19060	2			Y	-0-				-0-
04	22530 X	15609	-0-	-6921	-0-	15609	2			Y	-0-				-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT				WELL #: 407G		RRCID -> 130405		COMPL. DATE 03/16/1989		TOTAL DEPTH		8118 PERF. 7928 - 8073			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TXL (ELLENBURGER)				88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ECTOR			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
TXL -E-				WELL #: 3		RRCID -> 253059		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH		9785 PERF. 9400 - 9542			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		008716											
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		008716											
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.		046623											
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959											
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TXL "E"		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TAURUS (ATOKA)				88465 350	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
HNG FEE 57				WELL #: 1	RRCID -> 296632	COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH 17620	PERF.12137	- 12211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
TAURUS (DEVONIAN)				88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 088675	COMPL. DATE 06/05/1980	TOTAL DEPTH 17465	PERF.13977	- 13589	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
9406 JV-P TAURUS				WELL #: 1	RRCID -> 154400	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 13990	PERF.13690	- 13880	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
PARISH 48				WELL #: 1H	RRCID -> 192320	COMPL. DATE 12/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12758	- 18881	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
HNG FEE 57				WELL #: 2	RRCID -> 077171	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 17370	PERF.16883	- 17215	
11	120	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		21
12	124	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		21
01	124	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
TENACITY (GLORIETA)				88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC				100319						
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #: 36	RRCID -> 178521	COMPL. DATE 04/18/2000	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5138	- 5338	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222						
VERMEJO		WELL #: 1	RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APV MCCAMEY LLC		028617						
THIGPIN E		WELL #: 1	RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	102
BEACH EXPLORATION, INC.		058915						
HUCKABY 26		WELL #: 1	RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409						
DOWNIE RANCH		WELL #: 303	RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 304	RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 101	RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THISTLE (OVERTHRUST)														CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP															
DOWNIE RANCH															
WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH															
WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THREE BAR (DEVONIAN)														CNTY: ANDREWS	
VIN FISHER OPERATING, INC.															
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
THREE BAR (WICHITA)														CNTY: ANDREWS	
VIN FISHER OPERATING, INC.															
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
THREE BAR (YATES)														CNTY: ANDREWS	
WINN OPERATING, LLC															
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954															
11	1890 N	1675	-0-	-215	-0-	1675	3				N	-0-			-0-
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	1100	2	1568	9		N	1425	1425 1		-0-
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3				N	-0-			-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3				N	-0-			-0-
03	1953 N	1095	-0-	-858	-0-	1095	1				N	-0-			-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-						N	-0-			-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC															
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A															
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES)			//CONT.//			89690 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
FUELED RESOURCES INC						288421													
PARKER, J. E.			WELL #:			85	RRCID -> 079796			COMPL. DATE 08/25/1977			TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PARKER 3-A-54			WELL #:			1	RRCID -> 132312			COMPL. DATE 06/08/1989			TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PARKER, J. E.			WELL #:			90	RRCID -> 164089			COMPL. DATE 05/29/1997			TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PARKER, J. E.			WELL #:			91	RRCID -> 164092			COMPL. DATE 05/29/1997			TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

1836 ENERGY LLC			623407																
PARKER, J. E.			WELL #:			43	RRCID -> 065230			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PARKER, J. E.			WELL #:			58	RRCID -> 065590			COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THREE BAR (YATES)														CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC																	
PARKER, J. E.																	
WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PARKER, J. E.														WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PARKER, J. E.														WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
REO OPERATING LLC														701876			
PARKER, J. E.														WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PARKER, J. E.														WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
TMBRING (DEVONIAN)														90249 080			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.														NON-ASSOCIATED			
LIGON "22" STATE														ONE WELL			
WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13006 - 15405														CNTY: REEVES			
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3				N	-0-				-0-	
12	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062	3				N	-0-				-0-	
01	1302 N	787	-0-	-515	-0-	787	3				N	-0-				-0-	
02	1036 N	893	-0-	-143	-0-	893	3				N	-0-				-0-	
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3				N	-0-				-0-	
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3				N	-0-				-0-	

TORO (DEVONIAN)				90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		4 U		RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 21000		PERF. N/A		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HARDIN-STATE				WELL #:		1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928		PERF. N/A		
11		4340 X		4340	-0-	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
12		4286 X		4286	-0-	-0-	-0-	-0-	4286	2		N	-0-			-0-
01		5183 X		5183	-0-	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
02		4382 X		4382	-0-	-0-	-0-	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
03		3999 X		2412	-0-	-1587	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
04		3870 X		3105	-0-	-765	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 21000		PERF. 1740 - 17208		
11		30 N		-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		107 N		107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01		31 N		28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		72 N		72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03		31 N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		79 N		79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100		PERF.17340 - 17360		
11		172 N		172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12		245 N		245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
01		507 N		507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
02		66 N		66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03		31 N		27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		79 N		79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
TORO (ELLENBURGER)				90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691												
REEVES 'AH' FEE				WELL #:		1W		RRCID -> 286188		COMPL. DATE 08/12/2024		TOTAL DEPTH 17007		PERF. 5390 - 6012		
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800		PERF.19895 - 20735		
11		58663 X		58663	-0-	-0-	-0-	-0-	58663	2		N	-0-			-0-
12		60402 X		60402	-0-	-0-	-0-	-0-	60402	2		N	-0-			-0-
01		52790 X		52790	-0-	-0-	-0-	-0-	52790	2		N	-0-			-0-
02		48827 X		48827	-0-	-0-	-0-	-0-	48827	2		N	-0-			-0-
03		35118 X		35118	-0-	-0-	-0-	-0-	35118	2		N	-0-			-0-
04		46675 X		46675	-0-	-0-	-0-	-0-	46675	2		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)				//CONT.//	90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	041519	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL	DEPTH	21475	PERF. 20658 - 20953
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
11	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-		9427	2		N	-0-		-0-
12	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-		9852	2		N	-0-		-0-
01	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-		9156	2		N	-0-		-0-
02	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-		7800	2		N	-0-		-0-
03	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-		8224	2		N	-0-		-0-
04	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-		7204	2		N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	4 L	RRCID ->	045002	COMPL. DATE	10/11/1968	TOTAL	DEPTH	21000	PERF. N/A
11	45382 X	45382	-0-	-0-	-0-		45382	2		N	-0-		-0-
12	58777 X	58777	-0-	-0-	-0-		58777	2		N	-0-		-0-
01	30086 X	30086	-0-	-0-	-0-		30086	2		N	-0-		-0-
02	42133 X	42133	-0-	-0-	-0-		42133	2		N	-0-		-0-
03	50124 X	50124	-0-	-0-	-0-		50124	2		N	-0-		-0-
04	41163 X	41163	-0-	-0-	-0-		41163	2		N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	3 A	RRCID ->	045790	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL	DEPTH	21200	PERF. N/A
11	3390 X	3204	-0-	-186	-0-		3204	2		N	-0-		-0-
12	3503 X	3334	-0-	-169	-0-		3334	2		N	-0-		-0-
01	3503 X	3223	-0-	-280	-0-		3223	2		N	-0-		-0-
02	3164 X	3008	-0-	-156	-0-		3008	2		N	-0-		-0-
03	3348 X	2876	-0-	-472	-0-		2876	2		N	-0-		-0-
04	3240 X	2668	-0-	-572	-0-		2668	2		N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	046059	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL	DEPTH	21042	PERF. 19851 - 20372
11	3990 X	914	-0-	-3076	-0-		914	2		N	-0-		-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	4123 X	839	-0-	-3284	-0-		839	2		N	-0-		-0-
02	3724 X	3359	-0-	-365	-0-		3359	2		N	-0-		-0-
*03	3472 X	1	-0-	-3471	-0-		1	2		N	-0-		-0-
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-		5827	2		N	-0-		-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046769	COMPL. DATE	07/21/1969	TOTAL	DEPTH	21000	PERF. 20482 - 21000
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT		-0-
CAMPBELL STATE				WELL #:	1	RRCID ->	048844	COMPL. DATE	09/08/1970	TOTAL	DEPTH	20970	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	049648	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL	DEPTH	21050	PERF. N/A
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1806	2		N	-0-		-0-
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		1105	2		N	-0-		-0-
01	944 X	944	-0-	-0-	-0-		944	2		N	-0-		-0-
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-		739	2		N	-0-		-0-
03	669 X	669	-0-	-0-	-0-		669	2		N	-0-		-0-
04	726 X	726	-0-	-0-	-0-		726	2		N	-0-		-0-

TOYAH (DEVONIAN)										90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN SOLUTIONS LLC										655846									
SHURTLEFF UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038		PERF. 4960 - 5110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
TOYAH, NW (SHALE)										90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC										100852									
JOBE STATE										WELL #: 16		RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11370 - 11820	
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	2				N	-0-							-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2				N	-0-							-0-
01	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2				N	-0-							-0-
02	476 N	134	-0-	-342	-0-	134	2				N	-0-							-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2				N	-0-							-0-
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2				N	-0-							-0-
BLOCK 59 STATE 35 1										WELL #: 2H		RRCID -> 223577		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 12413		PERF.12391 - 14670	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/02/2023									
PELICAN RANCH STATE										WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10600 - 12702	
11	330 N	61	-0-	-269	-0-	61	2				N	-0-							-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-							-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2				N	-0-							-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-							-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2				N	-0-							-0-
04	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2				N	-0-							-0-
ROBERTSON 265										WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10612 - 14212	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							98
SHUFFIELD 72-14										WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142		PERF.11995 - 12988	
11	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2				N	-0-							-0-
12	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2				N	-0-							-0-
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2				N	-0-							-0-
02	1316 N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2				N	-0-							-0-
03	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2				N	-0-							-0-
04	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2				N	-0-							-0-
MCCLURE STATE 72-23										WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12084 - 16376	
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2				N	-0-							-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2				N	-0-							-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-							-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	2				N	-0-							-0-
03	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2				N	-0-							-0-
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	54	2				N	-0-							-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
GROVE STATE 72-21		WELL #:		1H	RRCID -> 245271	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL	DEPTH 12844	PERF.11850	-	16511			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID -> 245489	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL	DEPTH 11519	PERF.10632	-	15030			
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID -> 246598	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL	DEPTH 10867	PERF.12000	-	14602			
11	1020 N	93	-0-	-927	-0-	93	2			N	-0-			43
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			43
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			43
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			43
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			43
04	540 N	48	-0-	-492	-0-	48	2			N	-0-			43

JOBE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID -> 251668	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL	DEPTH 12192	PERF.12488	-	15223			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058												
HARRISON STATE		WELL #:		2302	RRCID -> 245762	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL	DEPTH 15322	PERF.14714	-	14775			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162												
PEDRO STATE 9		WELL #:		1	RRCID -> 285322	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL	DEPTH 13638	PERF. 9650	-	9982			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: REEVES				
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075															
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 9938 - 19730	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAYNE SWD, LLC 491460															
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008											TOTAL	DEPTH	6496	PERF. 3950 - 6447	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020											TOTAL	DEPTH	6707	PERF. 3900 - 6596	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TC OIL AND GAS, LLC 840303															
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008											TOTAL	DEPTH	14260	PERF. 12195 - 12908	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329															
WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020											TOTAL	DEPTH	13773	PERF. 3850 - 4360	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B											CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617															
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001											TOTAL	DEPTH	7928	PERF. 7651 - 7753	
11	208	R	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	N	24			80
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	189	2	33	9	N	30			110
01	214	R	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	N	30			140
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	169	2	45	9	N	41	139	1	42
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	186	2	44	9	N	40			82
*04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	86	2	21	9	N	19			101

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)			91817 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623														
HANKINS STATE			WELL #: 1046	RRCID -> 212083	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 5473	PERF. 4392	-	4406								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE)			91817 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES									
VTX ENERGY OPERATING, LLC			101377														
BOSS JACK			WELL #: 1	RRCID -> 283692	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 5195	-	7000								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777														
GUM POPPER			WELL #: 1	RRCID -> 282437	COMPL. DATE 05/26/2017	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 4960	-	6770								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONE TREE SWD			WELL #: 1	RRCID -> 282527	COMPL. DATE 11/06/2016	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 5250	-	7350								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANBEARPIG			WELL #: 1	RRCID -> 283054	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 5165	-	6860								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEVIATHAN			WELL #: 1	RRCID -> 283467	COMPL. DATE 11/22/2017	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5300	-	6950								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUNSTALL (DELAWARE)		//CONT.//		91817	500	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777								
WATER BEAR		WELL #:		1		RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 5350 - 6900	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724								
HATCH 16		WELL #:		X001		RRCID -> 286974		COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4970 - 4970	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264								
GIDDYUP BUTTERCUP		WELL #:		1		RRCID -> 282939		COMPL. DATE 10/20/2023	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 5160 - 6540	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATELINE WATER, LLC				816096								
BUNIN 4 SWD		WELL #:		1		RRCID -> 286789		COMPL. DATE 03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 3468 - 5044	
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WATERBRIDGE STATELINE LLC				900327								
ELO SWD		WELL #:		1		RRCID -> 297909		COMPL. DATE 06/27/2024	TOTAL DEPTH	6248	PERF. 5661 - 6182	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
V-TWIN (CHERRY CANYON)				92890	075	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: WARD			
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369								
ROAD KING		WELL #:		1		RRCID -> 191435		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6848 - 6968
11	14B2	EXT	277	-0-	277	570	56	2	221	9	201	180 1 195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					109	304
01	14B2	EXT	302	-0-	302	872	139	2	163	9	148	355 1 97
02	1587	R	715	-0-	-872	-0-	520	2	195	9	177	166 1 108
03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	348	2	185	9	168	184 1 92
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	614	2	213	9	194	183 1 103

VERMEJO (DELAWARE)			93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222													
RAINBOW STATE			WELL #: 4		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4560 - 4578					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOLLY VARDEN			WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4560 - 4572					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRP OPERATING LLC			872117		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 5700 - 5720					
MEXCO STEELHEAD			WELL #: 1													
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					198
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					198
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					198
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4345 - 4355					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VERMEJO (DEVONIAN)			93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
TRP OPERATING LLC			872117													
BROWN UNIT			WELL #: 1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 19064		PERF. 4880 - 5761					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VERMEJO (ELLENBURGER)			93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222													
GRAYLING			WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330		PERF. 20754 - 21004					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)			//CONT.//			93584 440	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//			100222												
STEELHEAD			WELL #:			1	RRCID -> 201841			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
CUTTHROAT			WELL #:			1R	RRCID -> 203473			COMPL. DATE 10/07/2000			TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
VERMEJO (FUSSELMAN)						93584 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC						100222												
BROOK-STATE			WELL #:			1	RRCID -> 059221			COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CATFISH UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 065900			COMPL. DATE 04/03/1976			TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
CATFISH UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 224121			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292					
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
VERMEJO, E. (ATOKA)						93586 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC						100222												
ELMER			WELL #:			1	RRCID -> 193861			COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
EAST VERMEJO		WELL #:		1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623							
GOLDEN		WELL #:		1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563							
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1		RRCID -> 173436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262	
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	23
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	16
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	N	4
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1		RRCID -> 180885		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212	
11	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-
01	775 #	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	1468	-0-	1468	1468	1468	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	1282	-0-	1282	2750	1282	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	1205	-0-	1205	3955	1205	2			Y	-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2		RRCID -> 180886		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3		RRCID -> 180887		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236	
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	72	2	9	9	Y	8
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	64	2	7	9	Y	6
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	69	2	8	9	Y	7
02	DLQ G-10	159	-0-	159	159	151	2	8	9	Y	7
03	DLQ G-10	138	-0-	138	297	132	2	6	9	Y	5
04	DLQ G-10	131	-0-	131	428	124	2	7	9	Y	6

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		775563												
UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID -> 183358	COMPL. DATE 10/22/2000	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6206	-	6246						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	145	2	17	9	Y	15					49
12	155 #	144	-0-	-11	-0-	129	2	15	9	Y	14	31	1			32
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	139	2	15	9	Y	14					46
02	DLQ G-10	318	-0-	318	318	303	2	15	9	Y	14	30	1			30
03	DLQ G-10	277	-0-	277	595	265	2	12	9	Y	11					41
04	DLQ G-10	262	-0-	262	857	249	2	13	9	Y	12					53
UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID -> 183367	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 6354	PERF. 6288	-	6325						
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	560	2	17	9	Y	15					39
12	513 R	513	-0-	-0-	-0-	499	2	14	9	Y	13	30	1			22
01	550 R	550	-0-	-0-	-0-	536	2	14	9	Y	13					35
02	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	1174	2	14	9	Y	13	30	1			18
03	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2225	1026	2	11	9	Y	10					28
04	DLQ G-10	976	-0-	976	3201	963	2	13	9	Y	12					40
SIMATA ENERGY, LLC		781975														
UNIVERSITY 16		WELL #:		208	RRCID -> 172594	COMPL. DATE 11/24/1990	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6242	-	6249						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2025																
VISTA GRANDE (WOODFORD)		93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581														
EDWARDS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 278672	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 14531	PERF. 14709	-	18091						
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	15082	3	3934	4	N	-0-					-0-
01	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3			N	-0-					-0-
02	9184 X	8941	-0-	-243	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
04	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	3			N	-0-					-0-
ACU 37		WELL #:		1H	RRCID -> 279685	COMPL. DATE 08/01/2018	TOTAL DEPTH 14190	PERF. 13810	-	15862						
11	11520 X	238	-0-	-11282	-0-	234	1	4	9	N	4	96	1			57
12	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	237	1	14306	3	N	927	735	1			249
01	15097 X	11393	-0-	-3704	-0-	1020	9									
02	13636 X	8198	-0-	-5438	-0-	246	1	10536	3	N	555	624	1			180
03	15097 X	743	-0-	-14354	-0-	611	9									
04	14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	187	1	7509	3	N	456	573	1			63
						502	9									
						25	1	659	3	N	54	65	1			52
						59	9									
						13943	3	765	9	N	695	590	1			157

VISTA GRANDE (WOODFORD)				//CONT.//	93998 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				//CONT.//	088581												
KING OF THE HILL 33				WELL #:	1H	RRCID ->	289966	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	13516	-	16912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10920 X	417	-0-	-10503	-0-	400	1	17	9	N	15	85	1				104
12	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	303	1	17726	3	N	1138	928	1				314
01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	1252	9										
02	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	312	1	13263	3	N	687	867	1				134
03	11284 X	956	-0-	-10328	-0-	756	9										
04	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	245	1	9780	3	N	557	574	1				117
						613	9										
						29	1	859	3	N	62	102	1				77
						68	9										
						14804	3	893	9	N	812	759	1				130
PORTER 49				WELL #:	1D	RRCID ->	290916	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	1651	-	2710		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
W. A. M. (FUSSELMAN)					94183 250	ASSOCIATED				49B				CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799												
TERRY 17				WELL #:	2	RRCID ->	086786	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8570	-	8584		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
F. CONGER				WELL #:	303	RRCID ->	118219	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8648	-	8673		
11	540 #	437	-0-	-103	-0-	437	3			Y	-0-						-0-
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-						-0-
01	558 #	18	-0-	-540	-0-	18	3			Y	-0-						-0-
02	504 #	25	-0-	-479	-0-	25	3			Y	-0-						-0-
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-						-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-						-0-
TERRY 17				WELL #:	1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614	-	8646		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
F. GONGER 19				WELL #:	4 L	RRCID ->	157395	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-						20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-						20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-						20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-						20

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904		- 7363			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	3	3	9	Y	3			10	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	229	3	17	9	Y	15			25	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	325	3	20	9	Y	18	22	1	21	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	25	1	13	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	293	3	17	9	Y	15			28	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	Y	10	25	1	13	

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702		- 7218			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674		- 6677			
11	240 N	39	-0-	-201	-0-	39	3			Y	-0-			-0-	
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-			-0-	
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-			-0-	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			-0-	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-	
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-			-0-	

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906		- 7359			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-			-0-	
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-			-0-	

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RAYDEN		695567													
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564		- 8570	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480		- 8628			
11	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-	
12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-	
01	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-	
02	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-	
03	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-	
04	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-	

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		94187 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525						
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID -> 136704	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 8498 - 8517	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	0 #	1	-0-	1	-0-	1	3			3
02	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			3
03	14B2 EXT	9	-0-	9	15	9	3			3
04	14B2 EXT	8	-0-	8	23	8	3			3
WADDELL (GRAYBURG)				94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
WADDELL, W.N.		WELL #:		242	RRCID -> 021000	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3030 - 3110	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2025										
WADDELL, W.N.		WELL #:		898	RRCID -> 034427	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 3048 - 3124	
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	612 3	10 9	Y	9	11 1 7
12	868 N	254	-0-	-614	-0-	240 3	14 9	Y	13	6 1 14
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	793 3	12 9	Y	11	15 1 10
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601 3	10 9	Y	9	8 1 11
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	822 3	20 9	Y	18	18 1 11
04	780 N	463	-0-	-317	-0-	443 3	20 9	Y	18	13 1 16
WADDELL, W.N.		WELL #:		682	RRCID -> 069238	COMPL. DATE 10/05/1976	TOTAL DEPTH	3530	PERF. N/A	
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	849 3	392 4	Y	20	24 1 14
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	666 3	998 4	Y	25	12 1 27
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1828 3	161 4	Y	23	31 1 19
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1367 3	66 4	Y	18	16 1 21
03	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	826 3	210 4	Y	18	28 1 11
04	1950 N	683	-0-	-1267	-0-	443 3	220 4	Y	18	13 1 16
WADDELL, W.N.		WELL #:		958	RRCID -> 072449	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3159 - 3300	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	485 3	22 9	Y	20	23 1 14
12	558 N	279	-0-	-279	-0-	251 3	28 9	Y	25	12 1 27
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	650 3	25 9	Y	23	31 1 19
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	524 3	20 9	Y	18	16 1 21
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	637 3	20 9	Y	18	28 1 11
04	630 N	403	-0-	-227	-0-	383 3	20 9	Y	18	13 1 16
WADDELL, W.N.		WELL #:		15	RRCID -> 144422	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3044 - 3168	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WADDELL (GRAYBURG) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W.N.										//CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 073056 WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148										CNTY: CRANE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	516	3	31	9	Y	28	28	1			1					
12	620 N	346	-0-	-274	-0-	313	3	33	9	Y	30	30	1			1					
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	745	3	33	9	Y	30	30	1			1					
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	559	3	29	9	Y	26	26	1			1					
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	715	3	32	9	Y	29	29	1			1					
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	468	3	32	9	Y	29	29	1			1					

WADDELL, W.N.										WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

WADDELL, W.N.										WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

WADDELL, W.N.										WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188											
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

WADDELL, W. N.										WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136											
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	344	3	53	4	Y	22	22	1			1					
						24	9														
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	141	3	193	4	Y	24	24	1			1					
						26	9														
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	378	3	16	4	Y	23	24	1			-0-					
						25	9														
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	360	3	14	4	Y	22	21	1			1					
						24	9														
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	223	3	13	9	Y	12	13	1			-0-					
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-					

CITATION OIL & GAS CORP. EDWARDS, W. P.										154235 WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.				712382														
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HENDERSON, M. F.		WELL #:		45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3183 -		3024				
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	3				Y	-0-					-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				Y	-0-					-0-	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3				Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	3				Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	214	-0-	214	425	214	3				Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	174	-0-	174	599	174	3				Y	-0-					-0-	
WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD										
SUNDOWN ENERGY LP		829482																
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 -		8914		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
XTO ENERGY INC.		945936																
MOORE, WAYNE		WELL #:		12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250		PERF.11523 -		11661				
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3				N	-0-					-0-	
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3				N	-0-					-0-	
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3				N	-0-					-0-	
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3				N	-0-					-0-	
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3				N	-0-					-0-	
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3				N	-0-					-0-	
WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
MBX OPERATING LLC		101199																
TREES, J. C., ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A						
11	T. A.	10	-0-	10	1972	10	3				Y	-0-					-0-	
12	T. A.	10	-0-	10	1982	10	3				Y	-0-					-0-	
01	T. A.	10	-0-	10	1992	10	3				Y	-0-					-0-	
02	2002 X	10	-0-	-1992	-0-	10	3				Y	-0-					-0-	
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					-0-	
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 5032		PERF. N/A						
11	T. A.	10	-0-	10	1813	10	3				Y	-0-					49	
12	T. A.	10	-0-	10	1823	10	3				Y	-0-					49	
01	T. A.	10	-0-	10	1833	10	3				Y	-0-					49	
02	T. A.	10	-0-	10	1843	10	3				Y	-0-					49	
03	1853 X	10	-0-	-1843	-0-	10	3				Y	-0-					49	
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					49	

WAHA (DELAWARE)													CNTY: REEVES	
EXTREX OPERATING COMPANY														
FIDELITY TRUST CO., ET AL														
//CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 4				Y	-0-		-0-	
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 4				Y	-0-		-0-	
01	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377 4				Y	-0-		-0-	
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 4				Y	-0-		-0-	
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 4				Y	-0-		-0-	
*04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 4				Y	-0-		-0-	
N & B OIL AND GAS LLC														
HODGE, H. T.														
WELL #: 598288 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A														
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3				N	-0-		22	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3				N	-0-		22	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3				N	-0-		22	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3				N	-0-		22	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9			N	1		23	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3				N	-0-		23	
HODGE, J. H.														
WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A														
11	3000 X	14	-0-	-2986	-0-	14 3				Y	-0-		77	
12	3100 X	2148	-0-	-952	-0-	2148 3				Y	-0-		77	
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 3				Y	-0-		77	
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3110 3	6 9			Y	5		82	
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3153 3	33 9			Y	30		112	
04	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	2491 3	17 9			Y	15		127	
HODGE, J. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-		12	
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3				Y	-0-		12	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		12	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5		17	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				Y	-0-		17	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3				Y	-0-		17	
HODGE, J. H.														
WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3				Y	-0-		15	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3				Y	-0-		15	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3				Y	-0-		15	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3				Y	-0-		15	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				Y	-0-		15	
HODGE, J. H. "A"														
WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A														
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	64 3				Y	-0-		92	
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3				Y	-0-		92	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3				Y	-0-		92	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 3	1 9			Y	1		93	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 3	2 9			Y	2		95	
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 3				Y	-0-		95	

WAHA (DELAWARE) N & B OIL AND GAS LLC HODGE, J. H. "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		94648 166 598288 4B	ASSOCIATED RRCID -> 136983		CAPACITY COMPL. DATE 01/04/1991			CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				42
01	155 N	85	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	85	3			Y	-0-				42
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		1 9	Y	1				43
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-				43
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-				43
XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE					945936 WELL #: 3		RRCID -> 021021		COMPL. DATE 11/26/1962		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOORE, WAYNE					WELL #: 9		RRCID -> 033091		COMPL. DATE 05/03/1964		TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE, WAYNE					WELL #: 21		RRCID -> 139431		COMPL. DATE 06/10/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WAHA (DEVONIAN) P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.					94648 332 631506 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 043863		CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2000		CNTY: REEVES TOTAL DEPTH 15545 PERF. 11601 - 11776						
11	T. A.	673	-0-	-0-	673	-0-	991	673	3			Y	-0-				-0-
12	T. A.	2822	-0-	-0-	2822	-0-	3813	2822	3			Y	-0-				-0-
01	6751 X	2938	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-	2938	3			Y	-0-				-0-
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-				-0-
03	2821 N	1067	-0-	-0-	-1754	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-				-0-
04	2850 N	-0-	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD					945936 WELL #: 1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A						
11	22260 X	8865	-0-	-0-	-13395	-0-	-0-	8865	3			Y	-0-				60
12	32651 X	32651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32651	3			Y	-0-				60
01	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28581	3			Y	-0-				60
02	20496 X	12836	-0-	-0-	-7660	-0-	-0-	12836	3			Y	-0-				60
03	33124 X	33124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33124	3			Y	-0-				60
04	31380 X	28782	-0-	-0-	-2598	-0-	-0-	28782	3			Y	-0-				60

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.//		94648 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
HODGE, J. HOWARD B				WELL #:		5HU	RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548		- 10977			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA (ELLENBURGER)				94648 498	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES							
CHISOS OPERATING, INC.				149441												
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		1	RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19555				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-19555				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-19555									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506												
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810		- 15093					
11	1140 N	840	-0-	-300	B	-0-	840	3		Y	-0-					38
12	2729 N	2729	-0-	-0-	B	-0-	2729	3		Y	-0-					38
01	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3		Y	-0-					38
02	0 N	1109	-0-	-1109	B	-0-	1109	3		Y	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1109												
03	3619 N	2510	-0-	-1109	B	-0-	2510	3		Y	-0-					38
04	2227 N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2227	3		Y	-0-					38
HODGE -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A							
11	23430	9612	-0-	-13818	B	-35207	9612	3		N	-0-					-0-
12	13976	34748	-0-	-20772	B	-14435	34748	3		N	-0-					-0-
01	12695	27816	-0-	-15121	B	686	27816	3		N	-0-					-0-
02	0	2806	-0-	-2806	B	3492	2806	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3492												
03	26939	33751	-0-	-6812	B	10304	33751	3		N	-0-					-0-
04	26070	29162	-0-	-3092	B	13396	29162	3		N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	130	-0-	130 B	-9381		130 3			Y	-0-					3
12	0 N	162	-0-	162 B	-9219		162 3			Y	-0-					3
01	372 N	5005	-0-	4633 B	-4586		5005 3			Y	-0-	1	1			2
02	0 N	5934	-0-	5934 B	1348		5934 3			Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1348												
03	6035 N	4687	-0-	-1348 B	-0-		4687 3			Y	-0-					2
04	5018 N	5018	-0-	-0- B	-0-		5018 3			Y	-0-					2
WAHA (GAS STORAGE)				94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES						
WWM OPERATING, LLC				945289												
WAHA/FROST				WELL #:		1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 - 2416		
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST				WELL #:		2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 - 2390		
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST				WELL #:		4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2104 - 2420		
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST				WELL #:		5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2088 - 2386		
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAHA/FROST				WELL #:		9C		RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2074 - 2380		
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES			
WMM OPERATING, LLC		//CONT.//		945289								
WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID -> 220432		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2079 - 2386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAHA (KINDERHOOK)				94648 581	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID -> 188767		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284		PERF.10264 - 15258	
11	960 #	854	-0-	-106	-0-	854	3		N	-0-		234
12	5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3		N	-0-		234
01	22056	18375	-0-	-3681	-0-	18375	3		N	-0-		234
02	12569 R	12569	-0-	-0-	-0-	12569	3		N	-0-		234
03	5301 #	1683	-0-	-3618	-0-	1683	3		N	-0-		234
04	14220	234	-0-	-13986	-0-	234	3		N	-0-		234

WAHA (MISSISSIPPIAN)				94648 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHISOS OPERATING, INC.				149441								
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID -> 224171		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10116 - 10314	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9844 - 10110	
11	9300 X	4712	-0-	-4588	-0-	4712	3		Y	-0-		66
12	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3		Y	-0-		66
01	11346 X	10700	-0-	-646	-0-	10700	3		Y	-0-		66
02	10248 X	7492	-0-	-2756	-0-	7492	3		Y	-0-		66
03	12679 X	11652	-0-	-1027	-0-	11652	3		Y	-0-		66
04	12270 X	10983	-0-	-1287	-0-	10983	3		Y	-0-		66

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881		PERF. N/A	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WAHA (MISSISSIPPIAN)														
XTO ENERGY INC.														
TREES ESTATE -20-														
//CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1050 N	589	-0-	-461	-0-	589 3								4
12	3100 N	3344	-0-	244	-0-	3344 3								4
01	3100 N	6610	-0-	3510	-0-	6610 3								2
02	8840 X	5086	-0-	-3754	-0-	5086 3				2 1				2
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 3								2
04	6390 X	3971	-0-	-2419	-0-	3971 3								2

WAHA (MONTOKA)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
FIDELITY TRUST "21"														
94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
003125														
WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
F SCOTT 14														
100852														
WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

XTO ENERGY INC.														
MOORE, WAYNE														
945936														
WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A														
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 3								83
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3								83
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3								83
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-									83
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3								83
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3								83

HODGE, J. HOWARD														
WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988														
11	21060 X	6148	-0-	-14912	-0-	6148 3								160
12	43992 X	43992	-0-	-0-	-0-	43992 3								160
01	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246 3								160
02	16576 X	9476	-0-	-7100	-0-	9476 3								160
03	39678 X	39678	-0-	-0-	-0-	39678 3								160
04	30554 X	30554	-0-	-0-	-0-	30554 3								160

LIGON, S E 20														
WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740														
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3								68
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3								68
01	1209 N	933	-0-	-276	-0-	933 3								68
02	700 N	508	-0-	-192	-0-	508 3								68
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3								68
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3								68

WAHA (MONTOKA FB-2) BREITBURN OPERATING L.P. HODGE, J. HOWARD														
94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS 090732 WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-			235
12	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-			235
01	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-			235
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-			235
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			235
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J.H.														
631506 WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624														
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			30
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-			30
01	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-			30
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-			30
03	2821 X	1316	-0-	-1505	-0-	1316	3			N	-0-			30
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			30
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD														
945936 WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414														
11	7800 X	3658	-0-	-4142	-0-	3658	3			Y	-0-			39
12	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			Y	-0-			39
01	9176 X	7734	-0-	-1442	-0-	7734	3			Y	-0-			39
02	7644 X	5766	-0-	-1878	-0-	5766	3			Y	-0-			39
03	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			Y	-0-			39
04	8190 X	7619	-0-	-571	-0-	7619	3			Y	-0-			39
HODGE "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348														
11	7440 X	4623	-0-	-2817	-0-	4623	3			N	-0-			46
12	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-			46
01	7688 X	7261	-0-	-427	-0-	7261	3			N	-0-			46
02	6664 X	5499	-0-	-1165	-0-	5499	3			N	-0-			46
03	7905 X	7542	-0-	-363	-0-	7542	3			N	-0-			46
04	7650 X	7082	-0-	-568	-0-	7082	3			N	-0-			46
TREES "20"														
WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476														
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			53
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-			53
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	Y	-0-	20	1	34
02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-			34
03	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-			34
04	5940 X	5700	-0-	-240	-0-	5700	3			Y	-0-			34
HODGE, J. HOWARD B														
WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900														
11	15510 X	7125	-0-	-8385	-0-	7125	3			N	-0-			86
12	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	22284	3	86	9	N	-0-			164
01	16771 X	15885	-0-	-886	-0-	15885	3			N	-0-			164
02	15148 X	10098	-0-	-5050	-0-	10098	3			N	-0-			164
03	16771 X	14968	-0-	-1803	-0-	14968	3			N	-0-			164
04	16230 X	12184	-0-	-4046	-0-	12043	3	141	9	N	-0-	128	181 1	111

WAHA (MONTOKA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
TREES "20"		WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12085 - 14876
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3750 X	1606	-0-	-2144	-0-	1606	3		Y	16
12	3875 X	1345	-0-	-2530	-0-	1345	3		Y	16
01	3658 X	2636	-0-	-1022	-0-	2636	3		Y	10
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		Y	10
03	1426 X	1425	-0-	-1	-0-	1425	3		Y	10
04	1380 X	1329	-0-	-51	-0-	1329	3		Y	10
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894 PERF.12100 - 14970
11	14220 X	2505	-0-	-11715	-0-	2505	3		N	69
12	14694 X	12303	-0-	-2391	-0-	12021	3	282 9	N	126
01	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3		N	126
02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3		N	126
03	12307 X	8544	-0-	-3763	-0-	8544	3		N	126
04	15510 X	5920	-0-	-9590	-0-	5911	3	9 9	N	134
WAHA (MONTOKA FB-3)				94648 836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.				945936						
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258 PERF.13045 - 13321
11	4740 #	2119	-0-	-2621	-0-	2119	3		N	22
12	9494	8095	-0-	-1399	-0-	8095	3		N	22
01	6262 #	5578	-0-	-684	-0-	5578	3		N	22
02	5656 #	1414	-0-	-4242	-0-	1414	3		N	22
03	8716	7706	-0-	-1010	-0-	7706	3		N	22
04	6480	5949	-0-	-531	-0-	5949	3		N	22
WAHA, WEST (DELAWARE)				94656 111	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PITTS ENERGY CO.				666430						
FROST, J.		WELL #:		7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6450 PERF. 4914 - 4923
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2024										
WAHA, WEST (DEVONIAN)				94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852						
F SCOTT 14		WELL #:		1HU	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12633 - 12860
11	3000 X	1	-0-	-2999	-0-	1	2		N	-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2
BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500 PERF.12770 - 16549
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1 9	N	1
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	1

WAHA, WEST (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
BODKINS															
WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-				-0-
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-				-0-
02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-				-0-
03	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-				-0-
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-				-0-
MARAPE 13															
WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315															
11	3000 N	3677	-0-	677	677	3677	2			N	-0-				-0-
12	915 N	238	-0-	-677	-0-	238	2			N	-0-				-0-
01	930 N	146	-0-	-784	-0-	146	2			N	-0-				-0-
02	2044 X	1019	-0-	-1025	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-				-0-
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-				-0-
MOORE, WAYNE 3															
WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262															
11	3930 X	2466	-0-	-1464	-0-	2466	2			N	-0-				-0-
12	4061 X	1854	-0-	-2207	-0-	1854	2			N	-0-				-0-
01	3441 X	975	-0-	-2466	-0-	975	2			N	-0-				-0-
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-				-0-
03	3286 X	2446	-0-	-840	-0-	2446	2			N	-0-				-0-
04	2460 X	1039	-0-	-1421	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC.															
FROST, J.															
WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286															
11	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-				-0-
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-				-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-				-0-
02	3192 X	3142	-0-	-50	-0-	3142	2			N	-0-				-0-
03	3534 X	3001	-0-	-533	-0-	3001	2			N	-0-				-0-
04	3420 X	2833	-0-	-587	-0-	2833	2			N	-0-				-0-
TREES, J. C. ESTATE ET AL															
WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498															
11	10650 X	3781	-0-	-6869	-0-	3781	2			N	-0-				-0-
12	11005 X	4069	-0-	-6936	-0-	4069	2			N	-0-				-0-
01	11005 X	5327	-0-	-5678	-0-	5327	2			N	-0-				-0-
02	9016 X	5102	-0-	-3914	-0-	5102	2			N	-0-				-0-
03	6789 X	4801	-0-	-1988	-0-	4801	2			N	-0-				-0-
04	5160 X	3924	-0-	-1236	-0-	3924	2			N	-0-				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC															
MOORE-GILMORE															
WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014															
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	300	1	255	2	Y	-0-				55
12	682 N	422	-0-	-260	-0-	310	1	112	2	Y	-0-				55
01	868 N	375	-0-	-493	-0-	310	1	65	2	Y	-0-				55
02	532 N	387	-0-	-145	-0-	280	1	107	2	Y	-0-				55
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	310	1	201	2	Y	-0-				55
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	2	Y	-0-				55

WAHA, WEST (DEVONIAN)													CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.														
LIGON, S E 20														
WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	2927	-0-	-793	-0-	2927	3			Y	-0-			17
12	3844 X	3270	-0-	-574	-0-	3270	3			Y	-0-			17
01	3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3212	3			Y	-0-			17
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-			17
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-			17
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-			17
LIGON, S E 20														
WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870														
11	4710 X	4656	-0-	-54	-0-	4656	3			Y	-0-			93
12	4836 X	4812	-0-	-24	-0-	4812	3			Y	-0-			93
01	4836 X	4824	-0-	-12	-0-	4824	3			Y	-0-			93
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			Y	-0-			93
03	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-			93
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			Y	-0-			93
WAHA, WEST (ELLENBURGER)													CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
F SCOTT														
WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643														
11	2040 X	319	-0-	-1721	-0-	319	2			N	-0-			1
12	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	14482	2	32	9	N	29			30
01	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	14113	2	15	9	N	14			44
02	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13227	2	12	9	N	11			55
03	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	15172	2	3	9	N	3			58
04	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14697	2	7	9	N	6			64
F SCOTT 13														
WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A														
11	480 N	150	-0-	-330	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
BODKINS, J. D. #2														
WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A														
11	10140 X	1195	-0-	-8945	-0-	1195	2			N	-0-			15
12	35393 X	35393	-0-	-0-	-0-	35321	2	72	9	N	65			80
01	23618 X	23618	-0-	-0-	-0-	23593	2	25	9	N	23			103
02	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	13507	2	29	9	N	26			129
*03	22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	22239	2	2	9	N	2	52	0	79
04	10140 X	6451	-0-	-3689	-0-	6450	2	1	9	N	1			80
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.														
TREES ESTATE														
WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
FROST, J.		WELL #:		15	RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	4578	-0-	-312	-0-	4578 2				N	-0-			-0-
12	5053 X	4235	-0-	-818	-0-	4235 2				N	-0-			-0-
01	5053 X	4034	-0-	-1019	-0-	4034 2				N	-0-			-0-
02	4284 X	3837	-0-	-447	-0-	3837 2				N	-0-			-0-
03	4743 X	3564	-0-	-1179	-0-	3564 2				N	-0-			-0-
04	4590 X	3407	-0-	-1183	-0-	3407 2				N	-0-			-0-
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)					95108 250	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION					027200									
SANDERS, JUNE T.					WELL #:	6H	RRCID -> 278344		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WAR-WINK (DELAWARE)					95122 400	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WINKLER		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.					173777									
STATE OF TEXAS -DE-					WELL #:	1	RRCID -> 021044		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAR-WINK (PENN LIME)					95122 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION					945220									
UNIVERSITY 30					WELL #:	1	RRCID -> 155070		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAR-WINK (WOLFCAMP)					95122 800	ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.					173777									
UNIVERSITY 32-21					WELL #:	1	RRCID -> 291599		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18														95129 300 173777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD
WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY 10-18														95129 500 173777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD
WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192																	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) CONTINENTAL RESOURCES, INC. UNIVERSITY "9-18" -B-														95129 600 173777	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD
WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10		
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC UNIVERSITY 18-6														617484	RRCID -> 182803	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021																	
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) CONTANGO RESOURCES, LLC BEATY, ESTHER														95138 406 100222	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD
WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766																	
11	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				-0-		
12	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-				-0-		
01	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-				-0-		
02	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-				-0-		
*03	1209 #	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			N	-0-				-0-		
*04	1170 #	1060	-0-	-110	-0-	1060	2			N	-0-				-0-		
TWO P PARTNERS, LLC YORK, J. F.														875088	RRCID -> 105993	COMPL. DATE 04/30/1965	TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680
WELL #: P 1 U																	
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-		
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-		
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-		
02	112 #	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-				-0-		
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				-0-		
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-				-0-		

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)													95138 464		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
JFH ENERGY COMPANY													427402									
BEATY													WELL #: 1		RRCID -> 030409		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7838		PERF. N/A	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
Q NATURAL RESOURCES, LLC													684427									
CRUMP, W. E.													WELL #: 1 U		RRCID -> 021040		COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
CRUMP, W. E.													WELL #: 2 U		RRCID -> 032120		COMPL. DATE 01/13/1964		TOTAL DEPTH 7869		PERF. 7451 - 7624	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
REATA ENERGY, INC.													696090									
SOUTHLAND ROYALTY 906													WELL #: 1 U		RRCID -> 021039		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	3				N	-0-					-0-				
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-				
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3				N	-0-					-0-				
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3				N	-0-					-0-				
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3				N	-0-					-0-				
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	3				N	-0-					-0-				
TWO P PARTNERS, LLC													875088									
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION													WELL #: 1		RRCID -> 034095		COMPL. DATE 08/22/1964		TOTAL DEPTH 7495		PERF. N/A	
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2				N	-0-					-0-				
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2				N	-0-					-0-				
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2				N	-0-					-0-				
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	2				N	-0-					-0-				
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2				N	-0-					-0-				
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2				N	-0-					-0-				
WARD, S. (PENN. 8430)													95138 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY													217005									
SMITH, F. G.													WELL #: 2 L		RRCID -> 077918		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8429 - 8481	
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2				N	-0-					125				
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2				N	-0-					125				
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2				N	-0-					125				
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2				N	-0-					125				
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2				N	-0-					125				
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2				N	-0-					125				

WARD, S. (PENN. 8430)															CNTY: WARD											
TWO P PARTNERS, LLC																										
MILLER, JANE DEAN ET AL																										
//CONT.//																										
95138 580																										
875088																										
WELL #: 15															RRCID -> 070993			COMPL. DATE 05/09/1967			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11	360 N	348	-0-	-12	-0-		348	2				Y	-0-					-0-								
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2				Y	-0-					-0-								
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2				Y	-0-					-0-								
02	336 N	327	-0-	-9	-0-		327	2				Y	-0-					-0-								
03	372 N	355	-0-	-17	-0-		355	2				Y	-0-					-0-								
04	360 N	343	-0-	-17	-0-		343	2				Y	-0-					-0-								
WARD-ESTES, NORTH															95152 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC															875088											
JOHNSON -A-															WELL #: 17			RRCID -> 290491			COMPL. DATE 11/15/1980			TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
JOHNSON -A-															WELL #: 21			RRCID -> 291387			COMPL. DATE 03/12/1985			TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
HUTCHINGS STOCK ASSN.															WELL #: 1419			RRCID -> 291425			COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714		
11	240 X	122	-0-	-118	-0-		3	2	119	9	Y	108	108	1				40								
12	248 X	115	-0-	-133	-0-		3	2	112	9	Y	102	102	1				40								
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-		3	2	172	9	Y	156	155	1				41								
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-		3	2	218	9	Y	198	197	1				42								
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-		6	2	282	9	Y	256	253	1				45								
04	280 X	280	-0-	-0-	-0-		5	2	275	9	Y	250	251	1				44								
HUTCHINGS STOCK ASSN.															WELL #: 99 R			RRCID -> 291491			COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113		
11	600 X	145	-0-	-455	-0-		110	2	35	9	Y	32	30	1				7								
12	527 X	181	-0-	-346	-0-		79	2	102	9	Y	93	92	1				8								
01	403 X	263	-0-	-140	-0-		122	2	141	9	Y	128	128	1				8								
02	196 X	188	-0-	-8	-0-		109	2	79	9	Y	72	75	1				5								
03	186 X	159	-0-	-27	-0-		96	2	63	9	Y	57	54	1				8								
04	240 X	102	-0-	-138	-0-		45	2	57	9	Y	52	55	1				5								
OBRIEN, G. W., ETAL															WELL #: 183R			RRCID -> 291495			COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796		
11	420 X	259	-0-	-161	-0-		25	2	234	9	Y	213	215	1				22								
12	434 X	221	-0-	-213	-0-		22	2	199	9	Y	181	180	1				23								
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-		34	2	287	9	Y	261	257	1				27								
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-		32	2	310	9	Y	282	286	1				23								
03	310 X	284	-0-	-26	-0-		24	2	260	9	Y	236	236	1				23								
04	300 X	255	-0-	-45	-0-		17	2	238	9	Y	216	215	1				24								

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC OBRIEN, G. W., ETAL			//CONT.// 95152 001 875088 WELL #: 1195			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
						RRCID -> 291549	COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 2574 - 2758						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	64	9	Y	58	58	1			6
12		76 X	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	57	9	Y	52	52	1			6
01		86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	47	9	Y	43	43	1			6
02		84 X	72	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	32	2	40	9	Y	36	37	1			5
03		93 X	52	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	28	2	24	9	Y	22	22	1			5
04		90 X	79	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	21	2	58	9	Y	53	52	1			6
OBRIEN, G. W., ETAL			WELL #: 1366			RRCID -> 291551	COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL	DEPTH	3380	PERF. 2683 - 2744						
11		150 X	45	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	3	2	42	9	Y	38	39	1			4
12		93 X	28	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	3	2	25	9	Y	23	22	1			5
01		63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	58	9	Y	53	53	1			5
02		56 X	36	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	4	2	32	9	Y	29	30	1			4
03		62 X	33	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	4	2	29	9	Y	26	26	1			4
04		60 X	18	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	3	2	15	9	Y	14	14	1			4
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 813R			RRCID -> 291580	COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL	DEPTH	3330	PERF. 2512 - 2600						
11		210 X	57	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	23	2	34	9	Y	31	29	1			5
12		68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	33	9	Y	30	31	1			4
01		89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	33	9	Y	30	29	1			5
02		74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	31	9	Y	28	29	1			4
03		128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	87	9	Y	79	76	1			7
04		159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	123	9	Y	112	111	1			8
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) CONTANGO RESOURCES, LLC AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.			95152 475 100222 WELL #: 54			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD								
						RRCID -> 281154	COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL	DEPTH	8950	PERF. 5715 - 8862						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
WEINER (MCKEE) ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC MCCABE			95970 600 033149 WELL #: 30			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER								
						RRCID -> 196108	COMPL. DATE 04/07/2003			TOTAL	DEPTH	11250	PERF.10716 - 10794						
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13						169
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						169
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						169
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						169
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20						189
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						189
PERMEX PETROLEUM CORPORATION HALLEY, S. M.			655713 WELL #: 1301			RRCID -> 180877	COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL	DEPTH	11630	PERF.11208 - 11218						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		655713									
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10682 - 11016		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID ->	186679	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11156 - 11465		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER)				95970 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
FUELED RESOURCES INC				288421									
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)				96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1554 - 1579		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)														
OLSEN ENERGY INC.														
ROONEY, ONEZ														
WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	2	36	9	N	33			58
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	2	40	9	N	36			94
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	34			128
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	35			163
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60			223
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	175	1	97
WENTZ (WICHITA-ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC.														
MILLAR, L. H. ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WOODWARD, F.														
WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440														
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
03	1116 N	353	-0-	-763	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
MCDONALD -45-														
WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FARISS, AUBREY														
WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODWARD, F.														
WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484														
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	3981	-0-	881	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	4553	-0-	1753	-0-	4553	2			N	-0-			-0-
03	4029 X	1395	-0-	-2634	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.// 96373 800			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.// 621750																	
WOODWARD "33"			WELL #: 1			RRCID -> 136667			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-			97 2	3	9	N	3						38
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-			389 2	41	9	N	37						75
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-			607 2	31	9	N	28						103
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-			339 2	26	9	N	24						127
03		434 N	226	-0-	-208	-0-	-0-			184 2	42	9	N	38						165
04		630 N	233	-0-	-397	-0-	-0-			213 2	20	9	N	18						183
CAMERON, A. A. ET AL						WELL #: 2		RRCID -> 162169			COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MILLAR, L. H. ET AL						WELL #: 3928		RRCID -> 167919			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337						
11		696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-			690 2	6	9	Y	5	5	1				1
12		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	-0-			5023 2	6	9	Y	5	5	1				1
01		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-			3029 2	4	9	Y	4	4	1				1
02		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-			4354 2	3	9	Y	3	3	1				1
03		5022 X	1277	-0-	-3745	-0-	-0-			1269 2	8	9	Y	7	6	1				2
04		4860 X	2819	-0-	-2041	-0-	-0-			2813 2	6	9	Y	5	6	1				1
MILLAR, L. H. ETAL						WELL #: 22		RRCID -> 168206			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
MILLAR, L. H. ET AL						WELL #: 3927		RRCID -> 171061			COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FARISS, AUBREY						WELL #: 2		RRCID -> 184713			COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259						
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-			431 2			N	-0-						-0-
12		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-			2692 2			N	-0-						-0-
01		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-			2333 2			N	-0-						-0-
02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-			1990 2			N	-0-						-0-
03		2294 N	614	-0-	-1680	-0-	-0-			614 2			N	-0-						-0-
04		2220 N	1486	-0-	-734	-0-	-0-			1486 2			N	-0-						-0-
MILLAR, L.H. ETAL						WELL #: 35		RRCID -> 248638			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161						
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-			143 2			Y	-0-						-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-			445 2			Y	-0-						-0-
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-			460 2			Y	-0-						-0-
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-			1127 2			Y	-0-						-0-
03		434 N	238	-0-	-196	-0-	-0-			238 2			Y	-0-						-0-
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-			1059 2			Y	-0-						-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750						
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID -> 256241	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4013	-	4232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
WEST		WELL #:		2201	RRCID -> 132880	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 5770	PERF. 4126	-	4412
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST		WELL #:		2202A	RRCID -> 141618	COMPL. DATE 06/01/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4166	-	4584
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
WAH00 56-3-3		WELL #:		1	RRCID -> 229248	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13120	-	15235
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID -> 243261	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12982	-	12992
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)				96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
NOKOTA ENERGY CORPORATION				100471						
WWJD		WELL #:		1	RRCID -> 263647	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 2068	PERF. 2045	-	2050
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 08

PAGE: 2066

WICKETT (PENN.)			97197 333		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WINKLER									
SUNDOWN ENERGY LP			829482																	
SEALY SUN			WELL #:		861		RRCID ->		298537		COMPL. DATE		01/17/2020		TOTAL DEPTH		9786 PERF. 8250 - 9416			
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0		4736	-0-	4736	B	4736		4736	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					4736															
03	DELO	PR	5231	-0-	5231	B	9967		5231	2			N	-0-					-0-	
04	DELO	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	9967						N	NO RPT					-0-	

WIEBLAW (WICHTA-ALBANY)				97226 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708						
MASTERTSON, M. I.				WELL #:	1	RRCID -> 159599	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH	4723	PERF. 4182 - 4282
11	0	A	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62260 05/01/2024										

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)				97533 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
CONGER, F. 7				WELL #:	8	RRCID -> 160965	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5980	- 6012
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)				97638 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
SBJ OIL & GAS LLC				884395					
WILSON RANCH "12"				WELL #:	2	RRCID -> 137955	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2088 - 2118
11	0	A	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62271 07/04/2023									

WILSON RANCH 20				WELL #:	4	RRCID ->	262795	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2001 PERF.	1844 -	1867
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
12			NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
02			NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62273 07/02/2023													

WILLIE B. (QUEEN)										97638 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
SBJ OIL & GAS, LLC										884395						
WILSON RANCH -21-										WELL #: 1	RRCID -> 270018	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 1642	PERF. 1621 - 1642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62272 07/02/2023																
WINK, S. (ATOKA)										98028 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
HALCON OPERATING CO., INC.										344412						
HUTCHINGS-SEALY										WELL #: 5 U	RRCID -> 190689	COMPL. DATE 06/23/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13272 - 13336		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WINK, S. (DEVONIAN)										98028 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER		
SUNDOWN ENERGY LP										829482						
SEALY 90										WELL #: 1H	RRCID -> 195191	COMPL. DATE 10/17/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15610 - 15690		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)										98028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC										054430						
UNIVERSITY 21-38										WELL #: W 1	RRCID -> 054294	COMPL. DATE 02/28/1972	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 4797 - 5090		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.										074344						
UNIVERSITY 21-48										WELL #: 1	RRCID -> 048386	COMPL. DATE 12/07/1968	TOTAL DEPTH 19234	PERF. N/A		
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					172
12	1147 X	301	-0-	-846	-0-					N	-0-					172
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					172
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					172
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					172
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					172
WINK AMINE TREATER, LLC										101659						
HUTCHINGS-SEALY										WELL #: 4	RRCID -> 101722	COMPL. DATE 02/23/2024	TOTAL DEPTH 18950	PERF.18256 - 18950		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)				//CONT.//		98028 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HALCON OPERATING CO., INC.						344412													
HUTCHINGS-SEALY				WELL #:		2	RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40	

HUTCHINGS-SEALY				WELL #:		5HL	RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 16508		- 20445		

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WODLAW (QUEEN)						98351 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.						490300													
ARCO "V"				WELL #:		1	RRCID -> 060424		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH		1480		PERF. N/A				

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ARCO "Z"				WELL #:		1	RRCID -> 062050		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH		1337		PERF. N/A				

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DUNCAN				WELL #:		2	RRCID -> 062537		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH		1350		PERF. N/A				

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WOLFBONE (TREND AREA)						98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
BPX OPERATING COMPANY						085408													
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16				WELL #:		2V	RRCID -> 271770		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH		10602		PERF. 8930		- 9570		

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

WOLFBONE (TREND AREA)				//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC					100852									
PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID -> 295180	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID -> 295181	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902		
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRICE 45 UNIT				WELL #:		RRCID -> 295182	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902		
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

VITAL ENERGY, INC.				100951		RRCID -> 288373	COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10579	PERF.10675 - 23482				
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	23EH									
11	13138 X	13138	-0-	-0- B	-0-	1763 1	10074 2	Y	1183	1211 0			13	
						1301 9								
12	12725 X	12725	-0-	-0- B	-0-	2035 1	9115 2	Y	1206	1191 0			28	
						248 4	1327 9							
01	13113 X	11257	-0-	-1856 B	-0-	2093 1	7952 2	Y	1102	1062 0			68	
						1212 9								
02	DLQ G-10	11874	-0-	11874 B	11874	1687 1	8943 2	Y	1130	1134 0			64	
						1 4	1243 9							
03	DLQ G-10	11521	-0-	11521 B	23395	1233 1	8982 2	Y	1130	1162 0			32	
						63 4	1243 9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	23395			Y	NO RPT				32	

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	21EH	RRCID -> 288385	COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10592	PERF.10784 - 23460				
11	12331 X	12331	-0-	-0- B	-0-	1640 1	9373 2	Y	1198	1223 0			13	
						1318 9								
12	12069 X	12069	-0-	-0- B	-0-	1898 1	8498 2	Y	1311	1293 0			31	
						231 4	1442 9							
01	12290 X	12290	-0-	-0- B	-0-	2300 1	8741 2	Y	1135	1096 0			70	
						1249 9								
02	DLQ G-10	12970	-0-	12970 B	12970	1847 1	9791 2	Y	1210	1211 0			69	
						1 4	1331 9							
03	DLQ G-10	12779	-0-	12779 B	25749	1337 1	9738 2	Y	1487	1514 0			42	
						68 4	1636 9							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	25749			Y	NO RPT				42	

WOLFBONE (TREND AREA)														CNTY: REEVES	
VITAL ENERGY, INC.															
MDJ CALDWELL TESLA UNIT															
WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	15870 X	15113	-0-	-757 B	-0-	2100	1	12001	2	Y	920	941	0	10	
12	15063 X	15063	-0-	-0- B	-0-	1012	9	11195	2	Y	966	953	0	23	
01	15233 X	15233	-0-	-0- B	-0-	2500	1	1063	9						
02	DLQ G-10	14959	-0-	14959 B	14959	305	4	11204	2	Y	983	946	0	60	
03	DLQ G-10	13834	-0-	13834 B	28793	2948	1	11808	2	Y	839	851	0	48	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	28793	1081	9	923	9						
						2227	1	11222	2	Y	902	924	0	26	
						1	4	992	9						
						79	4			Y	NO RPT			26	
CHEVRON U. S. A. INC.															
REEVES TXL FEE UNIT															
WELL #: 148113 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366															
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			341	
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			341	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			341	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	187	354	0	174	
03	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	105	2	1132	9	N	1029	884	0	319	
04	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	93	2	345	9	N	314	172	0	461	
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.															
WINFIELD RANCH 131-6															
WELL #: 164305 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WINFIELD RANCH 132-3															
WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WINFIELD RANCH 132-7															
WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
FINLEY RESOURCES, INC.															
STRAIN, C. H.															
WELL #: 268602 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950															
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51	
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51	
01	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	99	2	47	2	N	-0-			51	
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			51	
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			51	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			51	

WOLFBONE (TREND AREA)															//CONT.//															98359 800															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: REEVES																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
NOBLE ENERGY INC															611665																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
CALAMITY JANE A-2															WELL #: 2136H															RRCID -> 291226															COMPL. DATE 02/07/2020															TOTAL DEPTH 10602															PERF.11580 - 18426																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
																AMT			CODE			AMT			CODE		M																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

WOLFBONE (TREND AREA)				//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES							
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				//CONT.//		649264															
BEAUCHAMP				WELL #:		3501H		RRCID ->		297276		COMPL. DATE		03/15/2012		TOTAL DEPTH		6282 PERF. 6282 - 8873			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
*05	DELQ	PR	573	-0-		573 B	573		55	17 4	366 135 9	3	Y	123	136 1				-0-		
*06	685	X	112	-0-		-573 B	-0-		14 7 4	1 1	91 3	3	Y	-0-					5		
07	131	X	131	-0-		-0- B	-0-		11 14 4	1 1	106 3	3	Y	-0-					5		
08	126	X	126	-0-		-0- B	-0-		3 8 4	1 1	115 3	3	Y	-0-					5		
09	157	N	157	-0-		-0- B	-0-		9 15 4	1 1	133 3	3	Y	-0-					5		
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					5		
*11	120	N	105	-0-		-15 B	-0-		2 2 4	1 1	101 3	3	Y	-0-					5		
12	124	N	114	-0-		-10 B	-0-		1 1	1 1	113 3	3	Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
02	DLQ	G-10	99	-0-		99 B	99		99 1	3 1			Y	-0-					-0-		
03	DLQ	G-10	100	-0-		100 B	199		1 1	1 1	99 3	3	Y	-0-					-0-		
04	DLQ	G-10	102	-0-		102 B	301		102 1	3 3			Y	-0-					-0-		
SVEN PERMIAN, LLC				831420		WELL #:		8H		RRCID ->		290637		COMPL. DATE		01/22/2019		TOTAL DEPTH		8362 PERF. 8420 - 16591	
11	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					183		
12	235	X	235	-0-		-0- B	-0-		235 2				N	-0-					183		
01	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	84					267		
02	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					267		
03	248	X	47	-0-		-201 B	-0-		47 2				N	-0-					267		
04	240	X	-0-	-0-		-240 B	-0-						N	-0-					267		
VAQUERO OPERATING				882776		WELL #:		1		RRCID ->		280470		COMPL. DATE		04/02/2014		TOTAL DEPTH		11575 PERF. 4759 - 11389	
11	324	X	324	-0-		-0- B	-0-		324 3				N	-0-					-0-		
12	208	X	208	-0-		-0- B	-0-		208 3				N	-0-					-0-		
01	170	X	170	-0-		-0- B	-0-		170 3				N	-0-					-0-		
02	202	X	202	-0-		-0- B	-0-		202 3				N	-0-					-0-		
03	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
04	0	X	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
XTO ENERGY INC.				945936		WELL #:		3301D		RRCID ->		278758		COMPL. DATE		02/11/2015		TOTAL DEPTH		11400 PERF. 9311 - 9887	
11	1089	N	1089	-0-		-0- B	-0-		1071 2	18 9			Y	16					250		
12	620	N	132	-0-		-488 B	-0-		132 2				Y	-0-					250		
01	1426	N	249	-0-		-1177 B	-0-		249 2				Y	-0-					250		
02	1480	N	1480	-0-		-0- B	-0-		1440 2	40 9			Y	36					286		
03	1174	N	1174	-0-		-0- B	-0-		1151 2	23 9			Y	21					307		
04	1068	N	1068	-0-		-0- B	-0-		1050 2	18 9			Y	16					323		
WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862																	
ANTHONY, H. F.				WELL #:		4		RRCID ->		058479		COMPL. DATE		05/09/1995		TOTAL DEPTH		6330 PERF. 5753 - 5890			
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					6		
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					6		
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					6		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					6		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					6		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					6		

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862												
EVANS, N. T.		WELL #:		4	RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5711 - 5895					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					82
12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					82
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					82
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					82
*03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-	82	0			-0-
04	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
ANTHONY, H. F.		WELL #:		5	RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH	6360	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
EVANS, N. T.		WELL #:		9	RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6159 - 6296					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PITTS ENERGY CO.		666430														
HORRY, L. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH	6325	PERF. N/A					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6389 - 6463					
11	989 R	989	-0-	-0-	-0-	834	2	155	9	Y	141	172	1			57
12	1147 #	969	-0-	-178	-0-	834	2	135	9	Y	123	86	1			94
01	1147 #	927	-0-	-220	-0-	818	2	109	9	Y	99	90	1			103
02	1036 #	900	-0-	-136	-0-	761	2	139	9	Y	126	170	1			59
03	1023 #	919	-0-	-104	-0-	756	2	163	9	Y	148	89	1			118
04	990 #	805	-0-	-185	-0-	667	2	138	9	Y	125	175	1			68
SAMS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH	6499	PERF. 6277 - 6443					
11	930 #	72	-0-	-858	-0-	10	2	62	9	Y	56	69	1			39
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	49	35	1			53
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	39	36	1			56
02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	641	2	55	9	Y	50	68	1			38
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	677	2	65	9	Y	59	35	1			62
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	588	2	55	9	Y	50	70	1			42

WORSHAM (DELAWARE)				98817 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES						
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC				101691															
DEEP SIX				WELL #:	2R	RRCID ->	276605	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL	DEPTH	6990	PERF.	5176 -	6544				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DEEP SIX SWD				WELL #:	3	RRCID ->	278927	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL	DEPTH	6935	PERF.	5210 -	6540				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862															
ANTHONY, H. F.				WELL #:	2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL	DEPTH	5030	PERF.	4891 -	4960				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PITTS ENERGY CO.				666430															
ANTHONY, H. F.				WELL #:	1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL	DEPTH	4952	PERF.	4912 -	4935				
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	31	9	N	28						115	
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	N	24						139	
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2	31	9	N	28						167	
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	N	21						188	
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	30	9	N	27	173	1				42	
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	N	25						67	
ZEEK, L. W., ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL	DEPTH	4965	PERF.	4930 -	4950				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2						99	
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	-0-	51	2	6	9	Y	5						104	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2	17	1				89	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5						94	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8						102	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	17	1				90	
BARCLAY-DEAN				WELL #:	3	RRCID ->	054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL	DEPTH	13392	PERF.	N/A					
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-						123	
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-						123	
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-						123	
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-						123	
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-						123	
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-					N	-0-						123	

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	837 N	242	-0-	-595	-0-	242	2			N	-0-			-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF. 16763 - 16790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
WORSHAM				WELL #: 1019 L		RRCID -> 057946		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MEEKER "45"				WELL #: 1		RRCID -> 129846		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708					
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	700 N		700	-0-	-0-	-0-	700	2				N	-0-		-0-
01	326 N		326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-		-0-
02	1704 N		1704	-0-	-0-	-0-	1704	2				N	-0-		-0-
03	713 N		555	-0-	-158	-0-	555	2				N	-0-		-0-
04	330 N		-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-		-0-
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283		RRCID -> 073037		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A					
WORSHAM				WELL #: 1016											
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WORSHAM				WELL #: 1017		RRCID -> 093879		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	98	98 8	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WORSHAM-BAYER (ATOKA)				98837 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
HORD, R. W., UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 042924		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WAHLENMAIER-STATE				WELL #: 2		RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A					
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
VTX ENERGY OPERATING, LLC				101377								
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID -> 201229		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL	DEPTH	19532	PERF.13107 - 13282
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
ANTHONY, H. F.		WELL #:		3	RRCID -> 153184		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 17450	PERF.12901 - 12957
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FORBUSH-ANTHONY		WELL #:		1	RRCID -> 190300		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL	DEPTH 19866	PERF.13595 - 13620	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-		-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #:		4	RRCID -> 128028		COMPL. DATE 06/28/1988		TOTAL	DEPTH 17268	PERF.12484 - 12682	
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2563	3	83 9	N	75	166 1	77
12	2418 X	2396	-0-	-22	-0-	2396	3		N	-0-		77
01	2573 X	536	-0-	-2037	-0-	536	3		N	-0-		77
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3		N	-0-		77
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		N	-0-		77
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		N	-0-		77
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12617 - 12662	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-		69
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-		69
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-		69
03	1550 X	96	-0-	-1454	-0-	96	2		Y	-0-		69
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-		69
PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL	DEPTH 17154	PERF.12450 - 12470	
11	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-		-0-
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-		-0-
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-		-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-		-0-
04	3330 X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2		N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)										98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113								
LIGON, S. E. - STATE										WELL #: 7		RRCID -> 086442		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
LIGON, S. E. STATE										WELL #: 2H		RRCID -> 204226		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936		
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-		
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-		
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-		
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-		
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-		
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-		
DIAMONDBACK E&P LLC										217012								
WRAY										WELL #: 1		RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556		
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-		
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-		
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-		
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-		
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-		
04	810 N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-					-0-		
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 066339		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45		
LIGON, S. E. 18										WELL #: 71H		RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000		
11	1200 N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					-0-		
12	868 N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					-0-		
01	992 N	693	-0-	-299	-0-	693	2			N	-0-					-0-		
02	840 N	591	-0-	-249	-0-	591	2			N	-0-					-0-		
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-		
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-		
CURRY UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59		

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				//CONT.//		98837 332		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REEVES			
DIAMONDBACK E&P LLC				//CONT.//		217012													
ROGERS "6"				WELL #:		1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14922 - 15628					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140	
FINLEY RESOURCES, INC.					268602														
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT					WELL #:		1 U		RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340		PERF.13294 - 13525				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ASHLOCK UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120		PERF. N/A				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-		2185	2			N	-0-					-0-	
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	2			N	-0-					-0-	
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		1232	2			N	-0-					-0-	
03	1085	N	318	-0-	-767	-0-		318	2			N	-0-					-0-	
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-					-0-	
MONSANTO MCKELLAR UNIT					WELL #:		1 U		RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350		PERF.13720 - 14200				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MONSANTO MCKELLER UNIT					WELL #:		2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13630 - 16500				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-		6886	2			N	-0-					94	
01	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-		13257	2			N	-0-					94	
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-		7112	2			N	-0-					94	
03	6603	X	4061	-0-	-2542	-0-		4061	2			N	-0-					94	
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-						N	-0-					94	
HORRY PITTS "49"					WELL #:		1H		RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655		PERF.13750 - 16054				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT					-0-	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)														CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.															
WAHLENMAIER STATE															
//CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 268602															
WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122	
12	3100 N	7340	-0-	4240	4240	7340	2			N	-0-			122	
01	3100 N	8604	-0-	5504	9744	8604	2			N	-0-			122	
02	2800 N	938	-0-	-1862	7882	938	2			N	-0-			122	
03	7882 X	-0-	-0-	-7882	-0-					N	-0-			122	
04	1110 X	22	-0-	-1088	-0-	22	2			N	-0-			122	
MCDONALD, RICHARD A.															
MERIWETHER															
WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14	
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)														CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
EVANS, N. T.															
WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A															
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-			82	
12	5735 X	2594	-0-	-3141	-0-	2594	2			N	-0-			82	
01	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-			82	
02	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	2			N	-0-			82	
*03	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-	82 0		-0-	
04	7470 X	5777	-0-	-1693	-0-	5777	2			N	-0-			-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.															
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"															
WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173															
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-	
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-	
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-	
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-	
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-			-0-	
FINLEY RESOURCES, INC.															
MONSANTO-MCKELLAR UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	3100 N	3152	-0-	52	52	3152	2			N	-0-			-0-	
01	2090 N	2038	-0-	-52	-0-	2038	2			N	-0-			-0-	
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-	
03	744 X	280	-0-	-464	-0-	280	2			N	-0-			-0-	
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-	
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602						
GOLETERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340 PERF.16444 - 16832
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					124
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					124
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					124
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					124
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					124
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613 PERF.16400 - 16900
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	3100 N	6897	-0-	3797	3797	6897	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	7750	-0-	4650	8447	7750	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	14242	-0-	11442	19889	14242	2	N	-0-	-0-
03	25277 X	5388	-0-	-19889	-0-	5388	2	N	-0-	-0-
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-	-0-
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655 PERF.16225 - 16655
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2	N	-0-	-0-
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-	-0-
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-	-0-
03	4619 X	2413	-0-	-2206	-0-	2413	2	N	-0-	-0-
04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-	-0-
PITTS ENERGY CO.		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154 PERF. N/A
HORRY, L., ET AL										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085 PERF.14431 - 14620
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										
ANTHONY, H. F.										
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024										
MCDONALD, RICHARD A.		WELL #:		1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079 PERF.14788 - 14837
MERIWETHER										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) CAIRD OPERATING, LLC CLEVELAND, R.			98837 664 123132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
			WELL #:	1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.	12654	-	12680				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
CHEVRON U. S. A. INC. CLEVELAND, R. ET AL			148113 8		RRCID ->		076231	COMPL. DATE		02/22/1967	TOTAL	DEPTH	17700	PERF.	N/A				
11	8010 X	6563	-0-	-1447	-0-	6563	3				Y	-0-						-0-	
12	8153 X	6766	-0-	-1387	-0-	6766	3				Y	-0-						-0-	
01	8153 X	6572	-0-	-1581	-0-	6572	3				Y	-0-						-0-	
02	6020 X	358	-0-	-5662	-0-	358	3				Y	-0-						-0-	
03	6665 X	2540	-0-	-4125	-0-	2540	3				Y	-0-						-0-	
04	6450 X	3820	-0-	-2630	-0-	3820	3				Y	-0-						-0-	
LIGON, S. E., - STATE			WELL #:	3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE		04/22/1980	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	11905	-	12038			
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2176	3	30	9		Y	27						84	
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3				Y	-0-						84	
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2664	3	47	9		Y	43	107	1				20	
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3				Y	-0-						20	
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3				Y	-0-						20	
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3				Y	-0-						20	
CLEVELAND, R. ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE		12/20/1989	TOTAL	DEPTH	17720	PERF.	12778	-	13024			
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3				Y	-0-						-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3				Y	-0-						-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				Y	-0-						-0-	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-						Y	-0-						-0-	
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	3				Y	-0-						-0-	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				Y	-0-						-0-	
-Y-, SOUTH (TUBB 4130) PETX OPERATING LLC TUCKER "A"			99154 750 102221		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE										
			WELL #:	4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE		01/07/1974	TOTAL	DEPTH	4270	PERF.	3223	-	4114			
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*02	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*04	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
PETROPLEX ENERGY INC. MEISTER 22			660886 2A		RRCID ->		200230	COMPL. DATE		09/19/2003	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	4042	-	4064		
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3				N	-0-						23	
12	310 N	17	-0-	-293	-0-	17	3				N	-0-						23	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3				N	-0-						23	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3				N	-0-						23	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						23	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-						23	

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316															
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOSAIC TEXAS LLC		589983															
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG)													CNTY: ECTOR	
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
ECTOR FEE '19'														
WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YUCCA BUTTE (CONNELL)													CNTY: PECOS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
WHITE, RUTH "4"														
WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10325 - 10340														
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			613
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			613
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1869	2	68	9	N	62			675
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			675
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			675
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			675
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)													CNTY: TERRELL	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC														
NOELKE -A-														
WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
NOELKE "B"														
WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)													CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING														
BLACKSTONE-SLAUGHTER														
WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) VAQUERO OPERATING BLACKSTONE-SLAUGHTER										99577 600 882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #:										1 U	RRCID ->	021113	COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
12	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
01	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
02	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
03	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15
04	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) LEONARD BROTHERS OPERATING CO. CANON "63" A										99583 400 496670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #:										4 L	RRCID ->	109500	COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10638 - 10654			
11	12	01	02	03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	12	01	02	03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	12	01	02	03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	12	01	02	03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	12	01	02	03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	12	01	02	03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

CANON "63" B										WELL #:		5 L	RRCID ->	111560	COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10863 - 10894	
11	12	01	02	03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						8
12	12	01	02	03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						8
01	12	01	02	03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						8
02	12	01	02	03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						8
03	12	01	02	03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						8
04	12	01	02	03	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						8

CANON 62										WELL #:		2	RRCID ->	112024	COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7580 - 10418	
11	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						80
12	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						80
01	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						80
02	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						80
03	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						80
04	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						80

CANON "62"										WELL #:		3	RRCID ->	113545	COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH	11004	PERF.	10040 - 10516	
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

CANNON "63"										WELL #:		3 L	RRCID ->	138902	COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10376 - 10954	
11	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	12	01	02	03	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) LEONARD BROTHERS OPERATING CO. CANON -68-													99583 600 496670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
													WELL #:	1	RRCID -> 285689	COMPL. DATE 09/05/2017	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7922	-	8049		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
CANON -68-													WELL #:	2	RRCID -> 285690	COMPL. DATE 09/18/2017	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 7700	-	7810		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC NOELKE B													879035 WELL #:	2201	RRCID -> 198425	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8397	-	8457		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					200		
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1076	2	4	9	N	4						204		
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1494	2	17	9	N	15						219		
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1080	2	9	9	N	8						227		
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1154	2	10	9	N	9						236		
*04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	-0-							N	-0-					236		
SLAUGHTER 27													WELL #:	2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE 07/05/2004	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8482	-	8616		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
VAQUERO OPERATING SLAUGHTER 26													882776 WELL #:	2	RRCID -> 203741	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7272	-	8432		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		

(GWN415)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS